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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT			00018 001		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION			003125								
MAY, JOHN			WELL #:	3	RRCID -> 179176	COMPL. DATE 08/24/2000	TOTAL DEPTH 11202	PERF. 5130	-	5550	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528								
GILLS 13			WELL #:	1	RRCID -> 216483	COMPL. DATE 06/11/2004	TOTAL DEPTH 17866	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC			033149								
EL PRODUCTO			WELL #:	1H	RRCID -> 249667	COMPL. DATE 10/28/2006	TOTAL DEPTH 14700	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056								
EVANS I LTD			WELL #:	1	RRCID -> 256886	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 8535	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC			141077								
OATMAN			WELL #:	1	RRCID -> 207693	COMPL. DATE 02/15/2005	TOTAL DEPTH 15300	PERF.13670	-	15110	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862								
EICHENHOFER, C. C.			WELL #:	2	RRCID -> 171488	COMPL. DATE 08/28/1998	TOTAL DEPTH 13410	PERF.12989	-	13410	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LOVING				
CIMAREX ENERGY CO.				153438										
JOBE 70-20		WELL #:		1H		RRCID -> 283661		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11356 - 15014				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MEDWICK 32 FEDERAL COM		WELL #:		1H		RRCID -> 288413		COMPL. DATE 07/04/2018		TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEDWICK 32 FEDERAL COM		WELL #:		4H		RRCID -> 289598		COMPL. DATE 07/04/2018		TOTAL DEPTH 7408 PERF. N/A				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FDL OPERATING, LLC		263924												
STATE 71		WELL #:		1		RRCID -> 279295		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 16581 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE 71		WELL #:		1R		RRCID -> 280130		COMPL. DATE 08/12/2007		TOTAL DEPTH 12150 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC		315075												
WRIGHT STATE 70-25		WELL #:		1RE		RRCID -> 239008		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 12775 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT														
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC														
SIBLEY RANCH 47 STATE "25"														
WELL #: 1 RRCID -> 222750 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 10668 - 10770														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.														
MOOERS "B"														
WELL #: 5 RRCID -> 205796 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 1624 PERF. 719 - 1624														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RATLIFF STATE														
WELL #: 7 RRCID -> 205836 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 840 - 1024														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
FULK, MONTGOMERY														
WELL #: 14 RRCID -> 197922 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 2601 RRCID -> 138440 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST STATE "24"														
WELL #: 1 RRCID -> 161753 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4392 - 4443														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILDCAT														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 00018 001 616999														
LONGFELLOW FW WELL #: 1201R RRCID -> 211898 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4460 - 4499														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	GAS	LIFT (L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LA ESCALERA -D- WELL #: 3501 RRCID -> 211901 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW FW WELL #: 1104 RRCID -> 211968 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 3896 - 4310														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LA ESCALERA WELL #: 1501 RRCID -> 215453 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW FW WELL #: 1302 RRCID -> 220546 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 3606 PERF. 2912 - 2952														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW STATE NORTH WELL #: 3601 RRCID -> 223176 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4042 - 4192														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH HTC -2- WELL #: 601 RRCID -> 224132 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MIDLAND											
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999																
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5102	RRCID -> 247091		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 5623		PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH		WELL #:		6090	RRCID -> 254561		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 3250		PERF. N/A									
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		6901A	RRCID -> 256353		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 8158		PERF. 6565 - 6575									
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OXY USA INC.		630591				RRCID -> 283911		COMPL. DATE 08/09/2016		TOTAL DEPTH 17000		PERF.15473 - 16212								
ELSINORE 70		WELL #:		7001																
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

RED BLUFF RESOURCES LLC		696653				RRCID -> 102902		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 22076		PERF.21162 - 21597						
GATAGA		WELL #:		1																
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958				RRCID -> 192987		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 13660		PERF.11970 - 11990								
ROBBINS -A-		WELL #:		1																
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.				945936											
TREES "20"		WELL #:		2		RRCID -> 162989		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12246					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

LA ESCALERA BLK A-47				WELL #:		1		RRCID -> 254495		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 16051		PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.)				00079 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER			
EXCHANGE AVENUE PRODUCTION CO.				256917											
MORTON 23				WELL #:		3		RRCID -> 188909		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 15748		PERF.11225 - 11245	
02	3596	X	3278	-0-	-318	-0-	3211	2	67	9	N	61			146
03	4092	X	3158	-0-	-934	-0-	3128	2	30	9	N	27			173
04	3960	X	3120	-0-	-840	-0-	3108	2	12	9	N	11			184
05	3844	X	3298	-0-	-546	-0-	3279	2	19	9	N	17			201
06	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4099	2	21	9	N	19			220
*07	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5203	2	44	9	N	40	186	1	74

MORTON 23				WELL #:		1		RRCID -> 197666		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 16222		PERF.11120 - 11192	
02	0	W	7472	-0-	7472	124248	7446	2	26	9	N	24			319
03	0	W	6026	-0-	6026	130274	5932	2	94	9	N	85			404
04	0	W	4534	-0-	4534	134808	4470	2	64	9	N	58			462
05	0	W	2061	-0-	2061	136869	2025	2	36	9	N	33			495
06	140743	X	3874	-0-	-136869	-0-	3834	2	40	9	N	36			531
*07	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7406	2	81	9	N	74			605

A. C. MORTON (DEVONIAN)				00079 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
HALLEY, S. M.				WELL #: 1701		RRCID -> 257836		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 9865		PERF. 9592 - 9865			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
ABELL (CLEAR FORK)				00292 058		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS					
APV MCCAMEY LLC				028617											
HEAGY				WELL #: 1		RRCID -> 055613		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 3415		PERF. 3083 - 3386			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
INCLINE ENERGY				423656											
FITZGERALD STATE				WELL #: 2		RRCID -> 162160		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3084 - 3370			
02	290 #	-0-	-0-	-290	-0-						N	-0-			-0-
03	551 R	551	-0-	-0-	-0-		551	3			N	-0-			-0-
04	300 #	13	-0-	-287	-0-		13	3			N	-0-			-0-
05	416 R	416	-0-	-0-	-0-		416	3			N	-0-			-0-
06	450 #	412	-0-	-38	-0-		412	3			N	-0-			-0-
07	465 #	432	-0-	-33	-0-		432	3			N	-0-			-0-
OLSEN ENERGY INC.				621750											
GROVE, EUGENE				WELL #: 1		RRCID -> 046294		COMPL. DATE 04/23/1968		TOTAL DEPTH 5905		PERF. N/A			
02	709 R	709	-0-	-0-	-0-		709	2			Y	-0-			-0-
03	730 R	730	-0-	-0-	-0-		730	2			Y	-0-			-0-
04	521 R	521	-0-	-0-	-0-		521	2			Y	-0-			-0-
05	496 #	390	-0-	-106	-0-		390	2			Y	-0-			-0-
06	549 R	549	-0-	-0-	-0-		549	2			Y	-0-			-0-
*07	514 R	514	-0-	-0-	-0-		514	2			Y	-0-			-0-
EATON "A"				WELL #: 2		RRCID -> 111145		COMPL. DATE 06/06/1984		TOTAL DEPTH 3862		PERF. 2975 - 3759			
02	769 R	769	-0-	-0-	-0-		754	2	15	9	N	14			122
03	747 R	747	-0-	-0-	-0-		734	2	13	9	N	12			134
04	690 #	583	-0-	-107	-0-		581	2	2	9	N	2			136
05	837 #	-0-	-0-	-837	-0-						N	-0-			136
06	810 #	317	-0-	-493	-0-		304	2	13	9	N	12			148
07	837 #	519	-0-	-318	-0-		496	2	23	9	N	21			169
ABELL (CLEAR FORK UPPER)				00292 116		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
INCLINE ENERGY				423656											
NEXTGEN				WELL #: 2		RRCID -> 155471		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3336 - 3344			
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-		54	3	11	9	N	10			122
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-		61	3	9	9	N	8			130
04	30 N	11	-0-	-19	-0-		1	3	10	9	N	9			139
05	62 N	7	-0-	-55	-0-		4	3	3	9	N	3			142
06	60 N	10	-0-	-50	-0-		9	3	1	9	N	1			143
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-		9	3	3	9	N	3			144

ABELL (CLEAR FORK UPPER)			//CONT.//		00292 116	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
MARTIN FOREE OPERATING, LLC					528512									
HUNT -A-			WELL #:		3	RRCID -> 054361		COMPL. DATE 11/29/1972		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3050 - 3151		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HUNT "B"			WELL #:		1	RRCID -> 069441		COMPL. DATE 12/17/1976		TOTAL DEPTH 3800		PERF. N/A		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HUNT "C"			WELL #:		1	RRCID -> 103947		COMPL. DATE 01/01/1983		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3198 - 3410		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ABELL (CLEAR FORK 3200)					00292 145	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY					423656									
BREWER			WELL #:		1 C	RRCID -> 058103		COMPL. DATE 02/15/1974		TOTAL DEPTH 4120		PERF. N/A		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED					872683									
BOYS RANCH			WELL #:		1	RRCID -> 045550		COMPL. DATE 01/20/1969		TOTAL DEPTH 5100		PERF. N/A		
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-
ABELL (GRAYBURG 2050)					00292 305	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
MAMMOTH EXPLORATION LLC					523592									
DRO			WELL #:		1	RRCID -> 098243		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 2342		PERF. 2042 - 2052		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

ABELL (MCKEE, NW.) FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO. STATE-BALDWIN				00292 348 265676	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS									
WELL #:				1	RRCID ->	136698	COMPL. DATE	06/21/1983	TOTAL DEPTH	5696	PERF.	5213 -	5252						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-		73	3			N	-0-					23	
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-		79	3			N	-0-					23	
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-		76	3			N	-0-					23	
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-		78	3			N	-0-					23	
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	-0-		47	3			N	-0-					23	
07	93 N	13	-0-	-80	-0-	-0-		13	1			N	-0-					23	
ABELL (MONTOKA) CITATION OIL & GAS CORP. RENAUD				00292 435 154235	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CRANE									
WELL #:				5	RRCID ->	216458	COMPL. DATE	05/13/2006	TOTAL DEPTH	5148	PERF.	4972 -	5148						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
INCLINE ENERGY TUCKER -A-				423656															
WELL #:				1	RRCID ->	051905	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5113 -	5238						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
ABELL (PERMIAN-GENERAL) APV MCCAMEY LLC CROCKETT				00292 500 028617	ASSOCIATED	49B				CNTY: PECOS									
WELL #:				2	RRCID ->	132400	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	5109	PERF.	3554 -	3564						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					547	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					547	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					547	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					547	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					547	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					547	
CROCKETT				WELL #:	3	RRCID ->	132646	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	5562	PERF.	4697 -	4843					
02	493 #	NO RPT	-0-	-493	-0-	-0-						N	NO RPT					377	
03	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-						N	NO RPT					377	
04	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-						N	NO RPT					377	
05	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-						N	NO RPT					377	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					377	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					377	
TEXAS COTTON INDUSTRIES				WELL #:	1	RRCID ->	139479	COMPL. DATE	03/09/1991	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	1970 -	6164					
02	870 #	NO RPT	-0-	-870	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	900 #	NO RPT	-0-	-900	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ABELL (PERMIAN-GENERAL)			//CONT.//			00292 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: PECOS					
APV MCCAMEY LLC			//CONT.//			028617												
AMOCO SILVERMAN			WELL #:			1	RRCID -> 149747		COMPL. DATE 06/05/1994		TOTAL DEPTH	5390	PERF. 3540	-	3580			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02		522 #	NO RPT	-0-	-522	-0-						N	NO RPT				77	
03		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-						N	NO RPT				77	
04		540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-						N	NO RPT				77	
05		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-						N	NO RPT				77	
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				77	
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				77	

BURNETT			WELL #:			1	RRCID -> 153452		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH	5369	PERF. 3543	-	3619			
02		290 #	NO RPT	-0-	-290	-0-						N	NO RPT				107	
03		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT				107	
04		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-						N	NO RPT				107	
05		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT				107	
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				107	
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				107	

CITATION OIL & GAS CORP.			154235															
GLENN, D.K.			WELL #:			5	RRCID -> 149196		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3824	-	3836			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

ENERGY TWENTY OPERATING LLC			252144															
GLENN, D. K. "A"			WELL #:			1	RRCID -> 068741		COMPL. DATE 09/18/1976		TOTAL DEPTH	3500	PERF. N/A					
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				25	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				25	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				25	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				25	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				25	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				25	

FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO.			265676															
STATE GROVE			WELL #:			2	RRCID -> 146124		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH	5890	PERF. 3838	-	3924			
02	58 #	56	-0-	-2	-0-	-0-		13	4		43	9	N	39			179	
03	62 #	34	-0-	-28	-0-	-0-		6	4		28	9	N	25			204	
04	30 #	7	-0-	-23	-0-	-0-		4	4		3	9	N	3	158	1	49	
05	62 #	13	-0-	-49	-0-	-0-		7	4		6	9	N	5			54	
06	60 #	8	-0-	-52	-0-	-0-		5	4		3	9	N	3			57	
07	62 #	7	-0-	-55	-0-	-0-		4	4		3	9	N	3			60	

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY			328780															
TAYLOR STATE			WELL #:			1	RRCID -> 206785		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH	4145	PERF. 3523	-	3863			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				60	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				60	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				60	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				60	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				60	
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				60	

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS						
HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC				385564											
WILLIAMS, C.		WELL #:		1	RRCID -> 106173		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL	DEPTH	3869	PERF.	3217	-	3374
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
INCLINE ENERGY				423656											
EBERHARD, W. C. T.		WELL #:		1	RRCID -> 067389		COMPL. DATE 05/27/1976		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02		145 #	130	-0-	-15	-0-	93	3	37	9	N	34	163	1	95
03		155 #	104	-0-	-51	-0-	60	3	44	9	N	40			135
04		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	36			171
05		124 #	104	-0-	-20	-0-	51	3	53	9	N	48			219
06		120 #	80	-0-	-40	-0-	49	3	31	9	N	28	168	1	79
07		124 #	78	-0-	-46	-0-	22	3	56	9	N	51			130
GERALDINE		WELL #:		1	RRCID -> 069898		COMPL. DATE 09/15/1976		TOTAL	DEPTH	1600	PERF.	N/A		
02		940 R	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-			-0-
03		868 #	47	-0-	-821	-0-	47	3			N	-0-			-0-
04		840 #	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
05		868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
06		840 #	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
07		868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
LESSENICH, L. C.		WELL #:		2	RRCID -> 088810		COMPL. DATE 07/04/1984		TOTAL	DEPTH	5050	PERF.	3126	-	3174
02		3845 R	3845	-0-	-0-	-0-	3843	3	2	9	Y	2			18
03		2981 R	2981	-0-	-0-	-0-	2979	3	2	9	Y	2			20
04		2160 #	1487	-0-	-673	-0-	1486	3	1	9	Y	1			21
05		2232 #	1032	-0-	-1200	-0-	1030	3	2	9	Y	2			23
06		2160 #	1391	-0-	-769	-0-	1389	3	2	9	Y	2			25
07		2232 #	1019	-0-	-1213	-0-	1018	3	1	9	Y	1			26
NEXTGEN		WELL #:		3	RRCID -> 275777		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL	DEPTH	4065	PERF.	3596	-	3721
02		1392 #	1231	-0-	-161	-0-	1231	3			N	-0-			-0-
03		1488 #	1254	-0-	-234	-0-	1254	3			N	-0-			-0-
04		1410 #	1128	-0-	-282	-0-	1128	3			N	-0-			-0-
05		1457 #	864	-0-	-593	-0-	864	3			N	-0-			-0-
06		1380 #	667	-0-	-713	-0-	667	3			N	-0-			-0-
07		1302 #	285	-0-	-1017	-0-	285	3			N	-0-			-0-
MARTIN FOREE OPERATING, LLC				528512											
TEXACO		WELL #:		1	RRCID -> 128331		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL	DEPTH	3850	PERF.	3046	-	3678
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			68
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			70
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			72
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			75
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			78

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//	00292 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.			621750						
TENNECO-AARESTAD		WELL #:	1	RRCID -> 115155	COMPL. DATE 01/27/1985	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3074	- 3767
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	558 #	273	-0-	-285	-0-	273 2			61
*09	540 #	-0-	-0-	-540	-0-		61 1		-0-
*10	527 #	-0-	-0-	-527	-0-				-0-
*11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-				-0-
*12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				-0-
*01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				-0-
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

ABELL (PERMIAN 3800)			00292 580	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS			
ROCA PRODUCTION, INC.			722193						
CRONK		WELL #:	1	RRCID -> 019408	COMPL. DATE 03/27/1960	TOTAL DEPTH	5147	PERF. N/A	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ABELL (SAN ANDRES GAS)			00292 609	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS			
SOIL ENERGY, INC.			800520						
GROVE		WELL #:	2	RRCID -> 019404	COMPL. DATE 11/11/1963	TOTAL DEPTH	4233	PERF. N/A	
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22 3			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-

ABELL (WADDELL)			00292 812	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
SOIL ENERGY, INC.			800520						
SIMMONS		WELL #:	3	RRCID -> 105909	COMPL. DATE 06/16/1983	TOTAL DEPTH	5469	PERF. 5441	- 5462
02	1276 N	1092	-0-	-184	-0-	1092 3			-0-
03	1364 N	962	-0-	-402	-0-	962 3			-0-
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				-0-
07	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				-0-

WAGNER		WELL #:	1	RRCID -> 114855	COMPL. DATE 09/14/2004	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 5730	- 5738
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1481 3	61 9	N	55
03	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	1493 3	68 9	N	62
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1544 3	62 9	N	56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-
07	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-

ABELL (WADDELL) SOIL ENERGY, INC. GERETY			//CONT.// //CONT.//		00292 812 800520	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
			WELL #:		1	RRCID -> 172163		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5273 - 5730						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1050 N	-0-	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	992 N	-0-	-0-	-0-	-992	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ABELL (WADDELL SEG A) INCLINE ENERGY TUCKER					00292 841 423656	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CRANE						
			WELL #:		1	RRCID -> 019425		COMPL. DATE 12/18/1945		TOTAL DEPTH 6344		PERF. N/A						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ABELL (3200) INCLINE ENERGY WOFFORD, W. R.					00292 957 423656	ASSOCIATED		49B				CNTY: PECOS						
			WELL #:		1	RRCID -> 045602		COMPL. DATE 09/07/1963		TOTAL DEPTH 6080		PERF. N/A						
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOOK					WELL #:	1	RRCID -> 144846		COMPL. DATE 04/20/1993		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 3182 - 3194					
02	1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
03	1302 #	1241	-0-	-0-	-61	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
04	1170 #	-0-	-0-	-0-	-1170	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1302 #	-0-	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1260 #	-0-	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1302 #	-0-	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ABELL, EAST (GRAYBURG) ROCA PRODUCTION, INC. EATON					00293 500 722193	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PECOS						
			WELL #:		1A	RRCID -> 121972		COMPL. DATE 07/20/1986		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 2010 - 2025						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ABELL, EAST (MCKEE) CLARK, JOHN M., INC. GERETY					00293 625 157283	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS						
			WELL #:		1	RRCID -> 141542		COMPL. DATE 05/07/1992		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5273 - 5288						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)			00296 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726										
PIPER			WELL #: 2		RRCID -> 157075		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3282 - 3344		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PIPER			WELL #: 3		RRCID -> 157649		COMPL. DATE 02/05/1996		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3390 - 3402		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PIPER			WELL #: 1		RRCID -> 158173		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3253 - 3339		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EOG RESOURCES, INC.			253162										
GRISHAM "27"			WELL #: 1		RRCID -> 177762		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 3250 - 3400		
02	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		N	-0-			-0-
03	1984 N	1757	-0-	-227	-0-	1757	2		N	-0-			-0-
04	1230 N	85	-0-	-1145	-0-	85	2		N	-0-			-0-
05	2325 N	75	-0-	-2250	-0-	75	2		N	-0-			-0-
06	1710 N	78	-0-	-1632	-0-	78	2		N	-0-			-0-
*07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
STOUT ENERGY INC.			824192										
TAS "B"			WELL #: 1		RRCID -> 107682		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 5565		PERF. 3338 - 3349		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
THREE SPAN OIL & GAS, INC.			857911										
TUNSTALL			WELL #: 1		RRCID -> 166524		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3285 - 3342		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. IDOL													01814 500 147862		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
													WELL #:		1 U	RRCID ->	041512	COMPL. DATE	02/08/1967	TOTAL DEPTH	15465	PERF.	N/A		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
02		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-							-0-	
03		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-							-0-	
04		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-							-0-	
05		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-							-0-	
06		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-							-0-	
07		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-							-0-	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. ALLISON													616999 2001U		RRCID ->		103078	COMPL. DATE	06/26/1981	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	4139 -	9487	
02	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-	
03	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-	
04	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-	
05	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-	
06	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-	
07	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-	
ALLISON 2													WELL #:		1301	RRCID ->		152289	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	1524 -	1613
02		87 N		73	-0-	-14		-0-		7	1	66	2	Y			-0-							-0-	
03		72 N		72	-0-	-0-		-0-		8	1	64	2	Y			-0-							-0-	
04		90 N		86	-0-	-4		-0-		9	1	77	2	Y			-0-							-0-	
05		93 N		77	-0-	-16		-0-		8	1	69	2	Y			-0-							-0-	
06		74 N		74	-0-	-0-		-0-		8	1	66	2	Y			-0-							-0-	
07		93 N		77	-0-	-16		-0-		8	1	69	2	Y			-0-							-0-	
LONGFELLOW XX 1995													WELL #:		1	RRCID ->		160328	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7639 -	8120
02		9 N		9	-0-	-0-		-0-		1	1	8	2	N			-0-							-0-	
03		9 N		9	-0-	-0-		-0-		1	1	8	2	N			-0-							-0-	
04		13 N		13	-0-	-0-		-0-		1	1	12	2	N			-0-							-0-	
05		16 N		16	-0-	-0-		-0-		2	1	14	2	N			-0-							-0-	
06		11 N		11	-0-	-0-		-0-		1	1	10	2	N			-0-							-0-	
07		13 N		13	-0-	-0-		-0-		1	1	12	2	N			-0-							-0-	
M.E.P.&P.													WELL #:		1	RRCID ->		196928	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7003 -	7181
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-							-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-							-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-							-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-							-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-							-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-							-0-	
LA ESCALERA "D"													WELL #:		3201	RRCID ->		213554	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9076 -	9698
02		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-							-0-	
03		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-							-0-	
04		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-							-0-	
05		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-							-0-	
06		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-							-0-	
07		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-							N		-0-							-0-	

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 227107 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3622 - 4216															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 5093 RRCID -> 228889 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3078 - 3395															
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-			-0-
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	2	N	-0-			-0-
05		122 N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	2	N	-0-			-0-
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	N	-0-			-0-
07		155 N	124	-0-	-31	-0-	13	1	111	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5091 RRCID -> 229053 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2780 - 3118															
02		290 N	133	-0-	-157	-0-	13	1	120	2	N	-0-			-0-
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	38	1	308	2	N	-0-			-0-
04		592 N	592	-0-	-0-	-0-	59	1	533	2	N	-0-			-0-
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	2	N	-0-			-0-
06		300 N	185	-0-	-115	-0-	19	1	166	2	N	-0-			-0-
07		310 N	292	-0-	-18	-0-	30	1	262	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2704 RRCID -> 229054 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1956 - 3185															
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-			-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-			-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-			-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-			-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-			-0-
*07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-			-0-

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

WEST RANCH WELL #: 2617 RRCID -> 230104 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 1910 - 3005															
02		58 N	50	-0-	-8	-0-	5	1	45	2	N	-0-			-0-
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-			-0-
04		90 N	86	-0-	-4	-0-	9	1	77	2	N	-0-			-0-
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-			-0-
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-			-0-
07		93 N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	2	N	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PECOS										
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																						
WEST RANCH WELL #: 8014												RRCID ->	230666	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL	DEPTH	4300	PERF.	3610	-	3750
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			14 1	131 2	N		-0-					-0-		
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1	53 2	N		-0-				-0-			
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			55 1	493 2	N		-0-				-0-			
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			28 1	237 2	N		-0-				1			
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			14 1	119 2	N	1			1 1		1			
											1 9											
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			17 1	147 2	N		-0-		1 1		-0-			

WEST STATE WELL #: 403E												RRCID ->	231954	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	4435	-	5784
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-				

WEST RANCH WELL #: 2609												RRCID ->	233105	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL	DEPTH	3210	PERF.	2246	-	2890
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-			
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	18 2	N		-0-			-0-				
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	38 2	N		-0-			-0-				
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	35 2	N		-0-			-0-				
06	30	N	13	-0-	-0-	-17	-0-	-0-			1 1	12 2	N		-0-			-0-				
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-				

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

WEST STATE WELL #: 2415												RRCID ->	234158	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL	DEPTH	4720	PERF.	3398	-	4312
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-				

WEST RANCH WELL #: 5033												RRCID ->	234718	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL	DEPTH	4600	PERF.	2770	-	3190
02	87	N	39	-0-	-48	-0-	-0-	-0-			2 1	18 2	N		17				-0-			
											19 9											
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	32 2	N		17				17			
											19 9											
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9 1	85 2	N		-0-				17			
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9 1	74 2	N		-0-				17			
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	-0-	-0-			6 1	49 2	N		-0-				17			
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	-0-	-0-			8 1	70 2	N		-0-				17			

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 2705 S RRCID -> 234821 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2446 - 3187														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	812 N	701	-0-	-111	-0-	69	1	632	2	N	-0-			-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	41	1	335	2	N	-0-			-0-
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	105	1	945	2	N	-0-			-0-
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	94	1	808	2	N	-0-			1
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	83	1	724	2	N	1	1 1		1
						1	9							
07	1085 N	855	-0-	-230	-0-	89	1	765	2	N	1	1 1		1
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 6061 RRCID -> 237778 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2657 - 3348														
02	174 N	120	-0-	-54	-0-	12	1	108	2	N	-0-	1 1		50
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	-0-			50
04	180 N	138	-0-	-42	-0-	14	1	124	2	N	-0-			50
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	200	2	N	-0-			50
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	2	N	-0-			50
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	14	1	123	2	N	-0-			50
WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237787 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 6056 RRCID -> 237866 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4443 PERF. 4071 - 4250														
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-			-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 5090 RRCID -> 237958 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2306 - 2854														
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	2	N	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	2	N	-0-			-0-
04	210 N	79	-0-	-131	-0-	8	1	71	2	N	-0-			-0-
05	155 N	58	-0-	-97	-0-	6	1	52	2	N	-0-			-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	11	1	98	2	N	-0-			-0-
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	6	1	51	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 8010 RRCID -> 238033 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 3474 - 4246														
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	4	1	41	2	N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	N	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-			-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	2	N	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 4603 RRCID -> 239161 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 3853 PERF. 2686 - 2712														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 1207 RRCID -> 239357 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5544 - 6380														
02	116 N	103	-0-	-13	-0-	10	1	93	2	N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	2	N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	N	-0-			-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	10	1	85	2	N	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 4709 RRCID -> 240931 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4254														
02	T. A.	7	-0-	7	1203	6	1	1	3	N	-0-			97
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1203					N	-0-			97
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1203					N	-0-			97
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1203					N	3	78 1		22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1203					N	-0-			22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1203					N	-0-			22
WEST RANCH WELL #: 2312 RRCID -> 241215 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2808 - 3206														
02	1363 N	1099	-0-	-264	-0-	108	1	991	2	N	-0-			-0-
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	95	1	778	2	N	-0-			-0-
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	141	1	1266	2	N	-0-			-0-
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	146	1	1254	2	N	1	1 1		2
						1	9							
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	123	1	1077	2	N	-0-	1 1		1
07	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	147	1	1270	2	N	1	1 1		1
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 2621 RRCID -> 241259 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 2094 - 4622														
02	232 N	201	-0-	-31	-0-	19	1	173	2	N	8			8
						9	9							
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-			8
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	2	N	-0-			8
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	2	N	-0-			9
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	197	2	N	-0-			9
07	248 N	212	-0-	-36	-0-	22	1	190	2	N	-0-			9
LONGFELLOW STATE "A" WELL #: 905 RRCID -> 241260 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252														
02	638 N	593	-0-	-45	-0-	58	1	535	2	N	-0-			-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	45	1	370	2	N	-0-			-0-
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	72	1	647	2	N	-0-			-0-
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	72	1	614	2	N	-0-			1
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	63	1	551	2	N	-0-			1
07	744 N	646	-0-	-98	-0-	67	1	579	2	N	-0-			1

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241347 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 2886 - 2904															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 242182 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 2480 - 3060															
02		145 N	58	-0-	-87	-0-	6	1	52	2	N	-0-			-0-
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-			-0-
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-			-0-
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N	-0-			-0-
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-			-0-
07		124 N	108	-0-	-16	-0-	11	1	97	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2706N RRCID -> 243005 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5128 - 6256															
02		203 N	91	-0-	-112	-0-	9	1	82	2	N	-0-			-0-
03		91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	-0-			-0-
04		120 N	106	-0-	-14	-0-	11	1	95	2	N	-0-			-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	2	N	-0-			-0-
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	9	1	76	2	N	-0-			-0-
07		124 N	97	-0-	-27	-0-	10	1	87	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243602 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3746 - 4340															
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246387 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980															
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON WELL #: 2008 RRCID -> 249750 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3184 - 3272															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)				//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				//CONT.//		616999													
WEST RANCH				WELL #:		2511	RRCID ->	251498	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	5837	PERF.	3510	-	3614			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LONGFELLOW SS 600				WELL #:		1803	RRCID ->	253493	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	3019	-	3636			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					-0-	
ALLISON 4				WELL #:		302	RRCID ->	256557	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1592	-	1652			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WEST RANCH				WELL #:		5056	RRCID ->	256877	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	3318	-	3602			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH				WELL #:		6042	RRCID ->	280241	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5062	PERF.	2409	-	4778			
02	87	N	74	-0-	-13	-0-	7	1	67	2	N	-0-						-0-	
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-						-0-	
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	8	1	72	2	N	-0-						-0-	
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	2	N	-0-						-0-	
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-						-0-	
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	2	N	-0-						-0-	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555															
ELSINORE "A"				WELL #:		2	RRCID ->	159945	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	7754	-	7874			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

ALPHA (QUEEN)		01938 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS								
THREE-B OIL COMPANY, THE		857405														
PRICE "20"		WELL #:		2		RRCID -> 153333		COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH 2723		PERF. 2548 - 2564				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS)		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		027200									
MONT BLANC		WELL #: 1H		RRCID -> 281865		COMPL. DATE 06/07/2016		TOTAL DEPTH 12074		PERF. 12217 - 16523	
02	244781 X	244781	-0-	-0-	-0-	122 1	241621 2	Y	2762	2808 1	160
03	249742 X	249742	-0-	-0-	-0-	3038 9	247027 2	Y	2337	2354 1	143
04	237454 X	237454	-0-	-0-	-0-	144 1	235032 2	Y	2012	2000 1	155
05	192631 X	192631	-0-	-0-	-0-	2571 9	190264 2	Y	1675	1683 1	147
06	209835 X	209835	-0-	-0-	-0-	209 1	207410 2	Y	1928	1863 1	212
*07	210717 X	210717	-0-	-0-	-0-	2213 9	208492 2	Y	1762	1739 1	235
						235 1					
						289 4					
						304 1					
						2121 9					
						287 1					
						1938 9					

BLACK HAWK STATE		WELL #: 301BH		RRCID -> 284833		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 9524		PERF. 9724 - 14041	
02	11368 X	8699	-0-	-2669	-0-	191 1	8477 2	Y	28	17 1	13
03	12152 X	6211	-0-	-5941	-0-	31 9	6074 2	Y	15	25 1	3
04	11760 X	9075	-0-	-2685	-0-	120 1	78 9	Y	71	50 1	24
05	10602 X	8710	-0-	-1892	-0-	17 9	439 4	Y	6	25 1	5
06	9420 X	8008	-0-	-1412	-0-	8997 2	10 9	Y	9	8 1	6
07	9393 X	7720	-0-	-1673	-0-	8264 2	20 9	Y	18	13 1	11
						7 9					
						7998 2					
						7700 2					

KING FLICKA		WELL #: 102CH		RRCID -> 284837		COMPL. DATE 10/25/2017		TOTAL DEPTH 11886		PERF. 11369 - 19821	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

KING HIDALGO		WELL #: 102BH		RRCID -> 284840		COMPL. DATE 02/21/2017		TOTAL DEPTH 13094		PERF. 13051 - 17444	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION																	
REDWOOD																	
WELL #: 101BH RRCID -> 284841 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 14009 PERF.14100 - 18272																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	129610 X	129610	-0-	-0-	-0-	129559	2	51	4	Y	-0-			14			
03	83576 X	40140	-0-	-43436	-0-	40140	2			Y	-0-			14			
04	81270 X	17535	-0-	-63735	-0-	17535	2			Y	-0-			14			
05	138539 X	50693	-0-	-87846	-0-	50576	2	117	4	Y	-0-			14			
06	134070 X	76629	-0-	-57441	-0-	76629	2			Y	-0-			14			
07	138539 X	83415	-0-	-55124	-0-	83415	2			Y	-0-			14			
CYPRESS STATE														WELL #: 101CH RRCID -> 284843 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 11545 PERF.14168 - 18456			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	284	-0-	284	284	1	1	283	2	Y	-0-			-0-			
*07	1882 X	1598	-0-	-284	-0-	4	1	1594	2	Y	-0-			-0-			
ASPEN STATE														WELL #: 101AH RRCID -> 284844 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14731 - 19315			
02	132817 X	132817	-0-	-0-	-0-	114	1	132688	2	N	-0-			-0-			
						15	4										
03	86397 X	11247	-0-	-75150	-0-	12	1	11235	2	N	-0-			-0-			
04	83610 X	7271	-0-	-76339	-0-	7269	2	2	9	N	-0-	2	1	-0-			
05	93341 X	51798	-0-	-41543	-0-	44	1	50883	2	N	-0-			-0-			
						871	4										
06	90330 X	82048	-0-	-8282	-0-	119	1	81762	2	N	-0-			-0-			
						167	4										
07	93341 X	79908	-0-	-13433	-0-	125	1	79783	2	N	-0-			-0-			
CYPRESS STATE														WELL #: 102AH RRCID -> 284845 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 13901 PERF.13800 - 18262			
02	196649 X	216	-0-	-196433	-0-	216	2			Y	-0-			-0-			
03	197811 X	-0-	-0-	-197811	-0-					Y	-0-			-0-			
04	177210 X	-0-	-0-	-177210	-0-					Y	-0-			-0-			
05	173569 X	-0-	-0-	-173569	-0-					Y	-0-			-0-			
06	144420 X	-0-	-0-	-144420	-0-					Y	-0-			-0-			
*07	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	103	1	4734	2	Y	-0-	1	1	-0-			
						1	9										
KING FLICKA														WELL #: 101AH RRCID -> 284846 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10840 - 19305			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53			
REDWOOD														WELL #: 201AH RRCID -> 284858 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13512 - 17664			
02	140679 X	140679	-0-	-0-	-0-	140624	2	55	4	Y	-0-			-0-			
03	113150 X	53922	-0-	-59228	-0-	53922	2			Y	-0-			-0-			
04	101970 X	29681	-0-	-72289	-0-	29681	2			Y	-0-			-0-			
05	114607 X	58888	-0-	-55719	-0-	58752	2	136	4	Y	-0-			-0-			
06	110910 X	99626	-0-	-11284	-0-	99626	2			Y	-0-			-0-			
07	114607 X	99899	-0-	-14708	-0-	99899	2			Y	-0-			-0-			

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
MOHICAN UNIT		WELL #: 102AH		RRCID -> 284865		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 12027	
								PERF.12320 - 17194	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	116696 X	86149	-0-	-30547	-0-	110	1	86039 2	-0-
03	119784 X	68168	-0-	-51616	-0-	97	1	68071 2	-0-
04	110010 X	33198	-0-	-76812	-0-	79	1	33119 2	-0-
05	105710 X	83263	-0-	-22447	-0-	77	1	83070 2	-0-
						116	4		
06	95576 X	95576	-0-	-0-	-0-	98	1	95478 2	-0-
*07	93144 X	93144	-0-	-0-	-0-	102	1	93042 2	-0-
MONT BLANC		WELL #: 301BH		RRCID -> 284876		COMPL. DATE 03/09/2017		TOTAL DEPTH 11039	
								PERF.10946 - 15527	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
WEISSMIES		WELL #: 201AH		RRCID -> 284878		COMPL. DATE 12/04/2016		TOTAL DEPTH 10230	
								PERF.10397 - 13012	
02	15776 X	15694	-0-	-82	-0-	13	1	15250 2	392
						431	9		368
03	16864 X	15697	-0-	-1167	-0-	2	1	15485 2	191
						210	9		216
04	16320 X	15769	-0-	-551	-0-	1	1	15263 2	459
						505	9		420
05	16864 X	11132	-0-	-5732	-0-	9	1	10910 2	175
						20	4		179
06	16230 X	14018	-0-	-2212	-0-	18	1	13859 2	128
						141	9		145
07	16771 X	14654	-0-	-2117	-0-	3	1	14511 2	127
						140	9		62
HUCKLEBERRY		WELL #: 101CH		RRCID -> 284884		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 10638	
								PERF.10773 - 15271	
02	42514 X	27220	-0-	-15294	-0-	56	1	27162 2	2
						2	9		64
03	43214 X	22963	-0-	-20251	-0-	97	1	22866 2	-0-
04	37530 X	2776	-0-	-34754	-0-	2776	2	N	1
05	37169 X	13708	-0-	-23461	-0-	22	1	13577 2	-0-
						98	4		10
06	30480 X	13634	-0-	-16846	-0-	61	1	13571 2	2
						2	9		5
07	29109 X	13344	-0-	-15765	-0-	38	1	13306 2	-0-
									6
BIRCH UNIT		WELL #: 101BH		RRCID -> 284886		COMPL. DATE 12/13/2017		TOTAL DEPTH 11267	
								PERF.10956 - 18990	
02	127020 X	85614	-0-	-41406	-0-	301	1	85313 2	-0-
03	104191 X	1365	-0-	-102826	-0-	423	1	942 4	-0-
04	100830 X	85485	-0-	-15345	-0-	407	1	85078 2	-0-
05	94984 X	63219	-0-	-31765	-0-	163	1	62306 2	-0-
						750	4		-0-
06	90570 X	83492	-0-	-7078	-0-	70	1	83422 2	-0-
07	91512 X	85625	-0-	-5887	-0-	20	1	85605 2	-0-

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
CHINOOK														
WELL #: 101AH RRCID -> 284893 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10478 - 15006														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	38251 X	23337	-0-	-14914	-0-	81 1	22945 2	Y	283	242 1				42
03	36177 X	27260	-0-	-8917	-0-	311 9	74 1	26853 2	Y	303	262 1			83
04	32580 X	25294	-0-	-7286	-0-	333 9	87 1	25156 2	Y	46	119 1			10
05	30442 X	13020	-0-	-17422	-0-	51 9	67 1	12743 2	Y	45	50 1			5
06	26880 X	10257	-0-	-16623	-0-	160 4	91 1	10088 2	Y	37	36 1			6
07	27249 X	23704	-0-	-3545	-0-	37 4	115 1	23527 2	Y	56	55 1			7
						62 9								
CHEYENNE														
WELL #: 202AH RRCID -> 284913 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9880 - 11979														
02	6844 X	5380	-0-	-1464	-0-	1 1	5203 3	Y	160	242 1				146
03	6758 X	5535	-0-	-1223	-0-	176 9	1 1	5327 3	Y	188	1 1			333
04	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	207 9	9946 3	196 9	Y	178	392 1			119
05	5766 X	5568	-0-	-198	-0-	5406 3	73 9	89 4	Y	66				185
06	5580 X	554	-0-	-5026	-0-	542 3	18 1	12 9	Y	11				196
*07	9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	18 1	36 9	9642 3	Y	33				229
BLACK HAWK STATE														
WELL #: 101BH RRCID -> 284915 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10823 - 16034														
02	28072 X	24016	-0-	-4056	-0-	308 1	23238 2	Y	427	326 1				199
03	30008 X	24477	-0-	-5531	-0-	470 9	245 1	23946 2	Y	260	406 1			53
04	29040 X	21643	-0-	-7397	-0-	286 9	21365 2	278 9	Y	253	220 1			86
05	29791 X	20854	-0-	-8937	-0-	19913 2	278 9	663 4	Y	253	138 1			201
06	27120 X	24576	-0-	-2544	-0-	24308 2	278 9	268 9	Y	244	289 1			156
07	25668 X	21246	-0-	-4422	-0-	21036 2	210 9	210 9	Y	191	234 1			113
KING HIDALGO														
WELL #: 101BH RRCID -> 284916 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13357 - 16484														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
REDWOOD														
WELL #: 301BH RRCID -> 284917 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13046 - 17269														
02	419572 X	81971	-0-	-337601	-0-	81939 2	32 4	Y	-0-					-0-
03	66278 X	33847	-0-	-32431	-0-	33847 2		Y	-0-					-0-
04	64140 X	21277	-0-	-42863	-0-	21277 2		Y	-0-					-0-
05	87637 X	32708	-0-	-54929	-0-	32632 2	76 4	Y	-0-					-0-
06	84810 X	55438	-0-	-29372	-0-	55438 2		Y	-0-					-0-
07	87637 X	52616	-0-	-35021	-0-	52616 2		Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES																			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200																									
CEDAR STATE UNIT		WELL #:		102BH		RRCID ->		284935		COMPL. DATE		04/23/2018		TOTAL		DEPTH 14587		PERF.14520 - 19838											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
02		97295 X	-0-	-0-	-0-	-97295		-0-						Y	-0-					-0-									
03		104005 X	-0-	-0-	-0-	-104005		-0-						Y	-0-					-0-									
04		98760 X	1739	-0-	-0-	-97021		-0-		5	1	1734	2	Y	-0-					-0-									
05		88412 X	520	-0-	-0-	-87892		-0-		1	1	519	2	Y	-0-					-0-									
06		21995 X	21995	-0-	-0-	-0-		-0-		23	1	21972	2	Y	-0-					-0-									
*07		81120 X	81120	-0-	-0-	-0-		-0-		69	1	81051	2	Y	-0-					-0-									
DOGWOOD STATE																				WELL #:	109AH	RRCID ->	284955	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL	DEPTH	13924	PERF.14135 - 18875
02		246955 X	246955	-0-	-0-	-0-		-0-		246855	2	100	4	Y	-0-					-0-									
03		160673 X	121319	-0-	-0-	-39354		-0-		121319	2			Y	-0-					-0-									
04		153150 X	32170	-0-	-0-	-120980		-0-		32170	2			Y	-0-					-0-									
05		160673 X	15627	-0-	-0-	-145046		-0-		15517	2	110	4	Y	-0-					-0-									
06		155490 X	-0-	-0-	-0-	-155490		-0-						Y	-0-					-0-									
07		91139 X	-0-	-0-	-0-	-91139		-0-						Y	-0-					-0-									
CEDAR STATE UNIT																				WELL #:	101AR	RRCID ->	284956	COMPL. DATE	04/22/2018	TOTAL	DEPTH	14336	PERF.14664 - 19122
02		118464 X	118464	-0-	-0-	-0-		-0-		82	1	118382	2	Y	-0-					-0-									
03		95165 X	95165	-0-	-0-	-0-		-0-		289	1	94876	2	Y	-0-					-0-									
04		66450 X	65716	-0-	-0-	-734		-0-		172	1	65544	2	Y	-0-					-0-									
05		70742 X	39175	-0-	-0-	-31567		-0-		48	1	39127	2	Y	-0-					-0-									
06		68460 X	63547	-0-	-0-	-4913		-0-		66	1	63481	2	Y	-0-					-0-									
07		70742 X	65595	-0-	-0-	-5147		-0-		56	1	65539	2	Y	-0-					-0-									
DOGWOOD STATE																				WELL #:	107AH	RRCID ->	284961	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL	DEPTH	13859	PERF.14196 - 18847
02		170944 X	170944	-0-	-0-	-0-		-0-		170871	2	69	4	Y	4	3	1			1									
03		158782 X	61173	-0-	-0-	-97609		-0-		61173	2			Y	-0-	1	1			-0-									
04		147690 X	41415	-0-	-0-	-106275		-0-		41415	2			Y	-0-					-0-									
05		158782 X	91653	-0-	-0-	-67129		-0-		91005	2	648	4	Y	-0-					-0-									
06		153660 X	140807	-0-	-0-	-12853		-0-		140747	2	60	4	Y	-0-					-0-									
07		158782 X	125179	-0-	-0-	-33603		-0-		125179	2			Y	-0-					-0-									
MESQUITE STATE UNIT																				WELL #:	101AH	RRCID ->	284972	COMPL. DATE	03/26/2018	TOTAL	DEPTH	14270	PERF.14312 - 19143
02		85547 X	85547	-0-	-0-	-0-		-0-		24	1	85434	2	Y	-0-					-0-									
03		62031 X	53168	-0-	-0-	-8863		-0-		89	4				-0-					-0-									
04		60030 X	45322	-0-	-0-	-14708		-0-		93	1	53075	2	Y	-0-					-0-									
05		62031 X	29522	-0-	-0-	-32509		-0-		122	1	45200	2	Y	-0-					-0-									
06		60030 X	48890	-0-	-0-	-11140		-0-		66	1	28894	2	Y	-0-					-0-									
07		61401 X	56123	-0-	-0-	-5278		-0-		562	4				-0-					-0-									
CEDAR STATE UNIT																				WELL #:	104BH	RRCID ->	284978	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL	DEPTH	14675	PERF.14585 - 19772
02		167039 X	167039	-0-	-0-	-0-		-0-		115	1	166924	2	Y	-0-					-0-									
03		120621 X	-0-	-0-	-0-	-120621		-0-						Y	-0-					-0-									
04		110700 X	21354	-0-	-0-	-89346		-0-		56	1	21298	2	Y	-0-					-0-									
05		120621 X	68252	-0-	-0-	-52369		-0-		84	1	68168	2	Y	-0-					-0-									
06		116730 X	107305	-0-	-0-	-9425		-0-		112	1	107193	2	Y	-0-					-0-									
07		120621 X	108546	-0-	-0-	-12075		-0-		92	1	108454	2	Y	-0-					-0-									

ALPINE HIGH (CONS)										01942 500										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: REEVES																																																																																																			
APACHE CORPORATION										//CONT.//										//CONT.//																																																																																																																							
MONT BLANC										WELL #:										203CH										RRCID ->										285003										COMPL. DATE										07/30/2017										TOTAL										DEPTH										10875										PERF.										11861										-										16730									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																																																																				
																							</																																																																																																																				

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200											
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #: 101CH		RRCID -> 285014		COMPL. DATE 09/24/2017		TOTAL DEPTH 11768		PERF.12280 - 16705			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE		
*12	118013 X	118013	-0-	-0-	-0-	403	1	114343	2	N	2969	2987	1	540	
						1	4	3266	9						
*01	104589 X	104589	-0-	-0-	-0-	711	1	100846	2	N	2755	2762	1	533	
						1	4	3031	9						
02	107996 X	72146	-0-	-35850	-0-	40	1	69528	2	N	2344	2383	1	494	
						2578	9								
*03	66427 X	66427	-0-	-0-	-0-	1	1	65051	2	N	1250	1309	1	435	
						1375	9								
*04	41591 X	41591	-0-	-0-	-0-	1	1	40610	2	N	891	899	1	427	
						980	9								
*05	57871 X	57871	-0-	-0-	-0-	2	1	56732	2	N	1032	1010	1	449	
						2	4	1135	9						
*06	67339 X	67339	-0-	-0-	-0-	3	1	65996	2	N	1218	1175	1	492	
						1340	9								
*07	67232 X	67232	-0-	-0-	-0-	3	1	65916	2	N	1194	1169	1	517	
						1313	9								
MONT BLANC				WELL #: 103CH		RRCID -> 285031		COMPL. DATE 07/25/2017		TOTAL DEPTH 12506		PERF.12464 - 17386			
02	105266 X	105266	-0-	-0-	-0-	53	1	105135	2	Y	71	73	1	4	
						78	9								
03	107911 X	107911	-0-	-0-	-0-	63	1	107836	2	Y	11	14	1	1	
						12	9								
04	86214 X	86214	-0-	-0-	-0-	77	1	86128	2	Y	8	8	1	1	
						9	9								
05	91183 X	91183	-0-	-0-	-0-	112	1	90922	2	Y	10	10	1	1	
						138	4	11	9						
06	107494 X	107494	-0-	-0-	-0-	157	1	107331	2	Y	5	5	1	1	
						6	9								
*07	106616 X	106616	-0-	-0-	-0-	147	1	106465	2	Y	4	4	1	1	
						4	9								
MONT BLANC				WELL #: 102AH		RRCID -> 285033		COMPL. DATE 07/31/2017		TOTAL DEPTH 12202		PERF.12184 - 16910			
02	136929 X	136929	-0-	-0-	-0-	69	1	136407	2	Y	412	419	1	24	
						453	9								
03	128984 X	128984	-0-	-0-	-0-	75	1	128509	2	Y	364	366	1	22	
						400	9								
04	150510 X	97626	-0-	-52884	-0-	86	1	97107	2	Y	394	386	1	30	
						433	9								
05	154163 X	106403	-0-	-47760	-0-	130	1	105791	2	Y	292	296	1	26	
						161	4	321	9						
06	144360 X	120745	-0-	-23615	-0-	176	1	120216	2	Y	321	312	1	35	
						353	9								
07	146382 X	121636	-0-	-24746	-0-	167	1	121143	2	Y	296	292	1	39	
						326	9								
WEISSMIES UNIT A				WELL #: 102AH		RRCID -> 285037		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 10843		PERF.11247 - 14881			
02	45118 X	45118	-0-	-0-	-0-	35	1	44716	2	Y	334	319	1	64	
						367	9								
03	40517 X	40517	-0-	-0-	-0-	6	1	40299	2	Y	193	206	1	51	
						212	9								
04	44946 X	44946	-0-	-0-	-0-	3	1	44336	2	Y	552	496	1	107	
						607	9								
05	32572 X	32572	-0-	-0-	-0-	23	1	32260	2	Y	214	217	1	104	
						54	4	235	9						
06	47226 X	47226	-0-	-0-	-0-	52	1	46900	2	Y	249	221	1	132	
						274	9								
*07	47953 X	47953	-0-	-0-	-0-	8	1	47828	2	Y	106	121	1	117	
						117	9								

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION														
DOGWOOD STATE														
WELL #: 105AH RRCID -> 285040 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 13881 PERF.14196 - 19006														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	259103 X	259103	-0-	-0-	-0-	258998	2	105	4	Y	-0-			-0-
03	169911 X	138715	-0-	-31196	-0-	138715	2			Y	-0-			-0-
04	161640 X	127003	-0-	-34637	-0-	127003	2			Y	-0-			-0-
05	169911 X	78784	-0-	-91127	-0-	78227	2	557	4	Y	-0-			-0-
06	164430 X	144423	-0-	-20007	-0-	144361	2	62	4	Y	-0-			-0-
07	169911 X	129742	-0-	-40169	-0-	129742	2			Y	-0-			-0-
CHINOOK													WELL #: 106AH RRCID -> 285063 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10400 - 15238	
02	28739 X	22433	-0-	-6306	-0-	85 1	22252 2	Y		87	104 1			13
						96 9								
03	30721 X	24029	-0-	-6692	-0-	65 1	23911 2	Y		48	48 1			13
						53 9								
04	28950 X	24787	-0-	-4163	-0-	64 1	24668 2	Y		50	52 1			11
						55 9								
05	25203 X	18261	-0-	-6942	-0-	61 1	18034 2	Y		18	27 1			2
						146 4	20 9							
06	25145 X	25145	-0-	-0-	-0-	86 1	24974 2	Y		46	41 1			7
						34 4	51 9							
07	25606 X	24790	-0-	-816	-0-	80 1	24665 2	Y		41	43 1			5
						45 9								
REDBUD UNIT													WELL #: 101AH RRCID -> 285077 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 14055 PERF.14561 - 18827	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SPRUCE STATE UNIT													WELL #: 201AH RRCID -> 285109 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13554 - 19543	
02	162792 X	162792	-0-	-0-	-0-	162357	2	435	4	Y	-0-			-0-
03	83925 X	83925	-0-	-0-	-0-	83925	2			Y	-0-			-0-
04	72890 X	72890	-0-	-0-	-0-	72890	2			Y	-0-			-0-
05	69254 X	49002	-0-	-20252	-0-	48761	2	241	4	Y	-0-			-0-
06	77228 X	77228	-0-	-0-	-0-	77087	2	141	4	Y	-0-			-0-
*07	70657 X	70657	-0-	-0-	-0-	70579	2	78	4	Y	-0-			-0-
FURY													WELL #: 101AH RRCID -> 285153 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 2283 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION																	
PALM UNIT																	
WELL #: 102BH RRCID -> 285156 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10907 - 18212																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	47647 X	40131	-0-	-7516	-0-	97	1	40034	2	N	-0-			-0-			
03	48019 X	125	-0-	-47894	-0-	125	1			N	-0-			-0-			
04	44760 X	37660	-0-	-7100	-0-	91	1	37569	2	N	-0-			-0-			
05	45198 X	26782	-0-	-18416	-0-	67	1	26713	2	N	-0-			-0-			
						2	4										
06	42150 X	32987	-0-	-9163	-0-	80	1	32907	2	N	-0-			-0-			
07	42904 X	33073	-0-	-9831	-0-	78	1	32995	2	N	-0-			-0-			
NAVAJO														WELL #: 101AH RRCID -> 285157 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 13853 PERF.15489 - 18262			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
PALM UNIT														WELL #: 103AH RRCID -> 285158 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10908 - 17614			
02	99267 X	66251	-0-	-33016	-0-	160	1	66091	2	N	-0-			-0-			
03	97154 X	103	-0-	-97051	-0-	103	1			N	-0-			-0-			
04	94020 X	23227	-0-	-70793	-0-	56	1	23171	2	N	-0-			-0-			
05	84134 X	54842	-0-	-29292	-0-	136	1	54703	2	N	-0-			-0-			
						3	4										
06	70202 X	70202	-0-	-0-	-0-	169	1	70033	2	N	-0-			-0-			
07	70835 X	64024	-0-	-6811	-0-	151	1	63873	2	N	-0-			-0-			
DOGWOOD STATE														WELL #: 203AH RRCID -> 285170 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13605 - 18232			
02	109678 X	101649	-0-	-8029	-0-	101608	2	41	4	Y	-0-			-0-			
03	117242 X	75450	-0-	-41792	-0-	75450	2			Y	-0-			-0-			
04	112260 X	48355	-0-	-63905	-0-	48355	2			Y	-0-			-0-			
05	108655 X	73907	-0-	-34748	-0-	73385	2	522	4	Y	-0-			-0-			
06	113704 X	113704	-0-	-0-	-0-	113655	2	49	4	Y	-0-			-0-			
07	108655 X	104445	-0-	-4210	-0-	104445	2			Y	-0-			-0-			
PINE STATE														WELL #: 101CH RRCID -> 285180 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14555 - 19427			
02	97324 X	-0-	-0-	-97324	-0-					N	-0-			-0-			
03	104036 X	-0-	-0-	-104036	-0-					N	-0-			-0-			
04	100410 X	-0-	-0-	-100410	-0-					N	-0-			-0-			
05	98797 X	394	-0-	-98403	-0-	1	1	393	2	N	-0-			-0-			
06	39810 X	1241	-0-	-38569	-0-	1	1	1239	2	N	-0-			-0-			
						1	4										
*07	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1	1	1110	2	N	-0-			-0-			
WEISSMIES														WELL #: 101BH RRCID -> 285226 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 10804 PERF.11139 - 14593			
02	30914 X	24627	-0-	-6287	-0-	19	1	24115	2	Y	448	436	1	86			
						493	9										
03	33046 X	20412	-0-	-12634	-0-	3	1	20207	2	Y	184	221	1	49			
						202	9										
04	31980 X	18687	-0-	-13293	-0-	1	1	18686	2	Y	-0-	49	1	-0-			
05	32271 X	15620	-0-	-16651	-0-	11	1	15583	2	Y	-0-			-0-			
						26	4										
06	29340 X	16544	-0-	-12796	-0-	18	1	16526	2	Y	-0-			-0-			
07	26319 X	17368	-0-	-8951	-0-	3	1	17274	2	Y	83			83			
						91	9										

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//			01942 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION			//CONT.//			027200														
JUNIPER STATE			WELL #:			101AH			RRCID -> 285227			COMPL. DATE 11/11/2017			TOTAL DEPTH 14040 PERF.13982 - 18806					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	79309	X	79309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	79046	2	N	-0-					-0-
03	58590	X	716	-0-	-0-	-57874	-0-	-0-	-0-	11	1	705	2	N	-0-					-0-
04	56700	X	-0-	-0-	-0-	-56700	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	65503	X	5522	-0-	-0-	-59981	-0-	-0-	-0-	20	1	5502	2	N	-0-					-0-
06	63390	X	2963	-0-	-0-	-60427	-0-	-0-	-0-	46	1	2917	2	N	-0-					-0-
07	65503	X	1283	-0-	-0-	-64220	-0-	-0-	-0-	18	1	1265	2	N	-0-					-0-

OAK STATE UNIT						WELL #:			101AH			RRCID -> 285230			COMPL. DATE 11/18/2017			TOTAL DEPTH 13863 PERF.14052 - 18817		
02	282122	X	282122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	282070	2	52	4	Y	-0-					-0-
03	132804	X	78250	-0-	-0-	-54554	-0-	-0-	-0-	78250	2			Y	-0-					-0-
04	128520	X	5981	-0-	-0-	-122539	-0-	-0-	-0-	5981	2			Y	-0-					-0-
05	132804	X	52084	-0-	-0-	-80720	-0-	-0-	-0-	50883	2	1201	4	Y	-0-					-0-
06	146130	X	146130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145891	2	239	4	Y	-0-					-0-
*07	163865	X	163865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	163865	2			Y	-0-					-0-

KING HIDALGO						WELL #:			201AH			RRCID -> 285245			COMPL. DATE 02/19/2017			TOTAL DEPTH 12738 PERF.12520 - 16826		
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR STATE UNIT						WELL #:			103AH			RRCID -> 285270			COMPL. DATE 04/23/2018			TOTAL DEPTH 14500 PERF.14476 - 19490		
02	125517	X	125517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	125430	2	Y	-0-					-0-
03	69843	X	-0-	-0-	-0-	-69843	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	67590	X	14586	-0-	-0-	-53004	-0-	-0-	-0-	38	1	14548	2	Y	-0-					-0-
05	69843	X	45126	-0-	-0-	-24717	-0-	-0-	-0-	55	1	45071	2	Y	-0-					-0-
06	67590	X	66416	-0-	-0-	-1174	-0-	-0-	-0-	69	1	66347	2	Y	-0-					-0-
*07	73569	X	73569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	73507	2	Y	-0-					-0-

STATE BULLSEYE						WELL #:			101AH			RRCID -> 285291			COMPL. DATE 08/01/2017			TOTAL DEPTH 10934 PERF.10637 - 15079		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			323	1	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALM UNIT						WELL #:			101AH			RRCID -> 285292			COMPL. DATE 05/11/2018			TOTAL DEPTH 11215 PERF.10868 - 17941		
02	102834	X	79969	-0-	-0-	-22865	-0-	-0-	-0-	193	1	79776	2	N	-0-					-0-
03	102238	X	116	-0-	-0-	-102122	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					-0-
04	97920	X	22782	-0-	-0-	-75138	-0-	-0-	-0-	55	1	22727	2	N	-0-					-0-
05	95170	X	70067	-0-	-0-	-25103	-0-	-0-	-0-	174	1	69889	2	N	-0-					-0-
06	89310	X	86962	-0-	-0-	-2348	-0-	-0-	-0-	210	1	86752	2	N	-0-					-0-
*07	86909	X	86909	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	86704	2	N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
CHEYENNE		WELL #: 101BH		RRCID -> 285378		COMPL. DATE 07/03/2016		TOTAL DEPTH 10296	
								PERF.10455 - 14108	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	32596 X	28516	-0-	-4080	-0-	1 1	28368 3	Y	123
03	34844 X	27239	-0-	-7605	-0-	147 9	27194 3	Y	162
04	29130 X	27509	-0-	-1621	-0-	44 9	31 9	Y	19
05	30473 X	20926	-0-	-9547	-0-	27478 3	211 4	Y	22
06	29490 X	23338	-0-	-6152	-0-	20712 3		Y	22
07	30473 X	26879	-0-	-3594	-0-	3 9	26830 3	Y	37
						32 1			
						17 9			
FOX STATE UNIT		WELL #: 101BH		RRCID -> 285425		COMPL. DATE 08/12/2016		TOTAL DEPTH 11119	
								PERF.11670 - 16512	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
FASKEN STATE 58-7-18		WELL #: 1H		RRCID -> 285447		COMPL. DATE 05/17/2015		TOTAL DEPTH 7931	
								PERF. 8146 - 11144	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MESQUITE STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 285483		COMPL. DATE 03/30/2018		TOTAL DEPTH 14354	
								PERF.14231 - 19272	
02	27063 X	27063	-0-	-0-	-0-	8 1	27027 2	Y	-0-
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	28 4		Y	-0-
04	999 X	999	-0-	-0-	-0-	3 1	996 2	Y	-0-
05	10391 X	10391	-0-	-0-	-0-	23 1	10170 2	Y	-0-
06	30070 X	30070	-0-	-0-	-0-	198 4	29674 2	Y	-0-
*07	43810 X	43810	-0-	-0-	-0-	60 1	43727 2	Y	-0-
						336 4			
						83 1			
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID -> 285570		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 11744	
								PERF.12195 - 16936	
02	346536 X	346536	-0-	-0-	-0-	260 1	340233 2	Y	255
03	285673 X	285673	-0-	-0-	-0-	14 4	6029 9	Y	126
04	142983 X	142983	-0-	-0-	-0-	278 1	280824 2	Y	167
05	252801 X	252801	-0-	-0-	-0-	4571 9	139392 2	Y	184
06	304274 X	304274	-0-	-0-	-0-	201 1	249506 2	Y	122
*07	303990 X	303990	-0-	-0-	-0-	3390 9	300785 2	Y	188
						156 1	2713 2647	1	
						3139 9			
						131 1			
						3358 9			
						186 1			
						2984 9			

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
MOHICAN UNIT														
WELL #: 101AH RRCID -> 285592 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12200 - 17329														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	105009 X	101261	-0-	-3748	-0-	130	1	101131	2	Y	-0-			-0-
03	112251 X	79697	-0-	-32554	-0-	113	1	79584	2	Y	-0-			-0-
04	104640 X	31120	-0-	-73520	-0-	74	1	31046	2	Y	-0-			-0-
05	108252 X	100367	-0-	-7885	-0-	93	1	100134	2	Y	-0-			-0-
						140	4							
06	114004 X	114004	-0-	-0-	-0-	117	1	113887	2	Y	-0-			-0-
*07	110036 X	110036	-0-	-0-	-0-	121	1	109915	2	Y	-0-			-0-
MONT BLANC														
WELL #: 201AH RRCID -> 285645 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11421 PERF.11527 - 16026														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BIRCH UNIT														
WELL #: 103BH RRCID -> 285681 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11118 - 18977														
02	89146 X	70127	-0-	-19019	-0-	246	1	69881	2	Y	-0-			-0-
03	95294 X	535	-0-	-94759	-0-	166	1	369	4	Y	-0-			-0-
04	92220 X	29945	-0-	-62275	-0-	143	1	29802	2	Y	-0-			-0-
05	84258 X	66293	-0-	-17965	-0-	171	1	65335	2	Y	-0-			-0-
						787	4							
06	81270 X	72002	-0-	-9268	-0-	61	1	71941	2	Y	-0-			-0-
07	74958 X	69686	-0-	-5272	-0-	16	1	69670	2	Y	-0-			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 110CH RRCID -> 285703 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12492 - 17131														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 114CH RRCID -> 285705 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12419 - 17120														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MT. HUNTER														
WELL #: 102CH RRCID -> 285713 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10428 - 15250														
02	38541 X	34346	-0-	-4195	-0-	34063	2	283	9	Y	257	284	1	69
03	41199 X	35840	-0-	-5359	-0-	35603	2	237	9	Y	215	145	1	139
04	39870 X	36490	-0-	-3380	-0-	35937	2	553	9	Y	503	335	1	307
05	41199 X	27715	-0-	-13484	-0-	27333	2	382	9	Y	347	376	1	278
06	37980 X	36246	-0-	-1734	-0-	35770	2	476	9	Y	433	336	1	375
07	37696 X	36033	-0-	-1663	-0-	35560	2	473	9	Y	430	555	1	250

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
MT. HUNTER															
WELL #: 101AH RRCID -> 285714 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10429 - 15101															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	38512 X	33600	-0-	-4912	-0-	33123	2	477	9	Y	434	492	1		117
03	41168 X	32916	-0-	-8252	-0-	32525	2	391	9	Y	355	242	1		230
04	39840 X	35603	-0-	-4237	-0-	35603	2			Y	-0-	230	1		-0-
05	39122 X	27408	-0-	-11714	-0-	27408	2			Y	-0-				-0-
06	36870 X	34805	-0-	-2065	-0-	34805	2			Y	-0-				-0-
07	36797 X	35689	-0-	-1108	-0-	35689	2			Y	-0-				-0-
DAKOTA														WELL #: 102AH RRCID -> 285768 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9539 - 14140	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ELBERT STATE UNIT														WELL #: 102AH RRCID -> 285770 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10110 - 15375	
02	39817 X	36676	-0-	-3141	-0-	36020	2	656	9	Y	596	676	1		151
03	42563 X	37955	-0-	-4608	-0-	37331	2	624	9	Y	567	567	1		151
04	39990 X	6377	-0-	-33613	-0-	6319	2	58	9	Y	53	155	1		49
05	39215 X	34057	-0-	-5158	-0-	33695	2	77	4	Y	259	167	1		141
						285	9								
06	37950 X	36191	-0-	-1759	-0-	35714	2	477	9	Y	434	410	1		165
07	39215 X	36597	-0-	-2618	-0-	36137	2	460	9	Y	418	442	1		141
ALTA														WELL #: 201AH RRCID -> 285772 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10374 - 14258	
02	23524 X	23524	-0-	-0-	-0-	23169	2	355	9	Y	323	350	1		31
03	19220 X	16368	-0-	-2852	-0-	15996	2	372	9	Y	338	341	1		28
04	18600 X	14861	-0-	-3739	-0-	14557	2	304	9	Y	276	276	1		28
05	19220 X	12144	-0-	-7076	-0-	11859	2	34	4	Y	228	230	1		26
						251	9								
06	18600 X	14369	-0-	-4231	-0-	14104	2	265	9	Y	241	207	1		60
07	17924 X	14299	-0-	-3625	-0-	13991	2	308	9	Y	280	308	1		32
KICKAPOO														WELL #: 101AH RRCID -> 285773 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10200 - 13591	
02	29725 X	27452	-0-	-2273	-0-	27137	2	315	9	Y	286	301	1		81
03	31775 X	24907	-0-	-6868	-0-	24621	2	286	9	Y	260	227	1		114
04	30750 X	3343	-0-	-27407	-0-	3320	2	23	9	Y	21	119	1		16
05	31775 X	27088	-0-	-4687	-0-	6	1	26314	2	Y	109	63	1		62
						648	4	120	9						
06	34763 X	34763	-0-	-0-	-0-	18	1	34555	2	Y	173	147	1		88
						190	9								
*07	34521 X	34521	-0-	-0-	-0-	16	1	34378	2	Y	115	96	1		107
						127	9								
MONT BLANC														WELL #: 202AH RRCID -> 285912 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11530 - 14802	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ALPINE HIGH (CONS)													
APACHE CORPORATION													
ELBERT STATE UNIT													
WELL #: 105AH RRCID -> 285917 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10073 - 15078													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	32799 X	23353	-0-	-9446	-0-	23031 2	322 9	Y	293	329 1			74
03	35061 X	19495	-0-	-15566	-0-	19243 2	252 9	Y	229	242 1			61
04	33930 X	5463	-0-	-28467	-0-	5420 2	43 9	Y	39	64 1			36
05	29202 X	27038	-0-	-2164	-0-	26877 2	62 4	Y	90	77 1			49
						99 9							
06	24157 X	24157	-0-	-0-	-0-	24041 2	116 9	Y	105	114 1			40
*07	29869 X	29869	-0-	-0-	-0-	29850 2	19 9	Y	17	51 1			6
BLACKFOOT STATE UNIT													
WELL #: 117CH RRCID -> 285958 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12480 - 17141													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
BLACKFOOT STATE UNIT													
WELL #: 108CH RRCID -> 286510 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.12521 - 17143													
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
BLACKFOOT STATE UNIT													
WELL #: 113BH RRCID -> 286643 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 11873 PERF.12388 - 17039													
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
BLACKFOOT STATE UNIT													
WELL #: 106AH RRCID -> 286644 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12100 - 16903													
02	319945 X	319945	-0-	-0-	-0-	226 1	313870 2	Y	5306	5250 1			247
						12 4	5837 9						
03	278212 X	278212	-0-	-0-	-0-	254 1	272798 2	Y	4691	4796 1			142
						5160 9							
04	146977 X	146977	-0-	-0-	-0-	196 1	143172 2	Y	3281	3245 1			178
						3609 9							
05	214372 X	214372	-0-	-0-	-0-	125 1	210813 2	Y	3122	3098 1			202
						3434 9							
06	283818 X	283818	-0-	-0-	-0-	115 1	280009 2	Y	3358	3425 1			135
						3694 9							
*07	287680 X	287680	-0-	-0-	-0-	169 1	284241 2	Y	2973	2902 1			206
						3270 9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
BLACK HAWK STATE		WELL #: 201AH		RRCID -> 286695		COMPL. DATE 02/26/2017		TOTAL DEPTH 9172 PERF.10025 - 14550					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	31465 X	24704	-0-	-6761	-0-	289	1	23586	2	Y	754	605 1	352
03	33635 X	24494	-0-	-9141	-0-	829	9	23537	2	Y	643	864 1	131
04	32550 X	23146	-0-	-9404	-0-	250	1	497	9	Y	452	429 1	154
05	31155 X	14992	-0-	-16163	-0-	707	9	479	4	Y	209	197 1	166
06	28590 X	21690	-0-	-6900	-0-	22649	2	317	9	Y	288	270 1	184
07	26412 X	20371	-0-	-6041	-0-	14283	2	316	9	Y	287	301 1	170
						230	9						
						21373	2						
						20055	2						
CHINOOK		WELL #: 102BH		RRCID -> 286697		COMPL. DATE 10/03/2017		TOTAL DEPTH 10297 PERF.10351 - 15291					
02	52403 X	41049	-0-	-11354	-0-	113	1	40324	2	Y	556	556 1	82
03	56017 X	39436	-0-	-16581	-0-	612	9	39078	2	Y	230	249 1	63
04	45000 X	38695	-0-	-6305	-0-	105	1	38451	2	Y	134	168 1	29
05	43865 X	30262	-0-	-13603	-0-	253	9	29927	2	Y	45	69 1	5
06	42450 X	38133	-0-	-4317	-0-	97	1	37958	2	Y	32	32 1	5
07	43865 X	37986	-0-	-5879	-0-	147	9	37887	2	Y	3	8 1	-0-
						84	1						
						201	4						
						100	1						
						40	4						
						96	1						
						3	9						
CHINOOK		WELL #: 105AH		RRCID -> 286698		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 10352 PERF.10205 - 15106					
02	45588 X	40121	-0-	-5467	-0-	109	1	39722	2	Y	264	258 1	39
03	46128 X	38468	-0-	-7660	-0-	290	9	37902	2	Y	422	346 1	115
04	44640 X	38017	-0-	-6623	-0-	102	1	37849	2	Y	65	166 1	14
05	45322 X	31844	-0-	-13478	-0-	464	9	31408	2	Y	127	126 1	15
06	41490 X	38567	-0-	-2923	-0-	96	1	38414	2	Y	11	24 1	2
07	42873 X	39564	-0-	-3309	-0-	72	9	39413	2	Y	46	42 1	6
						87	1						
						209	4						
						101	1						
						40	4						
						100	1						
						51	9						
CHINOOK		WELL #: 104AH		RRCID -> 286699		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 10236 PERF.10380 - 14963					
02	48169 X	45072	-0-	-3097	-0-	123	1	44784	2	Y	150	155 1	22
03	51491 X	41797	-0-	-9694	-0-	165	9	41560	2	Y	114	105 1	31
04	46080 X	43256	-0-	-2824	-0-	112	1	43003	2	Y	131	134 1	28
05	48174 X	34377	-0-	-13797	-0-	125	9	33959	2	Y	88	106 1	10
06	46620 X	42836	-0-	-3784	-0-	109	1	42569	2	Y	100	94 1	16
07	48174 X	42893	-0-	-5281	-0-	144	9	42689	2	Y	87	92 1	11
						95	1						
						226	4						
						112	1						
						45	4						
						108	1						
						96	9						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
FOX STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID -> 286700		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 11281	
								PERF.10982 - 17471	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
02	85318 X	76136	-0-	-9182	-0-	42 1	76090 2	Y	4
						4 9			
03	91202 X	68378	-0-	-22824	-0-	43 1	68335 2	Y	-0-
04	88260 X	30559	-0-	-57701	-0-	40 1	30519 2	Y	-0-
05	87761 X	64518	-0-	-23243	-0-	36 1	64127 2	Y	-0-
						355 4			
06	83880 X	78022	-0-	-5858	-0-	28 1	77994 2	Y	-0-
07	81375 X	81165	-0-	-210	-0-	30 1	81135 2	Y	-0-
MONT BLANC		WELL #: 109BH		RRCID -> 286701		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 12340	
								PERF.12311 - 17300	
02	256938 X	256938	-0-	-0-	-0-	129 1	254666 2	Y	1948
						2143 9			
03	232551 X	232551	-0-	-0-	-0-	134 1	229982 2	Y	2214
						2435 9			
04	137815 X	137815	-0-	-0-	-0-	121 1	136482 2	Y	1102
						1212 9			
05	180873 X	180873	-0-	-0-	-0-	220 1	178528 2	Y	1685
						271 4	1854 9		
06	220776 X	220776	-0-	-0-	-0-	321 1	219194 2	Y	1146
						1261 9			
*07	213532 X	213532	-0-	-0-	-0-	292 1	212111 2	Y	1026
						1129 9			
MONT BLANC		WELL #: 107AH		RRCID -> 286702		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 12210	
								PERF.12312 - 17200	
02	126287 X	126287	-0-	-0-	-0-	75 1	126212 2	Y	-0-
03	256494 X	128399	-0-	-128095	-0-	76 1	128323 2	Y	-0-
04	244350 X	59487	-0-	-184863	-0-	64 1	59423 2	Y	-0-
05	212412 X	120362	-0-	-92050	-0-	161 1	120003 2	Y	-0-
						198 4			
06	198240 X	160556	-0-	-37684	-0-	240 1	160316 2	Y	-0-
*07	159687 X	159687	-0-	-0-	-0-	220 1	159467 2	Y	-0-
MONT BLANC		WELL #: 110AH		RRCID -> 286703		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 12191	
								PERF.12202 - 17035	
02	272263 X	272263	-0-	-0-	-0-	137 1	270564 2	Y	1420
						1562 9			
03	332382 X	255212	-0-	-77170	-0-	148 1	253787 2	Y	1161
						1277 9			
04	320820 X	175643	-0-	-145177	-0-	155 1	174447 2	Y	946
						1041 9			
05	198601 X	198601	-0-	-0-	-0-	243 1	196414 2	Y	1495
						299 4	1645 9		
06	232552 X	232552	-0-	-0-	-0-	358 1	231341 2	Y	775
						853 9			
*07	238982 X	238982	-0-	-0-	-0-	349 1	237901 2	Y	665
						732 9			
MONT BLANC		WELL #: 111CH		RRCID -> 286704		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 12450	
								PERF.12577 - 17302	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
MONT BLANC														
WELL #: 104AH RRCID -> 286705 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12093 - 16950														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	257596 X	257596	-0-	-0-	-0-	129 1	255717	2	Y	1591	1617	1		92
03	352160 X	229919	-0-	-122241	-0-	1750 9								
04	329010 X	173074	-0-	-155936	-0-	133 1	228278	2	Y	1371	1379	1		84
05	197864 X	197864	-0-	-0-	-0-	1508 9								
06	261878 X	261878	-0-	-0-	-0-	153 1	171594	2	Y	1206	1197	1		93
*07	258015 X	258015	-0-	-0-	-0-	1327 9								
						245 1	196185	2	Y	1029	1032	1		90
						302 4	1132 9							
						397 1	260230	2	Y	1137	1102	1		125
						1251 9								
						354 1	256510	2	Y	1046	1032	1		139
						1151 9								
MONT BLANC														
WELL #: 108CH RRCID -> 286706 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12329 - 17300														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
MONT BLANC														
WELL #: 105CH RRCID -> 286707 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12464 - 17200														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
MONT BLANC														
WELL #: 112BH RRCID -> 286708 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12391 - 17262														
02	305481 X	305481	-0-	-0-	-0-	153 1	303175	2	Y	1957	1995	1		114
03	280931 X	280931	-0-	-0-	-0-	2153 9								
04	354360 X	183717	-0-	-170643	-0-	162 1	278897	2	Y	1702	1712	1		104
05	227695 X	227695	-0-	-0-	-0-	1872 9								
06	265757 X	265757	-0-	-0-	-0-	162 1	181699	2	Y	1687	1661	1		130
*07	266083 X	266083	-0-	-0-	-0-	1856 9								
						278 1	225579	2	Y	1359	1370	1		119
						343 4	1495 9							
						387 1	263725	2	Y	1495	1450	1		164
						1645 9								
						364 1	264264	2	Y	1323	1311	1		176
						1455 9								

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200								
PINE STATE			WELL #:		104BH	RRCID ->	286709	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL	DEPTH	14192	PERF.14324 - 19344
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	44454 X	-0-	-0-	-44454	-0-					N	-0-		-0-
09	200652 X	200652	-0-	-0-	-0-		147	1	200505	2	N	-0-	-0-
10	327090 X	327090	-0-	-0-	-0-		217	1	326873	2	N	-0-	-0-
11	325581 X	325581	-0-	-0-	-0-		222	1	325219	2	N	-0-	-0-
							140	4					
12	300656 X	300656	-0-	-0-	-0-		321	1	300335	2	N	-0-	-0-
01	277318 X	277318	-0-	-0-	-0-		208	1	277060	2	N	-0-	-0-
							50	4					
02	411917 X	411917	-0-	-0-	-0-		66	1	411851	2	N	-0-	-0-
03	336443 X	72091	-0-	-264352	-0-		17	1	72074	2	N	-0-	-0-
04	325590 X	2462	-0-	-323128	-0-		1	1	2461	2	N	-0-	-0-
05	440324 X	126142	-0-	-314182	-0-		42	1	126100	2	N	-0-	-0-
06	426120 X	286032	-0-	-140088	-0-		41	1	285730	2	N	-0-	-0-
							261	4					
07	440324 X	144458	-0-	-295866	-0-		73	1	144385	2	N	-0-	-0-
PINE STATE			WELL #:		102BH	RRCID ->	286710	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL	DEPTH	14205	PERF.14256 - 19386
02	349076 X	349076	-0-	-0-	-0-		56	1	349020	2	N	-0-	-0-
03	284177 X	53460	-0-	-230717	-0-		13	1	53447	2	N	-0-	-0-
04	257340 X	3907	-0-	-253433	-0-		1	1	3906	2	N	-0-	-0-
05	359600 X	107431	-0-	-252169	-0-		36	1	107395	2	N	-0-	-0-
06	348000 X	209858	-0-	-138142	-0-		30	1	209636	2	N	-0-	-0-
							192	4					
07	359600 X	192202	-0-	-167398	-0-		97	1	192105	2	N	-0-	-0-
MONT BLANC			WELL #:		106BH	RRCID ->	286711	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL	DEPTH	12307	PERF.12332 - 17200
02	150615 X	150615	-0-	-0-	-0-		76	1	150205	2	Y	304	294 1 18
							334	9					
03	130250 X	130250	-0-	-0-	-0-		75	1	128362	2	Y	1648	1565 1 101
							1813	9					
04	168870 X	98734	-0-	-70136	-0-		87	1	97932	2	Y	650	701 1 50
							715	9					
05	174499 X	122721	-0-	-51778	-0-		149	1	121053	2	Y	1214	1157 1 107
							184	4	1335	9			
06	161520 X	144389	-0-	-17131	-0-		211	1	143644	2	Y	485	539 1 53
							534	9					
07	161014 X	143079	-0-	-17935	-0-		196	1	142401	2	Y	438	433 1 58
							482	9					
CHINOOK			WELL #:		201AR	RRCID ->	286719	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL	DEPTH	9599	PERF. 9702 - 14546
02	36830 X	25300	-0-	-11530	-0-		80	1	25091	2	Y	117	124 1 17
							129	9					
03	39370 X	27056	-0-	-12314	-0-		74	1	26852	2	Y	118	103 1 32
							130	9					
04	36030 X	23490	-0-	-12540	-0-		60	1	23264	2	Y	151	150 1 33
							166	9					
05	30814 X	18555	-0-	-12259	-0-		56	1	18226	2	Y	127	145 1 15
							133	4	140	9			
06	26190 X	18064	-0-	-8126	-0-		59	1	17875	2	Y	96	96 1 15
							24	4	106	9			
07	27063 X	25046	-0-	-2017	-0-		75	1	24780	2	Y	174	167 1 22
							191	9					

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200										
ELBERT STATE UNIT			WELL #:		101AH	RRCID ->	286720	COMPL. DATE	12/23/2017	TOTAL	DEPTH	9732	PERF.10050	- 15173	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	31305 X	31305	-0-	-0-	-0-	30663	2	642	9	Y	584	629	1		148
03	32395 X	32330	-0-	-65	-0-	31724	2	606	9	Y	551	552	1		147
04	31350 X	5086	-0-	-26264	-0-	4996	2	90	9	Y	82	153	1		76
05	33449 X	24470	-0-	-8979	-0-	24052	2	69	4	Y	317	220	1		173
						349	9								
06	32370 X	28710	-0-	-3660	-0-	28261	2	449	9	Y	408	426	1		155
07	33449 X	31352	-0-	-2097	-0-	30813	2	539	9	Y	490	480	1		165
SPRUCE STATE UNIT			WELL #:		102CH	RRCID ->	286726	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL	DEPTH	14152	PERF.14266	- 20674	
02	236267 X	236267	-0-	-0-	-0-	235635	2	632	4	Y	-0-				-0-
03	148149 X	100364	-0-	-47785	-0-	100364	2			Y	-0-				-0-
04	143370 X	95091	-0-	-48279	-0-	95091	2			Y	-0-				-0-
05	148149 X	47442	-0-	-100707	-0-	47209	2	233	4	Y	-0-				-0-
06	143370 X	11032	-0-	-132338	-0-	11012	2	20	4	Y	-0-				-0-
07	140139 X	3363	-0-	-136776	-0-	3359	2	4	4	Y	-0-				-0-
KICKAPOO			WELL #:		201AH	RRCID ->	286741	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL	DEPTH	9004	PERF. 6470	- 12509	
02	29632 X	29632	-0-	-0-	-0-	28927	2	705	9	Y	641	635	1		181
03	29336 X	29336	-0-	-0-	-0-	28681	2	655	9	Y	595	516	1		260
04	26872 X	26872	-0-	-0-	-0-	26211	2	661	9	Y	601	408	1		453
05	23777 X	17516	-0-	-6261	-0-	3	1	16655	2	Y	423	636	1		240
						393	4	465	9						
06	25611 X	25611	-0-	-0-	-0-	15	1	24806	2	Y	718	594	1		364
						790	9								
*07	26910 X	26910	-0-	-0-	-0-	13	1	26380	2	Y	470	396	1		438
						517	9								
MOHICAN UNIT			WELL #:		201AH	RRCID ->	286742	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL	DEPTH	11374	PERF.11612	- 16399	
02	91408 X	79593	-0-	-11815	-0-	100	1	77975	2	Y	1380	1444	1		289
						1518	9								
03	97712 X	80194	-0-	-17518	-0-	112	1	78668	2	Y	1285	1264	1		310
						1414	9								
04	94560 X	79560	-0-	-15000	-0-	187	1	78076	2	Y	1179	1256	1		233
						1297	9								
05	93620 X	65746	-0-	-27874	-0-	60	1	64591	2	Y	914	973	1		174
						90	4	1005	9						
06	87360 X	80569	-0-	-6791	-0-	81	1	79292	2	Y	1087	959	1		302
						1196	9								
07	85095 X	81473	-0-	-3622	-0-	88	1	80296	2	Y	990	951	1		341
						1089	9								
OAK STATE UNIT			WELL #:		102BH	RRCID ->	286743	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL	DEPTH	13872	PERF.14250	- 19678	
02	281788 X	281788	-0-	-0-	-0-	281736	2	52	4	Y	-0-				-0-
03	204104 X	89081	-0-	-115023	-0-	89081	2			Y	-0-				-0-
04	190650 X	49961	-0-	-140689	-0-	49961	2			Y	-0-				-0-
05	208971 X	103170	-0-	-105801	-0-	100791	2	2379	4	Y	-0-				-0-
06	202230 X	186504	-0-	-15726	-0-	186199	2	305	4	Y	-0-				-0-
07	208971 X	168850	-0-	-40121	-0-	168850	2			Y	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION				//CONT.//		027200											
ALTA				WELL #:		103BH		RRCID -> 286744		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 10613		PERF.10869 - 15434			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	15776 X	9177	-0-	-6599	-0-		8937	2	240	9	Y	218	238	1			21
03	16120 X	11044	-0-	-5076	-0-		10883	2	161	9	Y	146	155	1			12
04	14430 X	12006	-0-	-2424	-0-		11876	2	130	9	Y	118	118	1			12
05	12121 X	7971	-0-	-4150	-0-		7849	2	34	4	Y	80	83	1			9
							88	9									
06	12113 X	12113	-0-	-0-	-0-		12007	2	106	9	Y	96	81	1			24
07	12400 X	10794	-0-	-1606	-0-		10706	2	88	9	Y	80	95	1			9

BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #:		109AH		RRCID -> 286745		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 11746		PERF.12093 - 16952			
02	332692 X	332692	-0-	-0-	-0-		241	1	328061	2	Y	3979	3943	1			185
							13	4	4377	9							
03	286304 X	286304	-0-	-0-	-0-		267	1	281010	2	Y	4570	4616	1			139
							5027	9									
04	145298 X	145298	-0-	-0-	-0-		199	1	141634	2	Y	3150	3118	1			171
							3465	9									
05	248100 X	248100	-0-	-0-	-0-		150	1	244353	2	Y	3270	3230	1			211
							3597	9									
06	305090 X	305090	-0-	-0-	-0-		127	1	301142	2	Y	3474	3546	1			139
							3821	9									
*07	305070 X	305070	-0-	-0-	-0-		183	1	301506	2	Y	3074	3000	1			213
							3381	9									

BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #:		115AH		RRCID -> 286746		COMPL. DATE 07/07/2018		TOTAL DEPTH 11722		PERF.12105 - 16885			
02	314435 X	314435	-0-	-0-	-0-		219	1	308933	2	Y	4792	4745	1			223
							12	4	5271	9							
03	257048 X	257048	-0-	-0-	-0-		232	1	252831	2	Y	3623	3736	1			110
							3985	9									
04	140746 X	140746	-0-	-0-	-0-		188	1	137498	2	Y	2782	2741	1			151
							3060	9									
05	248126 X	248126	-0-	-0-	-0-		146	1	245173	2	Y	2552	2538	1			165
							2807	9									
06	297112 X	297112	-0-	-0-	-0-		120	1	293908	2	Y	2804	2857	1			112
							3084	9									
*07	298124 X	298124	-0-	-0-	-0-		175	1	295228	2	Y	2474	2415	1			171
							2721	9									

FOX STATE UNIT				WELL #:		201AH		RRCID -> 286755		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 10531		PERF.10345 - 16938			
02	48633 X	45788	-0-	-2845	-0-		25	1	45212	2	Y	501	483	1			25
							551	9									
03	51987 X	47431	-0-	-4556	-0-		29	1	46142	2	Y	1145	1127	1			43
							1260	9									
04	50310 X	46623	-0-	-3687	-0-		60	1	45126	2	Y	1306	1299	1			50
							1437	9									
05	50096 X	39537	-0-	-10559	-0-		22	1	38754	2	Y	496	521	1			25
							215	4	546	9							
06	48480 X	44115	-0-	-4365	-0-		15	1	43470	2	Y	573	552	1			46
							630	9									
07	47919 X	44672	-0-	-3247	-0-		16	1	44179	2	Y	434	440	1			40
							477	9									

SPRUCE STATE UNIT				WELL #:		101AH		RRCID -> 286756		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 13876		PERF.14265 - 21278			
02	446105 X	446105	-0-	-0-	-0-		444912	2	1193	4	Y	-0-					-0-
03	304792 X	207901	-0-	-96891	-0-		207901	2			Y	-0-					-0-
04	294960 X	208297	-0-	-86663	-0-		208297	2			Y	-0-					-0-
05	310775 X	92605	-0-	-218170	-0-		92150	2	455	4	Y	-0-					-0-
06	300750 X	231543	-0-	-69207	-0-		231121	2	422	4	Y	-0-					-0-
07	304637 X	222831	-0-	-81806	-0-		222585	2	246	4	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200														
PINE STATE			WELL #: 103BH			RRCID -> 286762			COMPL. DATE 05/11/2018			TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELBERT STATE UNIT					WELL #: 104CH		RRCID -> 286769			COMPL. DATE 08/12/2018			TOTAL DEPTH 9875 PERF.10298 - 15494				
02	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	17165	2	177	9	Y	161	184	1			41
03	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	14227	2	222	9	Y	202	189	1			54
04	12960	X	1069	-0-	-11891	-0-	1063	2	6	9	Y	5	54	1			5
05	17205	X	10328	-0-	-6877	-0-	10275	2	40	4	Y	12	10	1			7
							13	9									
06	16650	X	13680	-0-	-2970	-0-	13535	2	145	9	Y	132	89	1			50
07	17205	X	10959	-0-	-6246	-0-	10902	2	57	9	Y	52	85	1			17

BLACKFOOT STATE UNIT					WELL #: 103BH		RRCID -> 286777			COMPL. DATE 07/01/2018			TOTAL DEPTH 11874 PERF.12455 - 17204				
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURY					WELL #: 102AH		RRCID -> 286785			COMPL. DATE 01/29/2018			TOTAL DEPTH 11705 PERF.11298 - 15990				
02	89549	X	89549	-0-	-0-	-0-	89471	2	78	9	N	71	184	1			201
03	90148	X	77175	-0-	-12973	-0-	76889	2	286	9	N	260	188	1			273
04	95160	X	9078	-0-	-86082	-0-	9037	2	41	9	N	37					310
05	98332	X	70975	-0-	-27357	-0-	70518	2	400	4	N	52					362
							57	9									
06	95160	X	90869	-0-	-4291	-0-	90821	2	48	9	N	44	128	1			278
*07	98269	X	98269	-0-	-0-	-0-	98222	2	47	9	N	43					321

MOHICAN UNIT					WELL #: 103BH		RRCID -> 286790			COMPL. DATE 10/03/2018			TOTAL DEPTH 12127 PERF.12405 - 17439				
02	144362	X	120551	-0-	-23811	-0-	154	1	120397	2	Y	-0-					-0-
03	154318	X	90760	-0-	-63558	-0-	129	1	90631	2	Y	-0-					-0-
04	146400	X	40151	-0-	-106249	-0-	96	1	40055	2	Y	-0-					-0-
05	142073	X	104804	-0-	-37269	-0-	97	1	104561	2	Y	-0-					-0-
							146	4									
06	131370	X	117368	-0-	-14002	-0-	120	1	117248	2	Y	-0-					-0-
07	128867	X	118736	-0-	-10131	-0-	130	1	118606	2	Y	-0-					-0-

FOX STATE UNIT					WELL #: 102AH		RRCID -> 286794			COMPL. DATE 06/27/2018			TOTAL DEPTH 11185 PERF.11191 - 17444				
02	82041	X	70705	-0-	-11336	-0-	39	1	70646	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
03	87699	X	58070	-0-	-29629	-0-	36	1	58008	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
04	84870	X	27952	-0-	-56918	-0-	37	1	27915	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	83049	X	69135	-0-	-13914	-0-	40	1	68684	2	Y	21	20	1			1
							388	4	23	9							
06	78780	X	76947	-0-	-1833	-0-	27	1	76908	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	75578	X	73383	-0-	-2195	-0-	27	1	73355	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//			01942 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION			//CONT.//			027200											
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:			116BH	RRCID ->	286817	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL	DEPTH	11862	PERF.12475	-	17051	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02		0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
ASH UNIT			WELL #:			102BH	RRCID ->	286822	COMPL. DATE	05/31/2018	TOTAL	DEPTH	11628	PERF.11252	-	18406	
*02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-		-0-			N	-0-	34	1			3
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-		-0-			N	-0-	3	1			-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-		-0-			N	-0-					-0-
05	1519	X	68	-0-	-1451	-0-	51	4	17	9	N	15					15
06	1470	X	1369	-0-	-101	-0-	1323	2	46	9	N	42	24	1			33
*07	601	X	601	-0-	-0-	-0-	589	2	12	9	N	11	31	1			13
DAKOTA			WELL #:			101CH	RRCID ->	286827	COMPL. DATE	02/23/2017	TOTAL	DEPTH	9702	PERF. 9806	-	14415	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
LUMBEE			WELL #:			201AH	RRCID ->	286836	COMPL. DATE	08/04/2018	TOTAL	DEPTH	10576	PERF.11444	-	18003	
02	62762	X	62762	-0-	-0-	-0-	61824	2	938	9	Y	853	849	1			43
03	68131	X	68131	-0-	-0-	-0-	67341	2	790	9	Y	718	734	1			27
04	71009	X	71009	-0-	-0-	-0-	70972	2	37	9	Y	34	60	1			1
05	64352	X	64352	-0-	-0-	-0-	63429	2	923	9	Y	839	798	1			42
06	72702	X	72702	-0-	-0-	-0-	71691	2	1011	9	Y	919	887	1			74
*07	71513	X	71513	-0-	-0-	-0-	70547	2	966	9	Y	878	871	1			81
ELBERT STATE UNIT			WELL #:			103BH	RRCID ->	286843	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL	DEPTH	9763	PERF.10180	-	14998	
02	31407	X	21426	-0-	-9981	-0-	20858	2	568	9	Y	516	598	1			131
03	32240	X	18277	-0-	-13963	-0-	17814	2	463	9	Y	421	440	1			112
04	29790	X	5279	-0-	-24511	-0-	5199	2	80	9	Y	73	117	1			68
05	27776	X	21640	-0-	-6136	-0-	21169	2	53	4	Y	380	241	1			207
							418	9									
06	24635	X	24635	-0-	-0-	-0-	24046	2	589	9	Y	535	539	1			203
*07	23850	X	23850	-0-	-0-	-0-	23343	2	507	9	Y	461	509	1			155
ASH UNIT			WELL #:			101AH	RRCID ->	286857	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL	DEPTH	11535	PERF.11137	-	18116	
02	4640	X	-0-	-0-	-4640	-0-		-0-			N	-0-					-0-
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-		-0-			N	-0-					-0-
04	4800	X	171	-0-	-4629	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	1448	-0-	-2148	-0-	1399	2	49	4	N	-0-					-0-
06	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
07	186	X	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS)											01942 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION											//CONT.//			027200														
ALTA											WELL #:			101AH			RRCID -> 286860			COMPL. DATE 08/16/2018			TOTAL DEPTH 10549			PERF.10750 - 15339		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
02		33901 X	27817	-0-	-6084	-0-			26891	2		926	9	Y		842		805	1				80					
03		33759 X	28846	-0-	-4913	-0-			28032	2		814	9	Y		740		758	1				62					
04		32190 X	26870	-0-	-5320	-0-			26681	2		189	9	Y		172		217	1				17					
05		30752 X	20144	-0-	-10608	-0-			19459	2		55	4	Y		573		525	1				65					
									630	9																		
06		28770 X	26193	-0-	-2577	-0-			26070	2		123	9	Y		112		149	1				28					
07		29729 X	26067	-0-	-3662	-0-			25894	2		173	9	Y		157		167	1				18					
IROQUOIS STATE UNIT											WELL #:			1P			RRCID -> 286878			COMPL. DATE 07/28/2018			TOTAL DEPTH 12914			PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT											-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT											-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT											-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT											-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT											-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT											-0-					
FOX STATE UNIT											WELL #:						RRCID -> 286922			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A			PERF.10626 - 20899		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT											-0-					
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT											-0-					
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT											-0-					
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT											-0-					
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT											-0-					
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT											-0-					
REDWOOD											WELL #:			103BH			RRCID -> 286956			COMPL. DATE 10/18/2018			TOTAL DEPTH 13941			PERF.14239 - 18527		
02	477984 X	477984	-0-	-0-	-0-				477797	2		187	4	Y		-0-							-0-					
03	394506 X	126114	-0-	-268392	-0-				126114	2				Y		-0-							-0-					
04	381780 X	60405	-0-	-321375	-0-				60405	2				Y		-0-							-0-					
05	394506 X	152003	-0-	-242503	-0-				151652	2		351	4	Y		-0-							-0-					
06	381780 X	306715	-0-	-75065	-0-				306715	2				Y		-0-							-0-					
07	394506 X	279086	-0-	-115420	-0-				279086	2				Y		-0-							-0-					
IROQUOIS STATE UNIT											WELL #:			102CH			RRCID -> 286982			COMPL. DATE 09/02/2018			TOTAL DEPTH 12556			PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT											-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT											-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT											-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT											-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT											-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT											-0-					
REDWOOD											WELL #:			102BH			RRCID -> 286985			COMPL. DATE 10/17/2018			TOTAL DEPTH 13947			PERF.14209 - 18537		
02	511162 X	511162	-0-	-0-	-0-				510962	2		200	4	Y		-0-							-0-					
03	418996 X	126384	-0-	-292612	-0-				126384	2				Y		-0-							-0-					
04	405480 X	64847	-0-	-340633	-0-				64847	2				Y		-0-							-0-					
05	418996 X	158262	-0-	-260734	-0-				157896	2		366	4	Y		-0-							-0-					
06	405480 X	339515	-0-	-65965	-0-				339515	2				Y		-0-							-0-					
07	418996 X	303598	-0-	-115398	-0-				303598	2				Y		-0-							-0-					

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
MESQUITE STATE UNIT														
WELL #: 201BH RRCID -> 286986 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13630 - 18684														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	182162 X	182162	-0-	-0-	-0-	51 190	1 4	181921	2	Y	-0-			-0-
03	119040 X	-0-	-0-	-119040	-0-					Y	-0-			-0-
04	115200 X	2913	-0-	-112287	-0-	8	1	2905	2	Y	-0-			-0-
05	119040 X	77383	-0-	-41657	-0-	174	1	75736	2	Y	-0-			-0-
						1473	4							
06	118134 X	118134	-0-	-0-	-0-	234	1	116580	2	Y	-0-			-0-
						1320	4							
07	119040 X	112395	-0-	-6645	-0-	214	1	112181	2	Y	-0-			-0-
REDWOOD WELL #: 105BH RRCID -> 286987 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 13878 PERF.14097 - 18707														
02	520793 X	520793	-0-	-0-	-0-	520589	2	204	4	Y	-0-			-0-
03	435240 X	163453	-0-	-271787	-0-	163453	2			Y	-0-			-0-
04	421200 X	68627	-0-	-352573	-0-	68627	2			Y	-0-			-0-
05	435240 X	144714	-0-	-290526	-0-	144379	2	335	4	Y	-0-			-0-
06	421200 X	334240	-0-	-86960	-0-	334240	2			Y	-0-			-0-
07	429552 X	307661	-0-	-121891	-0-	307661	2			Y	-0-			-0-
REDWOOD WELL #: 106BH RRCID -> 286988 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 13856 PERF.14123 - 18605														
02	539806 X	539806	-0-	-0-	-0-	539595	2	211	4	Y	-0-			-0-
03	408983 X	165811	-0-	-243172	-0-	165811	2			Y	-0-			-0-
04	395790 X	60320	-0-	-335470	-0-	60320	2			Y	-0-			-0-
05	408983 X	145952	-0-	-263031	-0-	145615	2	337	4	Y	-0-			-0-
06	395790 X	342257	-0-	-53533	-0-	342257	2			Y	-0-			-0-
07	404915 X	327776	-0-	-77139	-0-	327776	2			Y	-0-			-0-
IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 286994 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 11599 PERF.11993 - 16575														
02	86858 X	86858	-0-	-0-	-0-	80 1612	1 9	85166	2	Y	1465	1512	1	87
03	93515 X	93515	-0-	-0-	-0-	88 1616	1 9	91811	2	Y	1469	1391	1	165
04	51294 X	51294	-0-	-0-	-0-	80 1166	1 9	50048	2	Y	1060	1069	1	156
05	84222 X	84222	-0-	-0-	-0-	66 53	1 4	82733	2	Y	1245	1257	1	144
06	94267 X	94267	-0-	-0-	-0-	67 1381	1 9	92819	2	Y	1255	1213	1	186
*07	95157 X	95157	-0-	-0-	-0-	64 1272	1 9	93821	2	Y	1156	1103	1	239
IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 287001 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12675 - 17162														
02	182787 X	173417	-0-	-9370	-0-	151	1	173266	2	Y	-0-			-0-
03	195393 X	137036	-0-	-58357	-0-	132	1	136904	2	Y	-0-			-0-
04	189090 X	51004	-0-	-138086	-0-	82	1	50922	2	Y	-0-			-0-
05	195393 X	163565	-0-	-31828	-0-	131 105	1 4	163329	2	Y	-0-			-0-
06	186960 X	184201	-0-	-2759	-0-	133	1	184068	2	Y	-0-			-0-
07	185380 X	181258	-0-	-4122	-0-	123	1	181135	2	Y	-0-			-0-
OAK STATE UNIT WELL #: 201BH RRCID -> 287016 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 13350 PERF.14595 - 19217														
02	452285 X	452285	-0-	-0-	-0-	452202	2	83	4	Y	-0-			-0-
03	352749 X	200740	-0-	-152009	-0-	200740	2			Y	-0-			-0-
04	318900 X	175148	-0-	-143752	-0-	175148	2			Y	-0-			-0-
05	360096 X	100411	-0-	-259685	-0-	98096	2	2315	4	Y	-0-			-0-
06	348480 X	246288	-0-	-102192	-0-	245886	2	402	4	Y	-0-			-0-
07	360096 X	229839	-0-	-130257	-0-	229839	2			Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200									
OAK STATE UNIT			WELL #: 202AH		RRCID -> 287017		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 13160		PERF.13556 - 18677	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	394420 X	394420	-0-	-0-	-0-	394348	2	72	4	Y	-0-	-0-
03	323547 X	138341	-0-	-185206	-0-	138341	2			Y	-0-	-0-
04	292260 X	60606	-0-	-231654	-0-	60606	2			Y	-0-	-0-
05	323547 X	98124	-0-	-225423	-0-	95861	2	2263	4	Y	-0-	-0-
06	313110 X	241112	-0-	-71998	-0-	240718	2	394	4	Y	-0-	-0-
07	323547 X	233036	-0-	-90511	-0-	233036	2			Y	-0-	-0-

FOX STATE UNIT			WELL #: 109AH		RRCID -> 287054		COMPL. DATE 12/20/2018		TOTAL DEPTH 11423		PERF.11684 - 15954	
02	74588 X	57085	-0-	-17503	-0-	31	1	56951	2	Y	94	94 1 5
						103	9					
03	79732 X	49261	-0-	-30471	-0-	31	1	49123	2	Y	97	98 1 4
						107	9					
04	77160 X	21186	-0-	-55974	-0-	28	1	21158	2	Y	-0-	4 1 -0-
05	72757 X	47288	-0-	-25469	-0-	27	1	46901	2	Y	91	86 1 5
						260	4					
06	67656 X	67656	-0-	-0-	-0-	24	1	67578	2	Y	49	50 1 4
						54	9					
07	61008 X	59189	-0-	-1819	-0-	22	1	59164	2	Y	3	7 1 -0-
						3	9					

FOX STATE UNIT			WELL #: 105AH		RRCID -> 287056		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 11285		PERF.11122 - 17572	
02	95727 X	95727	-0-	-0-	-0-	52	1	95539	2	Y	124	124 1 6
						136	9					
03	102083 X	80637	-0-	-21446	-0-	50	1	80484	2	Y	94	96 1 4
						103	9					
04	98790 X	32630	-0-	-66160	-0-	43	1	32587	2	Y	-0-	4 1 -0-
05	102083 X	72414	-0-	-29669	-0-	41	1	71974	2	Y	-0-	-0-
						399	4					
06	98790 X	94934	-0-	-3856	-0-	34	1	94900	2	Y	-0-	-0-
07	100157 X	95254	-0-	-4903	-0-	35	1	95219	2	Y	-0-	-0-

FOX STATE UNIT			WELL #: 106AH		RRCID -> 287057		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 11335		PERF.11102 - 15823	
02	98426 X	88121	-0-	-10305	-0-	48	1	88026	2	Y	43	43 1 2
						47	9					
03	105214 X	73627	-0-	-31587	-0-	46	1	73550	2	Y	28	29 1 1
						31	9					
04	100230 X	31710	-0-	-68520	-0-	42	1	31668	2	Y	-0-	1 1 -0-
05	103199 X	68425	-0-	-34774	-0-	38	1	68010	2	Y	-0-	-0-
						377	4					
06	94710 X	88751	-0-	-5959	-0-	32	1	88719	2	Y	-0-	-0-
07	94209 X	88596	-0-	-5613	-0-	32	1	88564	2	Y	-0-	-0-

FOX STATE UNIT			WELL #: 107AH		RRCID -> 287063		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 11381		PERF.11215 - 15971	
02	74791 X	69089	-0-	-5702	-0-	38	1	68929	2	Y	111	110 1 6
						122	9					
03	79949 X	57390	-0-	-22559	-0-	36	1	57248	2	Y	96	98 1 4
						106	9					
04	77370 X	23881	-0-	-53489	-0-	32	1	23823	2	Y	24	27 1 1
						26	9					
05	78926 X	49991	-0-	-28935	-0-	28	1	49653	2	Y	32	31 1 2
						275	4					
06	74139 X	74139	-0-	-0-	-0-	26	1	74056	2	Y	52	50 1 4
						57	9					
07	73842 X	70857	-0-	-2985	-0-	26	1	70773	2	Y	53	52 1 5
						58	9					

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200										
CHOCTAW STATE			WELL #: 103AH		RRCID -> 287074		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11107 PERF.11032 - 15648				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	138043 X	95808	-0-	-42235	-0-	31 1	95182	2	Y	541	627	1	47
						595 9							
*09	133590 X	87346	-0-	-46244	-0-	43 1	86719	2	Y	531	508	1	70
						584 9							
*10	86469 X	86469	-0-	-0-	-0-	30 1	85599	2	Y	498	456	1	112
						292 4							
11	103920 X	82235	-0-	-21685	-0-	32 1	81672	2	Y	482	552	1	42
						1 4							
12	102052 X	77475	-0-	-24577	-0-	31 1	77031	2	Y	375	398	1	19
						413 9							
01	95821 X	77666	-0-	-18155	-0-	39 1	77044	2	Y	530	526	1	23
						583 9							
02	71113 X	71113	-0-	-0-	-0-	38 1	70139	2	Y	851	831	1	43
						936 9							
03	69316 X	61103	-0-	-8213	-0-	38 1	60402	2	Y	603	623	1	23
						663 9							
04	67080 X	22532	-0-	-44548	-0-	30 1	22502	2	Y	-0-	23	1	-0-
05	69316 X	54432	-0-	-14884	-0-	31 1	54101	2	Y	-0-			-0-
						300 4							
06	67234 X	67234	-0-	-0-	-0-	24 1	67210	2	Y	-0-			-0-
*07	69392 X	69392	-0-	-0-	-0-	25 1	69367	2	Y	-0-			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT													
			WELL #: 209BH		RRCID -> 287075		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH 11287 PERF.11461 - 15865				
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT													
			WELL #: 205BH		RRCID -> 287076		COMPL. DATE 11/26/2018		TOTAL DEPTH 11286 PERF.11514 - 16251				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ASPEN STATE													
			WELL #: 202BH		RRCID -> 287077		COMPL. DATE 01/04/2019		TOTAL DEPTH 13898 PERF.13984 - 17982				
02	99016 X	99016	-0-	-0-	-0-	85 1	98920	2	N	-0-			-0-
						11 4							
03	72571 X	10133	-0-	-62438	-0-	11 1	10122	2	N	-0-			-0-
04	65730 X	10273	-0-	-55457	-0-	10273 2			N	-0-			-0-
05	101618 X	35717	-0-	-65901	-0-	30 1	35087	2	N	-0-			-0-
						600 4							
06	98340 X	61917	-0-	-36423	-0-	90 1	61701	2	N	-0-			-0-
						126 4							
07	101618 X	63464	-0-	-38154	-0-	99 1	63365	2	N	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200										
CHOCTAW STATE				WELL #:	102AH	RRCID ->	287087	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL	DEPTH	11175	PERF.11021 - 15618		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	169477 X	102697	-0-	-66780	-0-		33	1	101927	2	Y	670	782	1	58
							737	9							
*09	164010 X	91315	-0-	-72695	-0-		45	1	90710	2	Y	509	500	1	67
							560	9							
*10	89796 X	89796	-0-	-0-	-0-		31	1	89002	2	Y	417	390	1	94
							304	4	459	9					
*11	105420 X	82410	-0-	-23010	-0-		32	1	81817	2	Y	509	559	1	44
							1	4	560	9					
*12	105059 X	78732	-0-	-26327	-0-		32	1	78170	2	Y	482	502	1	24
							530	9							
01	102703 X	74351	-0-	-28352	-0-		37	1	73443	2	Y	792	782	1	34
							871	9							
02	88276 X	65474	-0-	-22802	-0-		35	1	64650	2	Y	717	715	1	36
							789	9							
03	89807 X	50631	-0-	-39176	-0-		31	1	50279	2	Y	292	317	1	11
							321	9							
04	82410 X	22393	-0-	-60017	-0-		30	1	22363	2	Y	-0-	11	1	-0-
05	78740 X	55985	-0-	-22755	-0-		31	1	55642	2	Y	4	4	1	-0-
							308	4	4	9					
06	71940 X	67136	-0-	-4804	-0-		24	1	67112	2	Y	-0-			-0-
07	69998 X	68386	-0-	-1612	-0-		25	1	68360	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
FOX STATE UNIT				WELL #:	108AH	RRCID ->	287088	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL	DEPTH	11372	PERF.11432 - 15967		
02	89523 X	69758	-0-	-19765	-0-		38	1	69641	2	Y	72	72	1	4
							79	9							
03	87389 X	59440	-0-	-27949	-0-		37	1	59342	2	Y	55	57	1	2
							61	9							
04	81060 X	23488	-0-	-57572	-0-		31	1	23433	2	Y	22	23	1	1
							24	9							
05	80786 X	47618	-0-	-33168	-0-		27	1	47298	2	Y	28	28	1	1
							262	4	31	9					
06	74160 X	71882	-0-	-2278	-0-		26	1	71823	2	Y	30	29	1	2
							33	9							
07	74555 X	71567	-0-	-2988	-0-		26	1	71523	2	Y	16	17	1	1
							18	9							
CHOCTAW STATE				WELL #:	101BH	RRCID ->	287089	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL	DEPTH	11253	PERF.11176 - 14722		
*08	151497 X	71756	-0-	-79741	-0-		23	1	71647	2	Y	78	153	1	7
							86	9							
*09	146610 X	65985	-0-	-80625	-0-		33	1	65849	2	Y	94	89	1	12
							103	9							
*10	63270 X	63270	-0-	-0-	-0-		22	1	62851	2	Y	165	140	1	37
							215	4	182	9					
*11	78030 X	56253	-0-	-21777	-0-		22	1	56035	2	Y	177	199	1	15
							1	4	195	9					
*12	80631 X	53283	-0-	-27348	-0-		22	1	53046	2	Y	195	200	1	10
							215	9							
01	71765 X	49054	-0-	-22711	-0-		25	1	48816	2	Y	194	196	1	8
							213	9							
02	63800 X	42404	-0-	-21396	-0-		23	1	42205	2	Y	160	160	1	8
							176	9							
03	63271 X	36779	-0-	-26492	-0-		23	1	36662	2	Y	85	90	1	3
							94	9							
04	56250 X	15135	-0-	-41115	-0-		20	1	15115	2	Y	-0-	3	1	-0-
05	53289 X	35015	-0-	-18274	-0-		20	1	34783	2	Y	17	16	1	1
							193	4	19	9					
06	47460 X	39431	-0-	-8029	-0-		14	1	39400	2	Y	15	15	1	1
							17	9							
07	45322 X	39070	-0-	-6252	-0-		14	1	39043	2	Y	12	12	1	1
							13	9							

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
HYPERION														
WELL #: 101AH RRCID -> 287092 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10174 - 14157														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	50953 X	43770	-0-	-7183	-0-	232 760 9	1 42778	2	N		691	680 1		57
03	41373 X	41373	-0-	-0-	-0-	203 686 9	1 40484	2	N		624	645 1		36
04	40650 X	39333	-0-	-1317	-0-	266 624 9	1 38443	2	N		567	506 1		97
05	46779 X	36854	-0-	-9925	-0-	133 215 4	1 36052	2	N		413	451 1		59
06	45270 X	43829	-0-	-1441	-0-	100 575 9	1 43154	2	N		523	493 1		89
07	46779 X	46356	-0-	-423	-0-	93 553 9	1 45710	2	N		503	513 1		79
CREE STATE UNIT														
WELL #: 101AH RRCID -> 287185 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10080 - 15944														
02	106836 X	85085	-0-	-21751	-0-	34 51 9	1 85000	2	Y		46	59 1		7
03	114204 X	71822	-0-	-42382	-0-	30 31 9	1 71761	2	Y		28	33 1		2
04	108270 X	34912	-0-	-73358	-0-	33 43 9	1 34836	2	Y		39	31 1		10
05	106516 X	61772	-0-	-44744	-0-	26 6 4	1 61723	2	Y		15	12 1		13
06	94440 X	86195	-0-	-8245	-0-	33 21 9	1 86141	2	Y		19	22 1		10
07	90954 X	83112	-0-	-7842	-0-	40 17 9	1 83055	2	Y		15	18 1		7
ELBERT STATE UNIT														
WELL #: 106AH RRCID -> 287219 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10196 - 13937														
02	39208 X	27415	-0-	-11793	-0-	26592 2	823 9	Y		748	861 1			190
03	39494 X	28479	-0-	-11015	-0-	27750 2	729 9	Y		663	676 1			177
04	35460 X	33706	-0-	-1754	-0-	32946 2	760 9	Y		691	228 1			640
05	31961 X	21878	-0-	-10083	-0-	21473 356 9	2 49 4	Y		324	787 1			177
06	28350 X	27739	-0-	-611	-0-	27237 2	502 9	Y		456	460 1			173
07	34844 X	24212	-0-	-10632	-0-	23736 2	476 9	Y		433	460 1			146
HYPERION														
WELL #: 201AH RRCID -> 287232 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9123 - 13630														
02	14181 X	12935	-0-	-1246	-0-	96 601 9	1 12238	2	N		546	545 1		45
03	15159 X	14981	-0-	-178	-0-	100 650 9	1 14231	2	N		591	602 1		34
04	16395 X	16395	-0-	-0-	-0-	147 585 9	1 15663	2	N		532	475 1		91
05	15159 X	14959	-0-	-200	-0-	67 108 4	1 14291	2	N		448	475 1		64
06	14670 X	12150	-0-	-2520	-0-	40 589 9	1 11521	2	N		535	508 1		91
*07	17039 X	17039	-0-	-0-	-0-	43 546 9	1 16450	2	N		496	509 1		78

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
LONGS PEAK STATE UNIT															
WELL #: 101AH RRCID -> 287300 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10380 - 14884															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	43239 X	41017	-0-	-2222	-0-	39749	2	1268	9	Y	1153	1197	1		46
03	45539 X	37586	-0-	-7953	-0-	36513	2	1073	9	Y	975	945	1		76
04	44070 X	36880	-0-	-7190	-0-	35893	2	987	9	Y	897	947	1		26
05	43834 X	29772	-0-	-14062	-0-	25938	2	3054	4	Y	709	659	1		76
						780	9								
06	42420 X	34206	-0-	-8214	-0-	33406	2	800	9	Y	727	641	1		162
07	43834 X	32353	-0-	-11481	-0-	31564	2	789	9	Y	717	763	1		116
LUMBEE														WELL #: 101AH RRCID -> 287301 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 11864 PERF.12332 - 18919	
02	122892 X	122892	-0-	-0-	-0-	122760	2	132	9	Y	120	116	1		6
03	125606 X	125606	-0-	-0-	-0-	125463	2	143	9	Y	130	131	1		5
04	215520 X	68605	-0-	-146915	-0-	68364	2	241	9	Y	219	216	1		8
05	222704 X	83683	-0-	-139021	-0-	83561	2	122	9	Y	111	113	1		6
06	215520 X	132695	-0-	-82825	-0-	132589	2	106	9	Y	96	94	1		8
*07	138828 X	138828	-0-	-0-	-0-	138730	2	98	9	Y	89	89	1		8
CHINOOK														WELL #: 203AH RRCID -> 287310 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9557 - 14298	
02	43732 X	30378	-0-	-13354	-0-	81	1	29570	2	Y	661	688	1		98
						727	9								
03	35929 X	31974	-0-	-3955	-0-	84	1	31295	2	Y	541	491	1		148
						595	9								
04	32643 X	32643	-0-	-0-	-0-	81	1	31920	2	Y	584	606	1		126
						642	9								
05	32488 X	25852	-0-	-6636	-0-	70	1	25112	2	Y	457	529	1		54
						167	4	503	9						
06	31440 X	29961	-0-	-1479	-0-	77	1	29376	2	Y	434	420	1		68
						31	4	477	9						
07	33728 X	30409	-0-	-3319	-0-	75	1	29805	2	Y	481	489	1		60
						529	9								
ASPEN STATE														WELL #: 201BR RRCID -> 287322 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 13855 PERF.14019 - 18648	
02	125840 X	125840	-0-	-0-	-0-	108	1	125716	2	N	2	2	1		-0-
						14	4	2	9						
03	93837 X	19686	-0-	-74151	-0-	21	1	19664	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
04	82890 X	20150	-0-	-62740	-0-	20143	2	7	9	N	6	5	1		1
05	134509 X	52148	-0-	-82361	-0-	44	1	51227	2	N	-0-	1	1		-0-
						877	4								
06	130170 X	80613	-0-	-49557	-0-	117	1	80330	2	N	2	2	1		-0-
						164	4	2	9						
07	134509 X	75124	-0-	-59385	-0-	117	1	75007	2	N	-0-				-0-
MONT BLANC														WELL #: 204AH RRCID -> 287702 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 11312 PERF.11473 - 16316	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MONT BLANC		WELL #: 208AH		RRCID -> 287703	COMPL. DATE 05/03/2019	TOTAL DEPTH 11470	PERF.11411	- 16450			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #: 111BH	RRCID -> 287743	COMPL. DATE 07/04/2018	TOTAL DEPTH 11893	PERF.12283	- 17006		
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
ALTA				WELL #: 114AH	RRCID -> 287764	COMPL. DATE 05/13/2019	TOTAL DEPTH 10422	PERF.10403	- 16943		
02	133661 X	93356	-0-	-40305	-0-	91508 2	1848 9	Y	1680	1810 1	159
03	133393 X	100176	-0-	-33217	-0-	98384 2	1792 9	Y	1629	1651 1	137
04	118020 X	92066	-0-	-25954	-0-	90727 2	1339 9	Y	1217	1231 1	123
05	99913 X	73422	-0-	-26491	-0-	72179 2	206 4	Y	943	959 1	107
						1037 9					
06	96930 X	84945	-0-	-11985	-0-	83801 2	1144 9	Y	1040	889 1	258
07	100161 X	84703	-0-	-15458	-0-	83227 2	1476 9	Y	1342	1448 1	152
ALTA				WELL #: 110AH	RRCID -> 287765	COMPL. DATE 05/21/2019	TOTAL DEPTH 10510	PERF.10612	- 16842		
02	143811 X	83953	-0-	-59858	-0-	82130 2	1823 9	Y	1657	1608 1	157
03	64092 X	64092	-0-	-0-	-0-	63001 2	1091 9	Y	992	1066 1	83
04	58800 X	47514	-0-	-11286	-0-	47086 2	428 9	Y	389	433 1	39
05	89745 X	36975	-0-	-52770	-0-	36537 2	104 4	Y	304	309 1	34
						334 9					
06	86850 X	39095	-0-	-47755	-0-	38791 2	304 9	Y	276	242 1	68
07	89745 X	35555	-0-	-54190	-0-	35196 2	359 9	Y	326	357 1	37
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #: 211AH	RRCID -> 287840	COMPL. DATE 06/28/2019	TOTAL DEPTH 11168	PERF.11342	- 16260		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #: 203BH	RRCID -> 287841	COMPL. DATE 07/06/2019	TOTAL DEPTH 11307	PERF.11534	- 16401		
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//			01942 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION			//CONT.//			027200														
ALTA			WELL #:			104AH			RRCID -> 287847			COMPL. DATE 12/31/2018			TOTAL DEPTH 2463 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

ALTA			WELL #:			105BH			RRCID -> 287848			COMPL. DATE 01/02/2019			TOTAL DEPTH 2457 PERF. N/A					
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

ALTA			WELL #:			106AH			RRCID -> 287849			COMPL. DATE 12/03/2018			TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A					
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

ALTA			WELL #:			107AH			RRCID -> 287850			COMPL. DATE 12/05/2018			TOTAL DEPTH 2376 PERF. N/A					
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

ALTA			WELL #:			112AH			RRCID -> 287851			COMPL. DATE 12/16/2018			TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A					
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:			210AH			RRCID -> 287857			COMPL. DATE 06/28/2019			TOTAL DEPTH 11169 PERF. 11439 - 16260					
02	100282	X	86376	-0-	-13906	-0-		59	1	83280	2	Y	2758	2734	1				128	
								3	4	3034	9									
03	107198	X	75973	-0-	-31225	-0-		67	1	73541	2	Y	2150	2213	1				65	
								2365	9											
04	103740	X	58730	-0-	-45010	-0-		78	1	56863	2	Y	1626	1603	1				88	
								1789	9											
05	102796	X	57251	-0-	-45545	-0-		33	1	55597	2	Y	1474	1467	1				95	
								1621	9											
06	99480	X	72031	-0-	-27449	-0-		29	1	70208	2	Y	1631	1661	1				65	
								1794	9											
07	92318	X	73434	-0-	-18884	-0-		43	1	71793	2	Y	1453	1417	1				101	
								1598	9											

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
BLACKFOOT STATE UNIT															
WELL #: 201AH RRCID -> 287884 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11600 - 16055															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
ALTA														WELL #: 102BH RRCID -> 287907 COMPL. DATE 12/25/2018 TOTAL DEPTH 2476 PERF. N/A	
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ALTA														WELL #: 108AH RRCID -> 287908 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10540 - 17340	
02	101297 X		78211	-0-	-23086	-0-	76823	2	1388	9	Y	1262	1368	1	120
03	69661 X		69661	-0-	-0-	-0-	68404	2	1257	9	Y	1143	1167	1	96
04	68760 X		60072	-0-	-8688	-0-	59126	2	946	9	Y	860	869	1	87
05	83607 X		46058	-0-	-37549	-0-	45192	2	129	4	Y	670	681	1	76
							737	9							
06	80910 X		51094	-0-	-29816	-0-	50354	2	740	9	Y	673	582	1	167
07	83607 X		54634	-0-	-28973	-0-	53669	2	965	9	Y	877	945	1	99
ALTA														WELL #: 109AH RRCID -> 287909 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10554 - 17356	
02	119973 X		58615	-0-	-61358	-0-	57695	2	920	9	Y	836	884	1	79
03	118451 X		54368	-0-	-64083	-0-	53617	2	751	9	Y	683	705	1	57
04	114630 X		49035	-0-	-65595	-0-	48556	2	479	9	Y	435	448	1	44
05	68448 X		12986	-0-	-55462	-0-	12655	2	63	4	Y	244	260	1	28
							268	9							
06	60630 X		13095	-0-	-47535	-0-	12912	2	183	9	Y	166	153	1	41
07	62651 X		12408	-0-	-50243	-0-	12294	2	114	9	Y	104	133	1	12
STATE DESERT GOLD UNIT														WELL #: 101AH RRCID -> 287911 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9049 - 14570	
02	154918 X		44117	-0-	-110801	-0-	43808	2	309	9	N	281	180	1	294
03	66619 X		39367	-0-	-27252	-0-	39123	2	244	9	N	222	369	1	147
04	58560 X		3754	-0-	-54806	-0-	3722	2	32	9	N	29			176
05	55087 X		38087	-0-	-17000	-0-	37973	2	114	9	N	104	171	1	109
06	48810 X		43550	-0-	-5260	-0-	43376	2	174	9	N	158			267
07	47151 X		46519	-0-	-632	-0-	46347	2	172	9	N	156	167	1	256
BLACKFOOT STATE UNIT														WELL #: 120AH RRCID -> 287914 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12012 - 16994	
02	303369 X		301473	-0-	-1896	-0-	1	1	296798	2	Y	4249	4338	1	247
							4674	9							
03	259971 X		259971	-0-	-0-	-0-	2	1	255983	2	Y	3624	3649	1	222
							3986	9							
04	151303 X		151303	-0-	-0-	-0-	4	1	148316	2	Y	2712	2725	1	209
							2983	9							
05	248268 X		248268	-0-	-0-	-0-	8	1	245739	2	Y	2283	2292	1	200
							10	4	2511	9					
06	278716 X		278716	-0-	-0-	-0-	11	1	276076	2	Y	2390	2327	1	263
							2629	9							
*07	276301 X		276301	-0-	-0-	-0-	12	1	274103	2	Y	1987	1985	1	265
							2186	9							

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 119AH RRCID -> 287915 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12087 - 16903														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
02	223271 X	215589	-0-	-7682	-0-	1	1	212617	2	Y	2701	2751	1	157
03	187167 X	187167	-0-	-0-	-0-	2971	9	184967	2	Y	1999	2034	1	122
04	102171 X	102171	-0-	-0-	-0-	2199	9	100485	2	Y	1530	1534	1	118
05	191157 X	191157	-0-	-0-	-0-	1683	9	189374	2	Y	1608	1585	1	141
06	219082 X	219082	-0-	-0-	-0-	6	1	1769	9	Y	1822	1763	1	200
*07	213056 X	213056	-0-	-0-	-0-	8	1	217070	2	Y	1606	1592	1	214
						2004	9	211280	2	Y				
						9	1	1767	9					
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 214AH RRCID -> 287923 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11397 - 16213														
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 215BH RRCID -> 287924 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11467 - 16282														
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 216AH RRCID -> 287925 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11227 - 16290														
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 118AH RRCID -> 287932 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12155 - 16908														
02	228085 X	209492	-0-	-18593	-0-	1	1	206540	2	Y	2683	2731	1	156
03	170059 X	170059	-0-	-0-	-0-	2951	9	167691	2	Y	2152	2176	1	132
04	92381 X	92381	-0-	-0-	-0-	2367	9	90598	2	Y	1618	1625	1	125
05	172497 X	172497	-0-	-0-	-0-	3	1	170696	2	Y	1625	1607	1	143
06	197442 X	197442	-0-	-0-	-0-	1780	9	1788	9	Y	1895	1830	1	208
*07	194221 X	194221	-0-	-0-	-0-	6	1	195349	2	Y	1698	1680	1	226
						7	4	192345	2	Y				
						8	1							
						2085	9							
						8	1							
						1868	9							

ALPINE HIGH (CONS)														CAPACITY										CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION																											
HUCKLEBERRY																											
WELL #: 202AH RRCID -> 287933 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10176 - 16167																											
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
08	0	111697	-0-		111697	725794		148	1	110841	2	N	644	886	1		338										
								708	9																		
*09	823969 X	98175	-0-		-725794	-0-		194	1	97434	2	N	497	535	1		300										
								547	9																		
10	217155 X	94822	-0-		-122333	-0-		200	1	93888	2	N	475	502	1		273										
								211	4	523	9																
11	210150 X	88541	-0-		-121609	-0-		149	1	87972	2	N	382	343	1		312										
								420	9																		
12	217155 X	73722	-0-		-143433	-0-		154	1	73228	2	N	309	359	1		262										
								340	9																		
01	217155 X	73121	-0-		-144034	-0-		164	1	72686	2	N	246	155	1		353										
								271	9																		
02	203145 X	73958	-0-		-129187	-0-		152	1	73411	2	N	359	452	1		260										
								395	9																		
*03	61177 X	61177	-0-		-0-	-0-		258	1	60710	2	N	190	164	1		286										
								209	9																		
*04	15175 X	15175	-0-		-0-	-0-		15062	2	113	9	N	103				389										
*05	72434 X	72434	-0-		-0-	-0-		115	1	71533	2	N	247	338	1		298										
								514	4	272	9																
*06	77060 X	77060	-0-		-0-	-0-		346	1	76572	2	N	129	163	1		264										
								142	9																		
*07	73538 X	73538	-0-		-0-	-0-		210	1	73177	2	N	137	179	1		222										
								151	9																		
BLACKFOOT STATE UNIT														WELL #: 213BH RRCID -> 287934 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11558 - 16234													
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-										
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-										
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-										
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-										
*06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-										
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-										
BLACKFOOT STATE UNIT														WELL #: 217BH RRCID -> 287947 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11480 - 16409													
02	92974 X	-0-	-0-	-92974	-0-								Y	-0-			-0-										
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-										
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-										
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-										
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-										
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT			-0-										
BLACKFOOT STATE UNIT														WELL #: 207AH RRCID -> 287948 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11333 - 16251													
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-										
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-										
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-										
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-										
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-										
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-										

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
ALTA														
WELL #: 113AH RRCID -> 287954 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10436 - 17345														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	111244 X	26367	-0-	-84877	-0-	26206 2	161 9	Y	146	153 1				14
03	83551 X	83551	-0-	-0-	-0-	81974 2	1577 9	Y	1434	1327 1				121
04	52320 X	52320	-0-	-0-	-0-	51239 2	1081 9	Y	983	1005 1				99
05	36704 X	27077	-0-	-9627	-0-	26465 2	75 4	Y	488	532 1				55
						537 9								
06	80850 X	27728	-0-	-53122	-0-	26903 2	825 9	Y	750	619 1				186
07	83545 X	38427	-0-	-45118	-0-	37970 2	457 9	Y	415	554 1				47
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 212BH RRCID -> 287963 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11278 PERF.11498 - 16322														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 204AH RRCID -> 287999 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11433 - 16242														
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 206BH RRCID -> 288001 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A														
02	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 204AH RRCID -> 288006 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11973 - 16713														
02	184063 X	98937	-0-	-85126	-0-	84 1	96222 2	Y	2392	2470 1				142
						2631 9								
03	131223 X	94922	-0-	-36301	-0-	89 1	92524 2	Y	2099	2005 1				236
						2309 9								
04	126990 X	92200	-0-	-34790	-0-	144 1	89804 2	Y	2047	1982 1				301
						2252 9								
05	110794 X	76642	-0-	-34152	-0-	60 1	74490 2	Y	1858	1944 1				215
						48 4	2044 9							
06	104580 X	81822	-0-	-22758	-0-	58 1	79813 2	Y	1774	1727 1				262
						1951 9								
07	105772 X	82592	-0-	-23180	-0-	55 1	80708 2	Y	1663	1581 1				344
						1829 9								

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
IROQUOIS STATE UNIT														
WELL #: 203BH RRCID -> 288007 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 11952 - 16830														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	204276 X	86532	-0-	-117744	-0-	73 1	84531 2	Y	1753	1825 1				104
03	128681 X	81802	-0-	-46879	-0-	1928 9								
04	115440 X	46184	-0-	-69256	-0-	77 1	80053 2	Y	1520	1453 1				171
05	107167 X	68685	-0-	-38482	-0-	1672 9								
06	96180 X	74950	-0-	-21230	-0-	73 1	45165 2	Y	860	904 1				127
07	92504 X	73546	-0-	-18958	-0-	946 9								
						54 1	67369 2	Y	1108	1107 1				128
						43 4	1219 9							
						53 1	73722 2	Y	1068	1038 1				158
						1175 9								
						49 1	72456 2	Y	946	908 1				196
						1041 9								
MOHICAN UNIT														
WELL #: 204AH RRCID -> 288043 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11322 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
MOHICAN UNIT														
WELL #: 104AH RRCID -> 288044 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 12037 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
MOHICAN UNIT														
WELL #: 203BH RRCID -> 288045 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 11444 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
MOHICAN UNIT														
WELL #: 202AH RRCID -> 288046 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
CHEROKEE STATE														
WELL #: 203AH RRCID -> 288049 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11161 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
CREE STATE UNIT														
WELL #: 102AH RRCID -> 288077 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11366 - 18923														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	259869 X	179463	-0-	-80406	-0-	71 1	179045 2	Y	315	376 1			126	
03	150107 X	150107	-0-	-0-	-0-	347 9	149927 2	Y	107	186 1			47	
04	268830 X	53303	-0-	-215527	-0-	62 1	53186 2	Y	61	57 1			51	
05	247969 X	117622	-0-	-130347	-0-	118 9	117463 2	Y	88	27 1			112	
06	211500 X	168751	-0-	-42749	-0-	50 1	168659 2	Y	25	80 1			57	
07	191828 X	157567	-0-	-34261	-0-	67 9	157490 2	Y	2	37 1			22	
						50 1								
						12 4								
						64 1								
						28 9								
						75 1								
						2 9								
CREE STATE UNIT														
WELL #: 103AH RRCID -> 288078 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11472 - 19009														
02	272658 X	187877	-0-	-84781	-0-	75 1	187492 2	Y	282	346 1			113	
03	148115 X	148115	-0-	-0-	-0-	310 9	147860 2	Y	176	216 1			73	
04	282060 X	46344	-0-	-235716	-0-	61 1	46223 2	Y	71	79 1			65	
05	255936 X	120905	-0-	-135031	-0-	194 9	120619 2	Y	202	43 1			224	
06	217290 X	177034	-0-	-40256	-0-	43 1	176760 2	Y	188	185 1			227	
07	200849 X	161770	-0-	-39079	-0-	78 9	161524 2	Y	154	166 1			215	
						51 1								
						13 4								
						67 1								
						207 9								
						77 1								
						169 9								
CREE STATE UNIT														
WELL #: 104AH RRCID -> 288079 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11503 - 19007														
02	211833 X	211833	-0-	-0-	-0-	84 1	211450 2	Y	272	391 1			113	
03	203091 X	203091	-0-	-0-	-0-	299 9	202624 2	Y	348	321 1			140	
04	98557 X	98557	-0-	-0-	-0-	84 1	98180 2	Y	259	197 1			202	
05	130589 X	130589	-0-	-0-	-0-	383 9	130337 2	Y	166	91 1			277	
06	197715 X	197715	-0-	-0-	-0-	92 1	197485 2	Y	141	233 1			185	
*07	186913 X	186913	-0-	-0-	-0-	285 9	186680 2	Y	131	143 1			173	
						55 1								
						14 4								
						75 1								
						155 9								
						89 1								
						144 9								
CHINOOK														
WELL #: 204AH RRCID -> 288080 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9860 - 14652														
02	79373 X	27305	-0-	-52068	-0-	73 1	26381 2	Y	774	819 1			114	
03	24318 X	24318	-0-	-0-	-0-	851 9	23605 2	Y	590	543 1			161	
04	27152 X	27152	-0-	-0-	-0-	64 1	26116 2	Y	882	853 1			190	
05	29202 X	22697	-0-	-6505	-0-	649 9	21800 2	Y	628	744 1			74	
06	28260 X	25352	-0-	-2908	-0-	66 1	24586 2	Y	606	585 1			95	
07	29202 X	26327	-0-	-2875	-0-	970 9	25579 2	Y	615	633 1			77	
						61 1								
						145 4								
						71 1								
						28 4								
						71 1								
						677 9								

ALPINE HIGH (CONS)															CAPACITY															CNTY: REEVES																													
APACHE CORPORATION															//CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED																																												
CHINOOK															//CONT.// 027200																																												
WELL #: 205AH RRCID -> 288081															COMPL. DATE 07/11/2019															TOTAL DEPTH 9481 PERF. 9870 - 14364																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																									
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																																											
02	92394 X	22011	-0-	-70383	-0-	58	1	21133	2	Y	745	779	1				110																																										
						820	9																																																				
03	21639 X	21639	-0-	-0-	-0-	56	1	20801	2	Y	711	627	1				194																																										
						782	9																																																				
04	25950 X	20960	-0-	-4990	-0-	50	1	19895	2	Y	923	918	1				199																																										
						1015	9																																																				
05	26815 X	15910	-0-	-10905	-0-	42	1	15049	2	Y	654	776	1				77																																										
						100	4	719	9																																																		
06	22770 X	19074	-0-	-3696	-0-	54	1	18204	2	Y	722	686	1				113																																										
						22	4	794	9																																																		
07	23529 X	19591	-0-	-3938	-0-	48	1	18775	2	Y	698	724	1				87																																										
						768	9																																																				
PINE STATE															WELL #: 108AH RRCID -> 288110															COMPL. DATE 02/24/2019															TOTAL DEPTH 14065 PERF. 14220 - 19036														
02	373085 X	351661	-0-	-21424	-0-	56	1	351605	2	N	-0-						-0-																																										
03	398815 X	81886	-0-	-316929	-0-	19	1	81867	2	N	-0-						-0-																																										
04	240510 X	8278	-0-	-232232	-0-	2	1	8276	2	N	-0-						-0-																																										
05	228780 X	123671	-0-	-105109	-0-	41	1	123630	2	N	-0-						-0-																																										
06	363780 X	257680	-0-	-106100	-0-	37	1	257407	2	N	-0-						-0-																																										
						236	4																																																				
07	375906 X	NO RPT	-0-	-375906	-0-					N	NO RPT						-0-																																										
CHEROKEE STATE															WELL #: 201AH RRCID -> 288121															COMPL. DATE 06/10/2019															TOTAL DEPTH 11228 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																										
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																										
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																										
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																										
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																										
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																										
CHEROKEE STATE															WELL #: 202BH RRCID -> 288122															COMPL. DATE 06/16/2019															TOTAL DEPTH 11317 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																										
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																										
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																										
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																										
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																										
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																										
CHEROKEE STATE															WELL #: 103AH RRCID -> 288321															COMPL. DATE 10/03/2019															TOTAL DEPTH 11832 PERF. 12429 - 16817														
02	308879 X	151516	-0-	-157363	-0-	151098	2	418	9	Y	380	351	1				73																																										
03	330181 X	120126	-0-	-210055	-0-	119915	2	211	9	Y	192	209	1				56																																										
04	319530 X	28628	-0-	-290902	-0-	28603	2	25	9	Y	23	67	1				12																																										
*05	217961 X	114765	-0-	-103196	-0-	114740	2	25	9	Y	23	26	1				9																																										
*06	191940 X	135983	-0-	-55957	-0-	135953	2	30	9	Y	27	29	1				7																																										
07	161975 X	NO RPT	-0-	-161975	-0-					Y	NO RPT						7																																										
CHEROKEE STATE															WELL #: 104AH RRCID -> 288335															COMPL. DATE 10/05/2019															TOTAL DEPTH 11788 PERF. 11867 - 16863														
02	351886 X	186168	-0-	-165718	-0-	185367	2	801	9	Y	728	759	1				143																																										
03	376154 X	139416	-0-	-236738	-0-	138901	2	515	9	Y	468	476	1				135																																										
04	364020 X	27290	-0-	-336730	-0-	27057	2	233	9	Y	212	257	1				90																																										
*05	285882 X	142329	-0-	-143553	-0-	142127	2	202	9	Y	184	202	1				72																																										
*06	243930 X	151114	-0-	-92816	-0-	150914	2	200	9	Y	182	206	1				48																																										
07	199020 X	NO RPT	-0-	-199020	-0-					Y	NO RPT						48																																										

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
CHEROKEE STATE														
WELL #: 204BH RRCID -> 288487 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11294 PERF.11548 - 16273														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	153526	X	115497	-0-	-38029	-0-	113458	2	2039	9	Y	1854	1736	119
03	164114	X	118166	-0-	-45948	-0-	116134	2	2032	9	Y	1847	1872	94
04	158820	X	32630	-0-	-126190	-0-	31749	2	881	9	Y	801	789	106
05	154008	X	83822	-0-	-70186	-0-	82538	2	1284	9	Y	1167	1162	111
*06	119490	X	113200	-0-	-6290	-0-	111590	2	1610	9	Y	1464	1477	98
07	123473	X	NO RPT	-0-	-123473	-0-			Y	NO RPT				98
CHEROKEE STATE														
WELL #: 101AH RRCID -> 288488 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 11851 PERF.12090 - 16869														
02	298671	X	181535	-0-	-117136	-0-	181397	2	138	9	Y	125	125	24
03	319269	X	138068	-0-	-181201	-0-	138012	2	56	9	Y	51	60	15
04	308970	X	22431	-0-	-286539	-0-	22319	2	112	9	Y	102	76	41
*05	145739	X	145739	-0-	-0-	-0-	145722	2	17	9	Y	15	48	8
*06	240570	X	150868	-0-	-89702	-0-	150866	2	2	9	Y	2	9	1
07	194060	X	NO RPT	-0-	-194060	-0-			Y	NO RPT				1
MONT BLANC														
WELL #: 209BH RRCID -> 288503 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11570 - 16671														
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
MONT BLANC														
WELL #: 211AH RRCID -> 288504 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11704 - 16370														
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
MONT BLANC														
WELL #: 212BH RRCID -> 288505 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11652 PERF.11631 - 16576														
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
MONT BLANC														
WELL #: 205BH RRCID -> 288506 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11608 - 16460														
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
MONT BLANC														
WELL #: 206AH RRCID -> 288507 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11584 - 16161														
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
IROQUOIS STATE UNIT															
WELL #: 202AR RRCID -> 288525 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11897 - 16659															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	0	W	96668	-0-	96668	852736	82 1	94186 2	Y	2182	2259 1			130	
03	0	W	94491	-0-	94491	947227	2400 9	89 1	92359 2	Y	1857	1778 1		209	
04	0	W	49866	-0-	49866	997093	2043 9	78 1	48602 2	Y	1078	1128 1		159	
05	0	W	81677	-0-	81677	1078770	1186 9	64 1	79879 2	Y	1530	1512 1		177	
06	0	W	90014	-0-	90014	1168784	51 4	64 1	1683 9	Y	1455	1417 1		215	
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1168784	1601 9			Y	NO RPT			215	
MOHICAN UNIT														WELL #: 209BH RRCID -> 288574 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 11439 PERF. N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CHEROKEE STATE														WELL #: 205AH RRCID -> 288587 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11292 - 16178	
02	158050 X	114685	-0-	-43365	-0-	112475 2	2210 9	Y	2009	2034 1				132	
03	168950 X	111261	-0-	-57689	-0-	109521 2	1740 9	Y	1582	1633 1				81	
04	163500 X	5511	-0-	-157989	-0-	5410 2	101 9	Y	92	159 1				14	
*05	168950 X	79098	-0-	-89852	-0-	77702 2	1396 9	Y	1269	1166 1				117	
*06	158250 X	107274	-0-	-50976	-0-	106023 2	1251 9	Y	1137	1177 1				77	
07	122605 X	NO RPT	-0-	-122605	-0-			Y	NO RPT					77	
SPRUCE STATE UNIT														WELL #: 103BH RRCID -> 288595 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14168 - 21273	
*08	0	-0-	-0-	-0-	1504590			Y	-0-					-0-	
*09	0 W	322773	-0-	322773	1827363	322773 2		Y	-0-					-0-	
*10	0 W	438331	-0-	438331	2265694	438331 2		Y	-0-					-0-	
*11	0 W	418184	-0-	418184	2683878	418092 2	92 4	Y	-0-					-0-	
*12	0 W	378667	-0-	378667	3062545	378667 2		Y	-0-					-0-	
*01	0 W	337343	-0-	337343	3399888	337319 2	24 4	Y	-0-					-0-	
*02	0 W	553640	-0-	553640	3953528	552159 2	1481 4	Y	-0-					-0-	
*03	0 W	260166	-0-	260166	4213694	260166 2		Y	-0-					-0-	
*04	0 W	208543	-0-	208543	4422237	208543 2		Y	-0-					-0-	
*05	0 W	109433	-0-	109433	4531670	108896 2	537 4	Y	-0-					-0-	
*06	0 W	305673	-0-	305673	4837343	305115 2	558 4	Y	-0-					-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4837343			Y	NO RPT					-0-	
SPRUCE STATE UNIT														WELL #: 202AH RRCID -> 288689 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13199 PERF.13396 - 20367	
02	0 W	325935	-0-	325935	2073058	325063 2	872 4	Y	-0-					-0-	
03	0 W	173320	-0-	173320	2246378	173320 2		Y	-0-					-0-	
04	0 W	164190	-0-	164190	2410568	164190 2		Y	-0-					-0-	
05	0 W	111328	-0-	111328	2521896	110781 2	547 4	Y	-0-					-0-	
06	0 W	175505	-0-	175505	2697401	175185 2	320 4	Y	-0-					-0-	
07	0 W	158590	-0-	158590	2855991	158415 2	175 4	Y	-0-					-0-	

ALPINE HIGH (CONS) APACHE CORPORATION REDWOOD				//CONT.// 01942 500 //CONT.// 027200 WELL #:	104BH	RRCID ->	288690	CAPACITY COMPL. DATE 07/20/2018				TOTAL	DEPTH	1927	PERF.	N/A	CNTY: REEVES
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HYPERION					WELL #:	102AH	RRCID ->	288693	COMPL.	DATE	10/09/2019	TOTAL	DEPTH	10026	PERF.	10026	- 14735
02	0 W	61618	-0-	61618	319649	320		1	59063	2	N	2032	2043	1			167
						2235		9									
03	0 W	56641	-0-	56641	376290	274		1	54689	2	N	1525	1604	1			88
						1678		9									
04	0 W	54062	-0-	54062	430352	361		1	52209	2	N	1356	1213	1			231
						1492		9									
05	0 W	41401	-0-	41401	471753	148		1	40027	2	N	897	1000	1			128
						239		4	987	9							
06	0 W	51139	-0-	51139	522892	116		1	49938	2	N	986	946	1			168
						1085		9									
07	0 W	52185	-0-	52185	575077	104		1	51060	2	N	928	950	1			146
						1021		9									

LONGS PEAK STATE UNIT					WELL #:	103AH	RRCID ->	288699	COMPL.	DATE	07/13/2019	TOTAL	DEPTH	9847	PERF.	10031	- 16475
02	0 W	65535	-0-	65535	453091	61607		2	3928	9	Y	3571	3721	1			143
03	0 W	64171	-0-	64171	517262	60984		2	3187	9	Y	2897	2814	1			226
04	0 W	61884	-0-	61884	579146	58950		2	2934	9	Y	2667	2816	1			77
05	0 W	45203	-0-	45203	624349	38486		2	4717	4	Y	1818	1699	1			196
						2000		9									
06	0 W	55599	-0-	55599	679948	53342		2	2257	9	Y	2052	1791	1			457
07	0 W	58420	-0-	58420	738368	56015		2	2405	9	Y	2186	2291	1			352

LUMBEE					WELL #:	205AH	RRCID ->	288828	COMPL.	DATE	11/16/2019	TOTAL	DEPTH	11308	PERF.	11650	- 17072
02	SHUT IN	115680	-0-	115680	296530	113328		2	2352	9	Y	2138	2149	1			108
03	SHUT IN	114069	-0-	114069	410599	111909		2	2160	9	Y	1964	1998	1			74
04	SHUT IN	90716	-0-	90716	501315	88530		2	2186	9	Y	1987	1985	1			76
05	SHUT IN	93929	-0-	93929	595244	92107		2	1822	9	Y	1656	1649	1			83
06	SHUT IN	102988	-0-	102988	698232	101141		2	1847	9	Y	1679	1626	1			136
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	698232						Y	NO RPT					136

CHEROKEE STATE					WELL #:	102AH	RRCID ->	288832	COMPL.	DATE	10/03/2019	TOTAL	DEPTH	11858	PERF.	12071	- 16887
02	279937 X	177862	-0-	-102075	-0-	177833		2	29	9	Y	26	25	1			5
03	299243 X	131571	-0-	-167672	-0-	131559		2	12	9	Y	11	13	1			3
04	289590 X	36382	-0-	-253208	-0-	36182		2	200	9	Y	182	113	1			72
05	299243 X	137477	-0-	-161766	-0-	137079		2	398	9	Y	362	298	1			136
*06	289590 X	151263	-0-	-138327	-0-	150558		2	705	9	Y	641	612	1			165
*07	190123 X	139374	-0-	-50749	-0-	138696		2	678	9	Y	616	656	1			125

LUMBEE					WELL #:	104AH	RRCID ->	288953	COMPL.	DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	11903	PERF.	12365	- 18614
02	223972 X	124437	-0-	-99535	-0-	124376		2	61	9	Y	55	59	1			3
03	132959 X	123020	-0-	-9939	-0-	122987		2	33	9	Y	30	32	1			1
04	128670 X	71671	-0-	-56999	-0-	71518		2	153	9	Y	139	135	1			5
05	132959 X	111407	-0-	-21552	-0-	111323		2	84	9	Y	76	77	1			4
06	141221 X	141221	-0-	-0-	-0-	141112		2	109	9	Y	99	95	1			8
07	132959 X	NO RPT	-0-	-132959	-0-						Y	NO RPT					

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
LUMBEE														
WELL #: 103AH RRCID -> 288954 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12090 - 18616														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	755122 X	143273	-0-	-611849	-0-	143098	2	175	9	N	159	157	1	8
03	165137 X	131499	-0-	-33638	-0-	131237	2	262	9	N	238	237	1	9
04	159810 X	76940	-0-	-82870	-0-	76688	2	252	9	N	229	229	1	9
05	165137 X	113069	-0-	-52068	-0-	112969	2	100	9	N	91	95	1	5
06	159810 X	155533	-0-	-4277	-0-	155425	2	108	9	N	98	95	1	8
*07	159562 X	159562	-0-	-0-	-0-	159387	2	175	9	N	159	152	1	15
LUMBEE														
WELL #: 102AH RRCID -> 288984 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12141 - 18864														
*12	0	141505	-0-	141505	211416	141171	2	334	9	N	304	289	1	15
01	0	28598	-0-	28598	240014	27993	2	605	9	N	550	541	1	24
02	394886 X	154872	-0-	-240014	-0-	154255	2	617	9	N	561	557	1	28
03	166501 X	144133	-0-	-22368	-0-	143793	2	340	9	N	309	325	1	12
04	161130 X	76481	-0-	-84649	-0-	76342	2	139	9	N	126	133	1	5
05	166501 X	99834	-0-	-66667	-0-	99717	2	117	9	N	106	106	1	5
*06	161130 X	160151	-0-	-979	-0-	159754	2	397	9	N	361	337	1	29
07	165540 X	162890	-0-	-2650	-0-	162409	2	481	9	N	437	426	1	40
LUMBEE														
WELL #: 106AH RRCID -> 289316 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12042 - 18418														
02	SHUT IN	134715	-0-	134715	224205	134665	2	50	9	Y	45	45	1	2
03	SHUT IN	123778	-0-	123778	347983	123778	2			Y	-0-	2	1	-0-
04	SHUT IN	74826	-0-	74826	422809	74826	2			Y	-0-			-0-
05	SHUT IN	77388	-0-	77388	500197	77366	2	22	9	Y	20	19	1	1
06	SHUT IN	145470	-0-	145470	645667	145424	2	46	9	Y	42	40	1	3
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	645667					Y	NO RPT			3
BIG STAR LLC														
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 6														
WELL #: 1H RRCID -> 285361 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 13337 PERF.17345 - 20452														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
AMBLER (DELAWARE 4335)														
JBR-FINLEY WELLS, LLC														
LANGFORD ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 201265 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4226 - 4353														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LANGFORD ET AL														
WELL #: 3 RRCID -> 201266 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 4310 - 4355														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

ANDECTOR (GRAYBURG)										02596 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
BAKER OPERATING, INC.										046623										
SCHARBAUER -J-										WELL #:		1	RRCID -> 187401		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 4405		PERF. 4000 - 4010	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-				-0-				
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-				-0-				
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-				-0-				
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-				-0-				
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-				-0-				
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-				-0-				
SCHARBAUER -J-										WELL #:		2	RRCID -> 189921		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 3938 - 3948	
02	203	N	191	-0-	-12	-0-	191	3			N	-0-				-0-				
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-				-0-				
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-				-0-				
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			N	-0-				-0-				
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-				-0-				
*07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-				-0-				
CONOCOPHILLIPS COMPANY										172232										
EMBAR										WELL #:		62	RRCID -> 153631		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3741 - 3749	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
NOBLES										WELL #:		10	RRCID -> 155823		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 3990 - 4010	
02	DLQ	G-10	930	-0-	930	930	930	3			Y	-0-				-0-				
03	1935	N	1005	-0-	-930	-0-	1005	3			Y	-0-				-0-				
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-				-0-				
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-				-0-				
06	960	N	620	-0-	-340	-0-	620	3			Y	-0-				-0-				
07	992	N	653	-0-	-339	-0-	653	3			Y	-0-				-0-				
UNIVERSITY ANDREWS										WELL #:		101	RRCID -> 168984		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 3930 - 3970	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
ANDECTOR (MCKEE)										02596 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CONOCOPHILLIPS COMPANY										172232										
LIMPIA										WELL #:		2	RRCID -> 155467		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 8556		PERF. 7735 - 7885	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				

ANDECTOR (MCKEE)		//CONT.//		02596 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232						
NOBLES		WELL #:		2	RRCID -> 225566		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 7910	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
ANDECTOR (YATES)				02596 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
AGHORN OPERATING, INC.				008716						
TXL -B-		WELL #:		8	RRCID -> 255732		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BAKER OPERATING, INC.				046623						
CUMMINS, H. E.		WELL #:		3	RRCID -> 180364		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2650 - 2850	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CUMMINS, H. E.		WELL #:		7	RRCID -> 229045		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2681 - 2731	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368						
COLE		WELL #:		1	RRCID -> 061560		COMPL. DATE 03/26/1975		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
COLE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 062984		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ANDECTOR (YATES)		//CONT.//		02596 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368						
COLE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 062985		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2775 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ANNA K (ATOKA)				03010 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
SHELL WESTERN E&P				774719						
WOODY J "45"		WELL #:			RRCID -> 093670		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 16570 PERF.15052 - 15079	
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					96
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					96
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					96
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					96
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		96
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2018										
APCO (CLEAR FORK)				03264 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS	
BUSTOS, MARTIN OIL				112687						
UTEX		WELL #:		2	RRCID -> 067627		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
EARNST PRODUCING CORPORATION				238708						
PAUL "A"		WELL #:		1	RRCID -> 061567		COMPL. DATE 03/06/1975		TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A	
02	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36 2	N	-0-	-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46 2	N	-0-	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 2	N	-0-	-0-
06	30 N	15	-0-	-15	B	-0-	15 2	N	-0-	-0-
07	62 N	5	-0-	-57	B	-0-	5 2	N	-0-	-0-
PAUL "C"		WELL #:		1	RRCID -> 069416		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

APCO (CLEAR FORK)				//CONT.//		03264 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
EARNEST PRODUCING CORPORATION				//CONT.//		238708								
SHEARER				WELL #:		2BC	RRCID -> 168846		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 4702		PERF. 3203 - 3228	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	29 N	21	-0-	-8 B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
07	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300										
AERO				WELL #:		1	RRCID -> 111218		COMPL. DATE 06/14/1984		TOTAL DEPTH 4735		PERF. 3179 - 3255	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
O & O OPERATORS, LLC.				617028										
GREGG "B"				WELL #:		2	RRCID -> 069300		COMPL. DATE 12/09/1976		TOTAL DEPTH 3382		PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
APCO-WARNER (DETRITAL)				03278 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PECOS		
BUSTOS, MARTIN OIL				112687										
UTEX				WELL #:		1	RRCID -> 065580		COMPL. DATE 02/18/1976		TOTAL DEPTH 4511		PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
APOLLO (ATOKA)				03293 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125										
FELMONT				WELL #:		1	RRCID -> 079307		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 19332		PERF.12725 - 13312	
02	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-			177
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			177
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			177
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			177
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
WINK AIRPORT				WELL #:		1	RRCID -> 116736		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 16900		PERF.13033 - 13061	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

APOLLO (ATOKA)		//CONT.//		03293 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125						
WINK AIRPORT		WELL #:		2	RRCID -> 128750		COMPL. DATE 08/04/1988		TOTAL DEPTH 19038 PERF.12946 - 13020	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961						
UNIVERSITY E/2 15		WELL #:		151	RRCID -> 127540		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984	
02	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4651 2	2 9	N	2	85
03	2108 X	1942	-0-	-166	-0-	1942 2		N	-0-	85
04	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140 2		N	-0-	85
05	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817 2		N	-0-	85
06	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 2		N	-0-	85
07	2108 X	1065	-0-	-1043	-0-	1065 2		N	-0-	85
UNIVERSITY BLK 21 GU		WELL #:			RRCID -> 226567		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2014										
WYCO OIL & GAS LLC				945368						
UNIVERSITY 21-35		WELL #:		1	RRCID -> 224671		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
APOLLO (FUSSELMAN)				03293 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER	
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961						
UNIV. BLK. 21 GU SWD		WELL #:		1	RRCID -> 060002		COMPL. DATE 10/22/1974		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
APOLLO, EAST (WOLFCAMP)				03294 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961						
UNIVERSITY BLK. 21		WELL #:		231	RRCID -> 194144		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800	
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-	137
03	403 N	348	-0-	-55	-0-	348 2		N	-0-	137
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	348 2	25 9	N	23	160
05	403 N	230	-0-	-173	-0-	230 2		N	-0-	160
06	330 N	228	-0-	-102	-0-	228 2		N	-0-	160
07	372 N	212	-0-	-160	-0-	212 2		N	-0-	160

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER																	
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961																	
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 261 RRCID -> 195190 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 16586 PERF.11666 - 11960																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 262 RRCID -> 195193 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.11618 - 11852																	
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					102
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					102
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					102
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					102
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	-0-	48	2			N	-0-					102
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					102
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 232 RRCID -> 197443 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11278 - 11773																	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	99	1			65
*07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2	78	9	N	71					136
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 264 RRCID -> 219151 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14192 PERF.11650 - 11912																	
02	3683 X	2967	-0-	-716	-0-	-0-	2754	2	213	9	N	194	186	1			395
03	3937 X	1399	-0-	-2538	-0-	-0-	854	2	545	9	N	495	382	1			508
04	3810 X	1154	-0-	-2656	-0-	-0-	1146	2	8	9	N	7	365	1			150
05	9944 X	9944	-0-	-0-	-0-	-0-	9266	2	678	9	N	616					766
06	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	-0-	3043	2	487	9	N	443	869	1			340
07	3162 X	1121	-0-	-2041	-0-	-0-	955	2	166	9	N	151	353	1			138
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 265 RRCID -> 219389 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11463 - 11970																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
WYCO OIL & GAS LLC 945368 UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418																	
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2	206	9	N	187	187	1			185
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2	24	9	N	22					207
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-					N	10					217
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					N	47					264
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					N	86	185	1			165
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135	181	1			119

ARAPAH0 (MORROW)			03355 530			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LOVING						
COG OPERATING LLC			166150															
SHARP NOSE			WELL #: 1			RRCID -> 098614			COMPL. DATE 02/17/1982			TOTAL DEPTH 16709 PERF.16709 - 16630						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
02	290 N	112	-0-	-178	-0-	112	3				N	-0-					-0-	
03	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	3				N	-0-					-0-	
04	210 N	9	-0-	-201	-0-	9	3				N	-0-					-0-	
05	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3				N	-0-					-0-	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-					-0-	
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-					-0-	
ARAPAH0 (STRAWN)			03355 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING						
OXY USA INC.			630591															
MEDICINE MAN			WELL #: 1			RRCID -> 213078			COMPL. DATE 06/26/2016			TOTAL DEPTH 16495 PERF.14557 - 14913						
02	21750 X	21718	-0-	-32	-0-	20908	2	810	9	Y	736	734	1				509	
03	23250 X	22005	-0-	-1245	-0-	21276	2	729	9	Y	663	929	1				243	
04	22500 X	21577	-0-	-923	-0-	20818	2	759	9	Y	690	738	1				195	
05	23250 X	22864	-0-	-386	-0-	22037	2	827	9	Y	752	743	1				204	
06	22500 X	20799	-0-	-1701	-0-	20121	2	678	9	Y	616	555	1				265	
07	23219 X	20236	-0-	-2983	-0-	19514	2	722	9	Y	656	731	1				190	
GASPERGOU			WELL #: 1			RRCID -> 227105			COMPL. DATE 05/07/2007			TOTAL DEPTH 15685 PERF.14860 - 15534						
02	40774 X	39541	-0-	-1233	-0-	38372	2	1169	9	Y	1063	915	1				518	
03	43586 X	42738	-0-	-848	-0-	41450	2	1288	9	Y	1171	1070	1				619	
04	42180 X	29346	-0-	-12834	-0-	28458	2	888	9	Y	807	1109	1				317	
05	46017 X	46017	-0-	-0-	-0-	44511	2	1506	9	Y	1369	1088	1				598	
06	41985 X	41985	-0-	-0-	-0-	40738	2	1247	9	Y	1134	1380	1				352	
07	42749 X	38131	-0-	-4618	-0-	37007	2	1124	9	Y	1022	1078	1				296	
ARCLAW (SEVEN RIVERS)			03453 700			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS						
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.			490300															
ARCO STATE			WELL #: 1			RRCID -> 063711			COMPL. DATE 08/29/1975			TOTAL DEPTH 9880 PERF. N/A						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
ARENOSO (STRAWN DETRITUS)			03520 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: WINKLER						
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445															
SEALY & SMITH "33-B"			WELL #: 1			RRCID -> 285920			COMPL. DATE 12/01/2018			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8619 - 8771						
02	14B2 EXT	783	-0-	783	2887	170	1	310	3	Y	275	176	1				185	
03	3165 R	278	-0-	-2887	-0-	303	9	114	3	Y	5						190	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1			Y	-0-						190	
05	837 #	-0-	-0-	-837	-0-	6	9			Y	-0-						190	
06	810 #	214	-0-	-596	-0-	149	1	65	3	Y	-0-						190	
07	837 #	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-						190	
SEALY & SMITH "33-C"			WELL #: 1			RRCID -> 289029			COMPL. DATE 10/20/2019			TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8936 - 8986						
02	0 W	19	-0-	19	241	7	1	12	3	N	-0-						-0-	
03	0 W	15	-0-	15	256	9	1	6	3	N	-0-						-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	256					N	-0-						-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	256					N	-0-						-0-	
06	0 W	214	-0-	214	470	149	1	65	3	N	-0-						-0-	
*07	0 W	418	-0-	418	888	298	1	120	3	N	-0-						-0-	

ARNO, N. (DELAWARE)				03750 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REEVES						
WOLF ENERGY, INC.				935534															
MARMADUKE				WELL #:	1	RRCID -> 085581		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 5353		PERF. 4170 - 4928							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ATHENS (DEVONIAN)				04223 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REEVES						
COYOTE OIL & GAS, INC.				186310															
MARATHON STATE "NT"				WELL #:	1	RRCID -> 063066		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4008		PERF. 3727 - 3836					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ATHEY (CHERRY CANYON)				04228 176	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS						
MAMMOTH EXPLORATION LLC				523592															
STATE OF TEXAS				WELL #:	1074	RRCID -> 212329		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5094 - 5107							
02	3190	X	3147	-0-	-43	-0-	3147	3				N	-0-					88	
03	3441	X	3328	-0-	-113	-0-	3328	3				N	-0-					88	
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-						N	-0-					88	
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-						N	6					94	
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-						N	2					96	
07	3379	X	253	-0-	-3126	-0-	253	3				N	-0-					96	
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635															
NEELY 75				WELL #:	3	RRCID -> 184067		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5086 - 5120							
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	3	6	9	Y	5	7	1				2	
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	10	3	2	9	Y	2						4	
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	30	3	7	9	Y	6	7	1				3	
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	19	3	2	9	Y	2						5	
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	22	3	6	9	Y	5	7	1				3	
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	15	3	2	9	Y	2						5	
NEELY 75				WELL #:	5	RRCID -> 186533		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 6004		PERF. 4993 - 5084							
02	941	X	941	-0-	-0-	-0-	910	3	31	9	Y	28	35	1				7	
03	1364	X	916	-0-	-448	-0-	909	3	7	9	Y	6						13	
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2644	3	35	9	Y	32	34	1				11	
05	2139	X	1673	-0-	-466	-0-	1666	3	7	9	Y	6						17	
06	2070	X	2000	-0-	-70	-0-	1969	3	31	9	Y	28	35	1				10	
07	2759	X	1285	-0-	-1474	-0-	1277	3	8	9	Y	7						17	
NEELY 75				WELL #:	4	RRCID -> 188078		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 5753		PERF. 5009 - 5096							
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	250	3	92	9	Y	84	106	1				20	
03	403	N	272	-0-	-131	-0-	250	3	22	9	Y	20						40	
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	728	3	102	9	Y	93	101	1				32	
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	458	3	20	9	Y	18						50	
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	542	3	91	9	Y	83	104	1				29	
07	868	N	374	-0-	-494	-0-	351	3	23	9	Y	21						50	

ATHEY (CHERRY CANYON)				//CONT.//	04228 176	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS					
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				//CONT.//	593635														
NEELY 75				WELL #:	6	RRCID ->	191099	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL	DEPTH	5511	PERF.	5046	-	5100			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3	90	9	Y	82	102	1				19	
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	-0-	46	3	21	9	Y	19						38	
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3	99	9	Y	90	98	1				30	
05	155 N	103	-0-	-52	-0-	-0-	84	3	19	9	Y	17						47	
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3	88	9	Y	80	100	1				27	
07	248 N	86	-0-	-162	-0-	-0-	64	3	22	9	Y	20						47	
NEELY 75				WELL #:	7	RRCID ->	193069	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	4891	-	5004			
02	452 X	452	-0-	-0-	-0-	-0-	390	3	62	9	Y	56	71	1				13	
03	589 X	405	-0-	-184	-0-	-0-	390	3	15	9	Y	14						27	
04	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	1133	3	67	9	Y	61	67	1				21	
05	930 X	728	-0-	-202	-0-	-0-	714	3	14	9	Y	13						34	
06	903 X	903	-0-	-0-	-0-	-0-	844	3	59	9	Y	54	69	1				19	
07	1240 X	564	-0-	-676	-0-	-0-	547	3	17	9	Y	15						34	
ATHEY (MISSISSIPPIAN)					04228 240	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PECOS					
RAYDEN					695567														
LELA-STATE PRICE				WELL #:	1	RRCID ->	176162	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL	DEPTH	12294	PERF.	11887	-	12114			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
ATHEY (WOLFCAMP)					04228 498	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS					
RAYDEN					695567														
LETHCO				WELL #:	1	RRCID ->	178702	COMPL. DATE	06/29/1969	TOTAL	DEPTH	12132	PERF.	N/A					
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-						153	
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-						153	
04	990 N	680	-0-	-310	-0-	-0-	680	3			N	-0-						153	
05	1023 N	962	-0-	-61	-0-	-0-	962	3			N	-0-						153	
06	960 N	852	-0-	-108	-0-	-0-	852	3			N	-0-						153	
*07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-						153	
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC					728256														
ATHEY STATE				WELL #:	2	RRCID ->	131144	COMPL. DATE	06/26/1989	TOTAL	DEPTH	12015	PERF.	11746	-	11796			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35						183	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15						198	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2						200	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2						202	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1						203	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						203	
ATHEY (WOLFCAMP 10900)					04228 664	ASSOCIATED				49B				CNTY: PECOS					
FINLEY RESOURCES, INC.					268602														
TEXAS -A-				WELL #:	1	RRCID ->	123350	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL	DEPTH	12095	PERF.	11042	-	11547			
02	725 #	658	-0-	-67	-0-	-0-	658	2			N	-0-						-0-	
03	775 #	339	-0-	-436	-0-	-0-	339	2			N	-0-						-0-	
04	720 #	295	-0-	-425	-0-	-0-	295	2			N	-0-						-0-	
*05	985 R	985	-0-	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-						-0-	
*06	737 R	737	-0-	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-						-0-	
07	713 #	680	-0-	-33	-0-	-0-	680	2			N	-0-						-0-	

ATHEY (WOLFCAMP 10900)														
FINLEY RESOURCES, INC.														
REED, ELIZABETH														
//CONT.// 04228 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS														
//CONT.// 268602														
WELL #: 1 RRCID -> 220032 COMPL. DATE 01/01/1971 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11578 - 11694														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
02	2637	R	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2				N	-0-	135
03	2865	R	2865	-0-	-0-	-0-	114	1	2751	2		N	-0-	135
04	2700	#	NO RPT	-0-	-2700	-0-						N	NO RPT	135
05	2790	#	NO RPT	-0-	-2790	-0-						N	NO RPT	135
06	2700	#	NO RPT	-0-	-2700	-0-						N	NO RPT	135
07	2790	#	NO RPT	-0-	-2790	-0-						N	NO RPT	135
RAYDEN														
PRICE, LELA-STATE														
WELL #: 1 RRCID -> 175408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12294 PERF.11398 - 12114														
02	2269	R	2269	-0-	-0-	-0-	2258	3	11	9		N	10	148
03	2223	R	2223	-0-	-0-	-0-	2217	3	6	9		N	5	153
04	1420	R	1420	-0-	-0-	-0-	1414	3	6	9		N	5	158
05	1868	R	1868	-0-	-0-	-0-	1857	3	11	9		N	10	168
06	1724	R	1724	-0-	-0-	-0-	1680	3	44	9		N	40	208
*07	1581	R	1581	-0-	-0-	-0-	1570	3	11	9		N	10	51
AUTA (WICHITA-ALBANY)														
SOIL ENERGY, INC.														
AUTA "A"														
04487 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
800520														
WELL #: 1 C RRCID -> 115098 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4256 - 4467														
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
AYLESWORTH (CHERRY CANYON)														
COCKERHAM, JERRY														
SABINE STATE "12"														
04591 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES														
163940														
WELL #: 2 RRCID -> 077696 COMPL. DATE 05/21/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	210
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	210
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	210
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	210
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	210
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	210
DIAMONDBACK E&P LLC														
SKYFALL														
217012														
WELL #: 1D RRCID -> 285639 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3950 - 6270														
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

AZALEA (DEVONIAN)				04605 222 ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
BRAZOS PETROLEUM, INC.				089939											
CALVERLEY				WELL #:				RRCID -> 130530				COMPL. DATE 10/11/1988			
				TOTAL DEPTH 11453				PERF.10983 - 11014							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
PLUGGED AND ABANDONED_____						06/13/1995									
BURLESON PETROLEUM, INC.				109255											
RAGGETT				WELL #:				RRCID -> 119081				COMPL. DATE 10/12/1960			
				TOTAL DEPTH 11540				PERF.11454 - 11515							
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2558	3	142	9	N	129	165	1	17
03	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-			17
04	2460	N	2010	-0-	-450	-0-	2010	3			N	-0-			17
05	2635	N	1376	-0-	-1259	-0-	1376	3			N	-0-			17
06	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2961	3	14	9	N	13			30
*07	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2857	3	23	9	N	21			51
OSWALD				WELL #:				RRCID -> 147078				COMPL. DATE 07/25/1960			
				TOTAL DEPTH 11460				PERF.11376 - 11424							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
BRYANT "B"				WELL #:				RRCID -> 186411				COMPL. DATE 11/11/2001			
				TOTAL DEPTH 11543				PERF.11470 - 11510							
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			52
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			52
04	390	N	211	-0-	-179	-0-	211	3			N	-0-			52
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-				N	-0-			52
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-			52
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	3			N	-0-			52
COG OPERATING LLC				166150											
SHACKELFORD "34"				WELL #:				RRCID -> 168257				COMPL. DATE 02/09/1998			
				TOTAL DEPTH 16670				PERF.11539 - 16669							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
FLOYD "16"				WELL #:				RRCID -> 169307				COMPL. DATE 06/04/1998			
				TOTAL DEPTH 16905				PERF.15260 - 16810							
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	950	3	90	9	N	82			510
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1075	3	172	9	N	156			666
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-				N	-0-	351	1	316
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-				N	-0-			316
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-				N	-0-			316
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			316

AZALEA (DEVONIAN)														
CROWNQUEST OPERATING, LLC														
TURNER 42														
WELL #: 1 RRCID -> 167268 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3067	3	187	9	N	170			474
03	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	2999	3	33	9	N	30	384	1	120
04	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-			120
05	1550 X	320	-0-	-1230	-0-	320	3			N	-0-			120
06	1500 X	138	-0-	-1362	-0-	138	3			N	-0-			120
07	1550 X	64	-0-	-1486	-0-	64	3			N	-0-			120
DE3 OPERATING LLC														
GOLLADAY														
WELL #: U 1 RRCID -> 183942 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11324 - 11406														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			185
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			187
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-	162	1	25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
GOLLADAY														
WELL #: T 1 RRCID -> 209770 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11320 - 11411														
02	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-			190
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-			190
04	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-			190
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-			190
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-			190
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			125
MURCHISON OIL AND GAS, LLC														
GOLLADAY														
WELL #: A 1 RRCID -> 019493 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570														
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-			244
03	713 N	503	-0-	-210	-0-	503	2			N	-0-			244
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			244
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-			244
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-			244
*07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-			244
GOLLADAY														
WELL #: D 4 RRCID -> 019496 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11408 - 11506														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
PETROPLEX ENERGY INC.														
CITY OF MIDLAND '44'														
WELL #: 1 RRCID -> 270947 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11718 - 11732														
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AZALEA (DEVONIAN)			//CONT.//			04605 222			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.						665748														
TEXACO "E"			WELL #:			1 T			RRCID -> 019587			COMPL. DATE 07/15/1961			TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
SHACKELFORD PECK					WELL #:			1			RRCID -> 165083			COMPL. DATE 08/26/1997			TOTAL DEPTH 11517 PERF.11395 - 11417			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
KING "E"					WELL #:			2 D			RRCID -> 198934			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 11623 PERF.11492 - 11562
02	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	66	1	2148	3	Y	29	30	0				6		
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	32	9	3701	3	Y	47	47	0				6		
04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	72	1	3515	3	Y	38	34	0				10		
05	3100	N	3872	-0-	772	772	52	9	3733	3	Y	32	26	0				16		
06	2592	X	1820	-0-	-772	-0-	72	1	35	9	Y	17	25	0				8		
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-	26	4	1740	3	Y	-0-	8	0				-0-		
							61	1												
							19	9			Y									
AZALEA (STRAWN)						04605 666			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
O'NEILL PROPERTIES, LTD.						623700														
HEIDELBERG, N. L.			WELL #:			1			RRCID -> 019472			COMPL. DATE 08/01/1957			TOTAL DEPTH 10411 PERF. N/A					
02	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			N	-0-						218		
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-						218		
04	2700	X	2442	-0-	-258	-0-	2442	3			N	-0-						218		
05	2790	X	2339	-0-	-451	-0-	2339	3			N	-0-						218		
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-						218		
*07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-						218		
BMH (DEVONIAN)						04784 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: PECOS					
TRACE OPERATING, LLC						863902														
PARKE, CHESTER			WELL #:			3A			RRCID -> 184166			COMPL. DATE 06/04/2001			TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8341 - 8348					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						160		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						160		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						160		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						160		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						160		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						160		

BALMOREA (WOLFCAMP) NOBLE ENERGY INC CLAYPOOL ESTATE 5-19													05346 500 611665		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
WELL #: 1													RRCID -> 256880		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 16960		PERF. 11885 - 12361			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-		19 1	2 4	393 2	233 9	N	212	329 1				229				
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-		17 1	248 9	353 2	406 9	N	225	173 1				281				
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-		38 1	8 4	794 2	406 9	N	369	346 1				304				
05	155 N	23	-0-	-132	-0-	-0-		1 1	4 1	22 2	74 2	N	-0-					304				
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	-0-		4 1	48 9			N	44					348				
*07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-		14 1	1 4	298 2	218 9	N	198	166 1				380				
BARBASAL (QUEEN) FINALY RESOURCES LLC MCKENZIE STATE													05608 650 268323		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WELL #: 1													RRCID -> 066441		COMPL. DATE 05/12/1976		TOTAL DEPTH 10165		PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
BARBASAL (PENNSYLVANIAN) TRISTAR EXPLORATION, INC PAGE-HANKS													05608 800 871101		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
WELL #: 1													RRCID -> 112014		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 6943 - 7049			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
BARSTOW (FUSSELMAN) OXY USA INC. WORSHAM 42													05889 666 630591		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
WELL #: 1D													RRCID -> 281510		COMPL. DATE 01/31/2019		TOTAL DEPTH 17100		PERF. 8260 - 8398			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
BARSTOW (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. WORSHAM 42													05889 710 253162		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
WELL #: 2													RRCID -> 158929		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 17700		PERF. 16241 - 16292			
02	87 N	56	-0-	-31	-0-	-0-		25 2	31 9	28		N	28					251				
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	-0-		4 2	28 9	25		N	25					276				
04	90 N	5	-0-	-85	-0-	-0-		2 2	3 9	3		N	3					279				
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	17					296				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	67					363				
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-						N	25					388				

BARSTOW (WOLFCAMP)		//CONT.//		05889 710	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
PA PROSPECT CORPORATION				631632												
BARSTOW BRINE STATION		WELL #:		1	RRCID -> 119901		COMPL. DATE 06/02/1986		TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAYVIEW (GLORIETA, MIDDLE)				06378 426	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE							
RAIDER OIL & GAS COMPANY				688474												
EPPENAUER 15-B		WELL #:		2 C	RRCID -> 044640		COMPL. DATE 07/16/1968		TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A							
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEALL (DEVONIAN)				06441 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
HALCON OPERATING CO., INC.				344412												
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 068422		COMPL. DATE 08/26/1976		TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A							
02	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	29	1	2390	2	Y	-0-					-0-
03	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	31	1	2923	2	Y	-0-					-0-
04	2400 N	2385	-0-	-15	-0-	30	1	2355	2	Y	-0-					-0-
05	2542 N	273	-0-	-2269	-0-	2	1	271	2	Y	-0-					-0-
06	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	26	1	2537	2	Y	-0-					-0-
*07	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	26	1	2537	2	Y	-0-					-0-
XTO ENERGY INC.				945936												
HERD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 058783		COMPL. DATE 03/01/1974		TOTAL DEPTH 15721 PERF. N/A							
02	8787 X	7503	-0-	-1284	-0-	7503	2			N	-0-					44
03	9393 X	9089	-0-	-304	-0-	9089	2			N	-0-					44
04	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					44
05	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					44
06	8790 X	7537	-0-	-1253	-0-	7537	2			N	-0-					44
07	9083 X	8675	-0-	-408	-0-	8675	2			N	-0-					44
EVANS, MARY W.		WELL #:		1 U	RRCID -> 081291		COMPL. DATE 01/30/1972		TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 12485							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BEALL (ELLEN)				06441 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC				827681												
HARDING FEE		WELL #:		1	RRCID -> 070323		COMPL. DATE 02/25/1977		TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A							
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

BEALL (ELLEN) XTO ENERGY INC. EVANS, MARY W.														CNTY: WARD	
//CONT.// 06441 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
945936															
WELL #: 1 L RRCID -> 052807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 15022															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0											M				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			59
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			59
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			59
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			59
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			59
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			59
BEALL (MONTROYA) STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC HARDING FEE														CNTY: WARD	
06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
827681															
WELL #: 2H RRCID -> 189706 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13437 - 16985															
02	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	2				N	-0-			-0-
03	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2				N	-0-			-0-
04	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2				N	-0-			-0-
05	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2				N	-0-			-0-
06	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2				N	-0-			-0-
*07	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2				N	-0-			-0-
HARDING FEE														WELL #: 3H RRCID -> 193482 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13758 - 17206	
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-			-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2				N	-0-			-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2				N	-0-			-0-
07	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2				N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC. HERD GAS UNIT														945936	
WELL #: 2H RRCID -> 174952 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13541 - 19160															
02	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	10008	3	11	9		N	10			165
03	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3				N	-0-			165
04	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3				N	-0-			165
05	961 X	123	-0-	-838	-0-	123	3				N	-0-			165
06	12023 X	12023	-0-	-0-	-0-	12019	3	4	9		N	4			169
*07	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	10405	3	4	9		N	4			173
EVANS, M. W.														WELL #: 2H RRCID -> 181240 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13231 - 16977	
02	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	7355	3	4	9		N	4			60
03	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	8588	3	4	9		N	4			64
04	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3438	3	3	9		N	3			67
05	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3				N	-0-			67
06	750 X	283	-0-	-467	-0-	283	3				N	-0-			67
07	775 X	342	-0-	-433	-0-	342	3				N	-0-			67
THORNTON, TATE 79														WELL #: 1H RRCID -> 185255 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13078 - 16755	
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3				N	-0-			101
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3				N	-0-			101
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3				N	-0-			101
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3				N	-0-			101
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3				N	-0-			101
07	744 N	739	-0-	-5	-0-	739	3				N	-0-			101

BEALL (MONTOKA)			//CONT.//			06441 777		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936														
EVANS, MARY W.			WELL #:			3H		RRCID -> 187616			COMPL. DATE 09/10/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13250 - 17390						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3770 X	1884	-0-		-1886	-0-		1883	3		1	4	Y	-0-						-0-
03	4030 X	3223	-0-		-807	-0-		3223	3				Y	-0-						-0-
04	3638 X	3638	-0-		-0-	-0-		3638	3				Y	-0-						-0-
05	2976 X	2408	-0-		-568	-0-		2408	3				Y	-0-						-0-
06	3120 X	2619	-0-		-501	-0-		2619	3				Y	-0-						-0-
07	3751 X	3332	-0-		-419	-0-		3332	3				Y	-0-						-0-
THORNTON, JIM 80					WELL #:		1HL		RRCID -> 189157			COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 13600 PERF.13533 - 17100					
02	3837 X	3837	-0-		-0-	-0-		3837	3				N	-0-						100
03	3852 X	3852	-0-		-0-	-0-		3852	3				N	-0-						100
04	5384 X	5384	-0-		-0-	-0-		5384	3				N	-0-						100
05	6065 X	6065	-0-		-0-	-0-		6065	3				N	-0-						100
06	5739 X	5739	-0-		-0-	-0-		5739	3				N	-0-						100
*07	5764 X	5764	-0-		-0-	-0-		5764	3				N	-0-						100
MCBIRNEY UNIT 2					WELL #:		3H		RRCID -> 191725			COMPL. DATE 04/18/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.12676 - 16379					
02	8006 X	8006	-0-		-0-	-0-		8005	3		1	9	N	1						47
03	6192 X	6192	-0-		-0-	-0-		6192	3				N	-0-						47
04	4650 X	4650	-0-		-0-	-0-		4649	3		1	9	N	1						48
05	4992 X	4992	-0-		-0-	-0-		4992	3				N	-0-						48
06	8946 X	8946	-0-		-0-	-0-		8946	3				N	-0-						48
*07	8001 X	8001	-0-		-0-	-0-		8001	3				N	-0-						48
HERD GAS UNIT					WELL #:		3H		RRCID -> 191732			COMPL. DATE 07/30/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.12627 - 15552					
02	3168 X	3168	-0-		-0-	-0-		3168	3				N	-0-						76
03	4191 X	4191	-0-		-0-	-0-		4191	3				N	-0-						76
04	4187 X	4187	-0-		-0-	-0-		4187	3				N	-0-						76
05	12649 X	12649	-0-		-0-	-0-		12649	3				N	-0-						76
06	13929 X	13929	-0-		-0-	-0-		13925	3		4	9	N	4						80
*07	12705 X	12705	-0-		-0-	-0-		12703	3		2	9	N	2						82
BEALL, EAST (MONTOKA)					06446 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WARD						
MECO IV, LLC					557076															
STATE OF TEXAS "17"					WELL #:		17		RRCID -> 121218			COMPL. DATE 03/01/1986			TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175					
02	683 N	683	-0-		-0-	-0-		676	3		7	9	N	6						112
03	1271 N	260	-0-		-1011	-0-		258	3		2	9	N	2						114
04	1500 N	650	-0-		-850	-0-		647	3		3	9	N	3						117
05	744 N	706	-0-		-38	-0-		699	3		7	9	N	6						123
06	2390 N	2390	-0-		-0-	-0-		2381	3		9	9	N	8						131
07	682 N	-0-	-0-		-682	-0-							N	-0-						131
BELDING (YATES)					06853 333			ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PECOS						
TWIN OIL CO.					875023															
PERRY, PAULINE					WELL #:		1		RRCID -> 019613			COMPL. DATE 09/14/1960			TOTAL DEPTH 2704 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B		-0-					N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B		-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B		-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B		-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	B		-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B		-0-					N	-0-						-0-

BELDING (YATES)		//CONT.// 06853 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS	
TWIN OIL CO.		//CONT.// 875023							
PUCKETT, DOW -B-		WELL #: 2		RRCID -> 019617		COMPL. DATE 06/11/1958		TOTAL DEPTH 2671 PERF. N/A	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
BEVERLY (QUEEN)		07661 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
APV MCCAMEY LLC		028617							
IOWA REALTY TRUST "S"		WELL #: 1		RRCID -> 160469		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024	
02	40 N	20	-0-	-20		20 2		N	-0-
03	20 N	20	-0-	-0-		20 2		N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30				N	NO RPT
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
BIG MESA (QUEEN)		07960 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS	
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300							
WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G"		WELL #: 2		RRCID -> 114963		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 5087 PERF. 1276 - 1335	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
BIG SALUTE, N. (CANYON)		08027 444		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING	
P4 OPERATING, LLC		631638							
JANN		WELL #: 1		RRCID -> 161407		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	1
JANN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 161408		COMPL. DATE 06/24/1981		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	1
RAY, JENNIE		WELL #: 1		RRCID -> 161409		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	1

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)				08044 530		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HOWARD						
GRENADIER ENERGY PARTNERS II, LLC				332472														
GILLIHAN				WELL #:		3		RRCID -> 131715		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9328 - 9345				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-			76 3			Y	-0-					193	
03	DLQ G-10	89	-0-	89	89			89 3			Y	-0-					193	
04	DLQ G-10	123	-0-	123	212			123 3			Y	-0-					193	
05	212 N	-0-	-0-	-212	-0-						Y	-0-					193	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					193	
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						Y	NO RPT					193	
BROUGHTON-WISE				WELL #:		1		RRCID -> 133914		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9282 - 9375				
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-			254 3			N	-0-					195	
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-			298 3			N	-0-					195	
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-			290 3			N	-0-					195	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-					195	
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-					195	
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT					195	
BITTERWEED, S. (CABALLOS)				08472 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				616999														
WEST RANCH 5				WELL #:		3-T		RRCID -> 167275		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 5036 - 5310				
02	87 N	3	-0-	-84	-0-			3 2			N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BLOCK A-34 (YATES)				08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
BALD EAGLE OPERATING INC.				047200														
CREWS & MAST				WELL #:		1		RRCID -> 067509		COMPL. DATE 05/11/1976		TOTAL DEPTH 3056		PERF. N/A				
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14 N	5	-0-	-9	-0-			5 2			Y	-0-					-0-	
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-			7 2			Y	-0-					-0-	
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-			13 2			Y	-0-					-0-	
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-			9 2			Y	-0-					-0-	
CREWS & MAST UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 068151		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 3055		PERF. N/A				
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-						Y	-0-					-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-	
04	30 N	7	-0-	-23	-0-			7 2			Y	-0-					-0-	
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-			9 2			Y	-0-					-0-	
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-			17 2			Y	-0-					-0-	
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-			12 2			Y	-0-					-0-	
CREWS & MAST				WELL #:		2		RRCID -> 068152		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 3084		PERF. N/A				
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-						Y	1					3	
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					3	
04	30 X	7	-0-	-23	-0-			7 2			Y	-0-					3	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-			9 2		1 9	Y	1	3	1			1	
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-			17 2		11 9	Y	10	1	1			10	
*07	19 N	19	-0-	-0-	-0-			12 2		7 9	Y	6	10	1			6	

BLOCK A-34 (YATES)														
BALD EAGLE OPERATING INC.														
CREWS & MAST "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 068274 COMPL. DATE 06/15/1976 TOTAL DEPTH 3069 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	1			3
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			3
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-			3
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	Y	1	3	1	1
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	26	2	10	9	Y	9	1	1	9
*07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	18	2	6	9	Y	5	9	1	5
HALL, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 068451 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A														
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
03	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
04	4 X	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	4 X	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
*07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
HALL, G. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 069417 COMPL. DATE 11/28/1976 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A														
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
04	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
HALL, G. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069451 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A														
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
MATHEWS, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 069501 COMPL. DATE 10/30/1976 TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A														
02	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
03	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
04	6 X	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
05	5 X	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
06	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
*07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
MAYO "A" WELL #: 1 RRCID -> 075065 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A														
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
04	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
MAYO "B" WELL #: 1 RRCID -> 075066 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A														
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

BLOCK A-34 (YATES)														
BALD EAGLE OPERATING INC.														
ELAM														
WELL #: 1 RRCID -> 075067 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
04	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
MAYO														
WELL #: 1 RRCID -> 075068 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A														
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
DEFORD-WHITE														
WELL #: 1 RRCID -> 090661 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017														
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
TEXAS PACIFIC OIL COMPANY														
WELL #: 1 RRCID -> 091514 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038														
02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-					Y	23			42
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			42
04	270 X	108	-0-	-162	-0-	57	2	51	9	Y	46			88
05	248 X	112	-0-	-136	-0-	77	2	35	9	Y	32	81	1	39
06	251 X	251	-0-	-0-	-0-	141	2	110	9	Y	100	98	1	41
*07	196 X	196	-0-	-0-	-0-	94	2	102	9	Y	93	71	1	63
DEFORD-WHITE														
WELL #: 3 RRCID -> 094183 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017														
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
04	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
WHITE UNIT														
WELL #: 2T RRCID -> 114781 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025														
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
MAYO, C.														
WELL #: 1801A RRCID -> 117206 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069														
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
04	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 12 (YATES)										09250 800 NON-ASSOCIATED										EXEMPT										CNTY: ANDREWS																													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.										251726																																																	
STATE OF TEXAS -T-										WELL #: 2										RRCID -> 019621										COMPL. DATE 11/03/1946										TOTAL DEPTH 2950										PERF. 2750 - 2950									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE																																										
02		29 N	16	-0-	-13	-0-		16	3			Y	-0-				-0-																																										
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	3			Y	-0-				-0-																																										
04		30 N	2	-0-	-28	-0-		2	3			Y	-0-				-0-																																										
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-																																										
06	DLQ	G-10	1	-0-	1	1		1	3			Y	-0-				-0-																																										
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-				-0-																																										
STATE OF TEXAS -V-										WELL #: 4										RRCID -> 065958										COMPL. DATE 03/22/1976										TOTAL DEPTH 10168										PERF. N/A									
02		29 N	12	-0-	-17	-0-		12	3			Y	-0-				-0-																																										
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	3			Y	-0-				-0-																																										
04		30 N	2	-0-	-28	-0-		2	3			Y	-0-				-0-																																										
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-																																										
06	DLQ	G-10	1	-0-	1	1		1	3			Y	-0-				-0-																																										
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-				-0-																																										
FDL OPERATING, LLC										263924																																																	
UNIVERSITY 12-F										WELL #: 3										RRCID -> 085816										COMPL. DATE 10/19/1979										TOTAL DEPTH 8322										PERF. 2829 - 3005									
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-																																										
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-																																										
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-																																										
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-																																										
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-																																										
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-																																										
UNIVERSITY 12-F										WELL #: 2										RRCID -> 091714										COMPL. DATE 10/10/1980										TOTAL DEPTH 10297										PERF. 2823 - 2921									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-																																										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-																																										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-																																										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-																																										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-																																										
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																																										
UNIVERSITY "9-12"										WELL #: 1										RRCID -> 164114										COMPL. DATE 09/13/1996										TOTAL DEPTH 4650										PERF. 2852 - 3100									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-																																										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-																																										
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-																																										
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-																																										
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-																																										
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																																										
STATE OF TEXAS "S"										WELL #: 4										RRCID -> 170540										COMPL. DATE 12/30/1996										TOTAL DEPTH 2920										PERF. 2801 - 2920									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-																																										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-																																										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-																																										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-																																										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-																																										
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																																										

BLOCK 12 (YATES)		//CONT.//		09250 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS			
ROBERTSON RESOURCES, INC.				718770								
B & W		WELL #:		2702	RRCID -> 187265		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 3119		PERF. 2816 - 3002	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WTG EXPLORATION				945220								
UNIVERSITY "0"		WELL #:		3	RRCID -> 062677		COMPL. DATE 06/26/1975		TOTAL DEPTH 7233		PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXU "R"		WELL #:		1	RRCID -> 078062		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 2835 - 2947	
02	377	N	278	-0-	-99	-0-	278	3	N	-0-		-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-		-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-		-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3	N	-0-		-0-
06	390	N	248	-0-	-142	-0-	248	3	N	-0-		-0-
07	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	3	N	-0-		-0-

BLOCK 16 (ATOKA)				09269 003	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD			
AMTEX ENERGY, INC.				020522								
LOWE, RALPH ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 160226		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 16900		PERF. 11631 - 11640	
02	290	#	276	-0-	-14	-0-	45	2	231	9	N	166
03	524	R	524	-0-	-0-	-0-	236	2	288	9	N	248
04	400	R	400	-0-	-0-	-0-	136	2	264	9	N	488
05	515	R	515	-0-	-0-	-0-	242	2	273	9	N	736
06	300	#	190	-0-	-110	-0-	117	2	73	9	N	624
*07	577	R	577	-0-	-0-	-0-	270	2	307	9	N	548

BLOCK 16 (DEVONIAN)				09269 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125								
-32- HALL		WELL #:		1	RRCID -> 051883		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 17392		PERF. 13246 - 13564	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PYOTE GAS UNIT #5		WELL #:		1 A	RRCID -> 069783		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 16750		PERF. N/A	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.//		09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION				027200							
COOPER "43"		WELL #:		2 U		RRCID -> 187293		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 13719	
										PERF.12520 - 17090	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	4959 X	4806	-0-	-153	-0-	5 1	4787 3	Y	13		43
						14 9					
03	5301 X	5037	-0-	-264	-0-	5002 3	35 9	Y	32	50 1	25
04	5130 X	4947	-0-	-183	-0-	4916 3	31 9	Y	28		53
05	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5287 3	77 9	Y	70	91 1	32
06	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5127 3	29 9	Y	26		58
*07	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5303 3	25 9	Y	23		81
COOPER 49		WELL #:		2UT		RRCID -> 192722		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 16994	
										PERF.12544 - 12924	
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	41 1	124 3	N	-0-		65
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3		N	-0-		65
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	130 3	21 9	N	19		84
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	132 3	29 9	N	26	60 1	50
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-		50
*07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		50
XTO ENERGY INC.		945936									
PYOTE GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1		RRCID -> 044182		COMPL. DATE 04/08/1968		TOTAL DEPTH 13369	
										PERF. N/A	
02	4582 X	3381	-0-	-1201	-0-	3374 2	7 9	Y	6		33
03	4898 X	1002	-0-	-3896	-0-	998 2	4 9	Y	4	19 1	18
04	4920 X	257	-0-	-4663	-0-	250 2	7 9	Y	6		24
05	5084 X	313	-0-	-4771	-0-	312 2	1 9	Y	1		25
06	4920 X	64	-0-	-4856	-0-	64 2		Y	-0-		25
07	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			Y	-0-		25
PYOTE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 044840		COMPL. DATE 10/02/1968		TOTAL DEPTH 14390	
										PERF. N/A	
02	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2618 2	8 9	Y	7		39
03	879 X	879	-0-	-0-	-0-	872 2	7 9	Y	6	23 1	22
04	810 X	243	-0-	-567	-0-	235 2	8 9	Y	7		29
05	837 X	278	-0-	-559	-0-	277 2	1 9	Y	1		30
06	810 X	57	-0-	-753	-0-	57 2		Y	-0-		30
*07	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2		Y	-0-		30
PYOTE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1 U		RRCID -> 046095		COMPL. DATE 02/16/1969		TOTAL DEPTH 17274	
										PERF. N/A	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #:		1 U		RRCID -> 047153		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH 16980	
										PERF. N/A	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)														CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.															
THORNTON, BLUFORD															
WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WATSON, L. A. ET AL															
WELL #: 1 U RRCID -> 048904 COMPL. DATE 09/09/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A															
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1805	3	20	9	Y	18	11	1		16
03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2079	3	7	9	Y	6	16	1		6
04	1920 N	1820	-0-	-100	-0-	1820	3			Y	-0-	6	1		-0-
05	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-				-0-
06	2010 N	1837	-0-	-173	-0-	1837	3			Y	-0-				-0-
07	1891 N	1774	-0-	-117	-0-	1774	3			Y	-0-				-0-
PYOTE GAS UNIT NO. 11															
WELL #: 1 RRCID -> 050561 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 16738 PERF. 12617 - 13045															
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-				-0-
03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-				-0-
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-				-0-
05	1302 N	1205	-0-	-97	-0-	1205	2			N	-0-				-0-
06	1410 N	1314	-0-	-96	-0-	1314	2			N	-0-				-0-
07	1457 N	1335	-0-	-122	-0-	1335	2			N	-0-				-0-
HILL UNIT															
WELL #: 1 U RRCID -> 050619 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WATSON, L. A. ET AL B															
WELL #: 1 U RRCID -> 052064 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCDONALD, MYRTLE ET AL															
WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A															
02	20271 X	13598	-0-	-6673	-0-	13595	3	3	4	Y	-0-				-0-
03	21669 X	21035	-0-	-634	-0-	21032	3	3	4	Y	-0-				-0-
04	20550 X	20059	-0-	-491	-0-	20030	3	29	9	Y	26	7	1		19
05	19034 X	10205	-0-	-8829	-0-	10171	3	34	9	Y	31	14	1		36
06	20370 X	5297	-0-	-15073	-0-	5297	3			Y	-0-	36	1		-0-
07	21049 X	4228	-0-	-16821	-0-	4228	3			Y	-0-				-0-
CAMPBELL ESTATE ET AL															
WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A															
02	13137 X	11763	-0-	-1374	-0-	11760	3	3	4	Y	-0-				-0-
03	14043 X	13908	-0-	-135	-0-	13906	3	2	4	Y	-0-				-0-
04	12268 X	12268	-0-	-0-	-0-	12262	3	6	9	Y	5	1	1		4
05	12586 X	11386	-0-	-1200	-0-	11373	3	13	9	Y	12	3	1		13
06	13470 X	8439	-0-	-5031	-0-	8439	3			Y	-0-	13	1		-0-
07	13919 X	8955	-0-	-4964	-0-	8955	3			Y	-0-				-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)														CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.															
DOBBINS, W. T.															
//CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 945936															
WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	25897 X	25587	-0-	-310	-0-	25587 2			Y	-0-				-0-	
03	27683 X	25386	-0-	-2297	-0-	25386 2			Y	-0-				-0-	
04	26790 X	25977	-0-	-813	-0-	25977 2			Y	-0-				-0-	
05	27802 X	27802	-0-	-0-	-0-	27802 2			Y	-0-				-0-	
06	26790 X	26442	-0-	-348	-0-	26337 2	105	9	Y	95	21	1		74	
07	27342 X	26800	-0-	-542	-0-	26800 2			Y	-0-				74	
FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A															
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			Y	-0-				4	
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2			Y	-0-				4	
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2			Y	-0-				4	
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2			Y	-0-				4	
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2			Y	-0-				4	
07	217 N	134	-0-	-83	-0-	134 2			Y	-0-				4	
MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
PYOTE GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF. 12081 - 12441															
02	7337 X	4948	-0-	-2389	-0-	4937 2	11	9	Y	10				55	
03	7843 X	1577	-0-	-6266	-0-	1568 2	9	9	Y	8	32	1		31	
04	7680 X	402	-0-	-7278	-0-	391 2	11	9	Y	10				41	
05	7936 X	526	-0-	-7410	-0-	526 2			Y	-0-				41	
06	7680 X	103	-0-	-7577	-0-	102 2	1	9	Y	1				42	
07	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-				Y	1				43	
HILL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF. 11482 - 15563															
02	9918 X	9501	-0-	-417	-0-	9484 3	17	9	Y	15				277	
03	12485 X	12485	-0-	-0-	-0-	12455 3	30	9	Y	27				304	
04	11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	11630 3	10	9	Y	9				313	
05	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	10596 3			Y	-0-	174	1		139	
06	11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	11214 3	31	9	Y	28				167	
*07	11238 X	11238	-0-	-0-	-0-	11230 3	8	9	Y	7				174	
CAMPBELL ESTATE ETAL WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF. 12895 - 15887															
02	20822 X	19586	-0-	-1236	-0-	19460 3	4	4	Y	111	36	1		101	
						122 9									
03	24831 X	22118	-0-	-2713	-0-	22081 3	3	4	Y	31	102	1		30	
						34 9									
04	24030 X	20394	-0-	-3636	-0-	20386 3	8	9	Y	7	32	1		5	
05	24831 X	19909	-0-	-4922	-0-	19894 3	15	9	Y	14	3	1		16	
06	21660 X	19678	-0-	-1982	-0-	19678 3			Y	-0-	16	1		-0-	
07	22103 X	20151	-0-	-1952	-0-	20151 3			Y	-0-				-0-	

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.//		09269 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
WATSON, L A		WELL #:		3HU	RRCID ->	203124	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	13661 PERF.12490 - 12919
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:		3HU	RRCID ->	203129	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	14300 PERF.13310 - 13584
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WATSON, L. A. "B" ET AL		WELL #:		4HU	RRCID ->	203256	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	17850 PERF.12974 - 13305
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #:		2 U	RRCID ->	203730	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	17594 PERF.12789 - 13046
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.//		09269 426	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125						
HALL, G. T. 31		WELL #:		1	RRCID ->	126348	COMPL. DATE	01/16/1988	TOTAL DEPTH	16252 PERF.15823 - 16252
02	1218 X	1106	-0-	-112	-0-	1106	3			140
03	1302 X	995	-0-	-307	-0-	995	3			140
04	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			140
05	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			140
06	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			140
*07	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			140
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200						
COOPER -43-		WELL #:		1 L	RRCID ->	055978	COMPL. DATE	05/22/1973	TOTAL DEPTH	16590 PERF. N/A
02	20597 X	20597	-0-	-0-	-0-	20583	3	14 9	Y	43
03	19297 X	19297	-0-	-0-	-0-	19262	3	35 9	Y	25
04	18507 X	18507	-0-	-0-	-0-	18476	3	31 9	Y	53
05	23329 X	23329	-0-	-0-	-0-	23252	3	77 9	Y	32
06	21113 X	21113	-0-	-0-	-0-	21084	3	29 9	Y	58
07	20181 X	18760	-0-	-1421	-0-	18735	3	25 9	Y	81

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.//		09269 426	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
COOPER 49		WELL #:		1	RRCID -> 056791		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867								
7706 JV-P STALLING		WELL #:		1	RRCID -> 073457		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH 16382 PERF. N/A			
02	3828 X	3204	-0-	-624	-0-	3204	3		N	-0-		53
03	4092 X	3737	-0-	-355	-0-	3737	3		N	-0-		53
04	3840 X	2509	-0-	-1331	-0-	2509	3		N	-0-		53
05	3968 X	3339	-0-	-629	-0-	3339	3		N	-0-		53
06	3630 X	2845	-0-	-785	-0-	2845	3		N	-0-		53
07	3751 X	2300	-0-	-1451	-0-	2300	3		N	-0-		53
CML EXPLORATION, LLC				120648								
PYOTE GAS UNIT NO. 11		WELL #:		2	RRCID -> 172906		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 16678 PERF.15759 - 16678			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
XTO ENERGY INC.				945936								
PYOTE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1 L	RRCID -> 045781		COMPL. DATE 03/01/1969		TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A			
02	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5861	2	30 9	Y	27		155
03	2759 X	1357	-0-	-1402	-0-	1333	2	24 9	Y	22	89 1	88
04	2670 X	476	-0-	-2194	-0-	444	2	32 9	Y	29		117
05	2759 X	428	-0-	-2331	-0-	427	2	1 9	Y	1		118
06	2670 X	95	-0-	-2575	-0-	94	2	1 9	Y	1		119
07	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-				Y	2		121
THORNTON, BLUFORD		WELL #:		1 L	RRCID -> 047929		COMPL. DATE 02/10/1970		TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A			
02	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4578	3	1 4	Y	4	8 1	4
03	4216 X	2778	-0-	-1438	-0-	2777	3	1 4	Y	-0-	4 1	-0-
04	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3		Y	-0-		-0-
05	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	3		Y	-0-		-0-
06	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3		Y	-0-		-0-
*07	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3		Y	-0-		-0-
PYOTE GAS UNIT NO. 12		WELL #:		2	RRCID -> 048513		COMPL. DATE 06/14/1970		TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A			
02	319 N	265	-0-	-54	-0-	265	2		Y	-0-		-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-		-0-
04	360 N	16	-0-	-344	-0-	16	2		Y	-0-		-0-
05	279 N	19	-0-	-260	-0-	19	2		Y	-0-		-0-
06	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-

BLOCK 16 (ELLEN.)				//CONT.//	09269 426	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936									
PYOTE GAS UNIT NO. 7				WELL #:	1 L	RRCID -> 048613	COMPL. DATE	03/17/1994	TOTAL	DEPTH	16980	PERF.	15650	- 16740
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	21021 X	21021	-0-	-0-	-0-	20813	2	208	9	N	189	182	1	140
03	48618 X	48618	-0-	-0-	-0-	48324	2	294	9	N	267	187	1	220
04	45838 X	45838	-0-	-0-	-0-	45681	2	157	9	N	143	182	1	181
05	47356 X	47356	-0-	-0-	-0-	47207	2	149	9	N	135	185	1	131
06	45075 X	45075	-0-	-0-	-0-	44922	2	153	9	N	139	185	1	85
07	25110 X	6576	-0-	-18534	-0-	6500	2	76	9	N	69			154

WATSON, L. A., ET AL				WELL #:	1 L	RRCID -> 048903	COMPL. DATE	09/02/1970	TOTAL	DEPTH	16750	PERF.	N/A	
02	7337 X	7249	-0-	-88	-0-	7244	3	2	4	Y	3	6	1	3
						3	9							
03	11635 X	11635	-0-	-0-	-0-	11634	3	1	4	Y	-0-	3	1	-0-
04	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	10784	3			Y	-0-			-0-
05	13944 X	13944	-0-	-0-	-0-	13936	3	8	9	Y	7			7
06	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	8292	3	59	9	Y	54	19	1	42
07	7843 X	7079	-0-	-764	-0-	7079	3			Y	-0-	41	1	1

PYOTE GAS UNIT NO. 13				WELL #:	2	RRCID -> 048935	COMPL. DATE	11/30/1996	TOTAL	DEPTH	16760	PERF.	15795	- 16611
02	3683 X	2568	-0-	-1115	-0-	2561	2	7	9	Y	6			34
03	3937 X	833	-0-	-3104	-0-	829	2	4	9	Y	4	19	1	19
04	3810 X	220	-0-	-3590	-0-	213	2	7	9	Y	6			25
05	3689 X	268	-0-	-3421	-0-	267	2	1	9	Y	1			26
06	3570 X	52	-0-	-3518	-0-	52	2			Y	-0-			26
07	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-			26

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

CAMPBELL ESTATE, ET AL				WELL #:	1 L	RRCID -> 054039	COMPL. DATE	11/25/1972	TOTAL	DEPTH	16800	PERF.	N/A	
02	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	9592	3	1	4	Y	19	11	1	17
						21	9							
03	12828 X	12828	-0-	-0-	-0-	12826	3	2	4	Y	-0-	17	1	-0-
04	9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	3			Y	-0-			-0-
05	10292 X	8536	-0-	-1756	-0-	8536	3			Y	-0-			-0-
06	10890 X	6415	-0-	-4475	-0-	6415	3			Y	-0-			-0-
07	11253 X	4619	-0-	-6634	-0-	4619	3			Y	-0-			-0-

DOBBINS, W. T.				WELL #:	1 L	RRCID -> 055817	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	16900	PERF.	15554	- 16575
02	20648 X	16016	-0-	-4632	-0-	15875	2	141	9	Y	128	186	1	260
03	26927 X	26927	-0-	-0-	-0-	26795	2	132	9	Y	120			380
04	25172 X	25172	-0-	-0-	-0-	25064	2	108	9	Y	98	186	1	292
05	21547 X	21547	-0-	-0-	-0-	21455	2	92	9	Y	84			376
06	23940 X	22816	-0-	-1124	-0-	22816	2			Y	-0-	161	1	215
*07	24892 X	24892	-0-	-0-	-0-	24803	2	89	9	Y	81			296

BLOCK 16 (ELLEN.)													CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.														
FORTSON GAS UNIT														
//CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 945936														
WELL #: 1 L RRCID -> 058600 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4350 X	4028	-0-	-322	-0-	4019	2	9	9	Y	8			224
03	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			Y	-0-			224
04	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5465	2	7	9	Y	6			230
05	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			Y	-0-			230
06	5340 X	5134	-0-	-206	-0-	5134	2			Y	-0-			230
07	5518 X	5462	-0-	-56	-0-	5462	2			Y	-0-			230
MCBIRNEY UNIT NO. 2														
WELL #: 1 L RRCID -> 062048 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16850 PERF. 16317 - 16720														
02	957 N	895	-0-	-62	-0-	895	2			N	-0-			81
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			81
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			81
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-			81
06	990 N	983	-0-	-7	-0-	983	2			N	-0-			81
07	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-			81
BLOCK 16 (MONTOKA)													CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION														
HOWE STATE GAS UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 192270 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 12800 - 17750														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
APACHE CORPORATION														
COOPER 49														
WELL #: 1 RRCID -> 152791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF. 13255 - 16419														
02	1566 X	240	-0-	-1326	-0-	240	3			Y	-0-			115
03	1302 X	541	-0-	-761	-0-	541	3			Y	-0-			115
04	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1153	3	21	9	Y	19			134
05	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1664	3	28	9	Y	25	100	1	59
06	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			Y	-0-			59
*07	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			Y	-0-			59
COOPER "43"														
WELL #: 1-U RRCID -> 173509 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 16590 PERF. 13382 - 16460														
02	9918 X	5096	-0-	-4822	-0-	72	1	5010	3	Y	13			43
						14	9							
03	10447 X	4920	-0-	-5527	-0-	4885	3	35	9	Y	32	50	1	25
04	10110 X	4816	-0-	-5294	-0-	4785	3	31	9	Y	28			53
05	10447 X	4556	-0-	-5891	-0-	4479	3	77	9	Y	70	91	1	32
06	8250 X	4318	-0-	-3932	-0-	4289	3	29	9	Y	26			58
07	5456 X	5069	-0-	-387	-0-	5044	3	25	9	Y	23			81
COOPER "43"														
WELL #: 2 L RRCID -> 180320 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13719 PERF. 13457 - 17090														
02	4930 X	4786	-0-	-144	-0-	5	1	4767	3	Y	13			43
						14	9							
03	5270 X	5016	-0-	-254	-0-	4981	3	35	9	Y	32	50	1	25
04	5100 X	4926	-0-	-174	-0-	4895	3	31	9	Y	28			53
05	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5265	3	77	9	Y	70	91	1	32
06	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5105	3	29	9	Y	26			58
*07	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5281	3	25	9	Y	23			81

BLOCK 16 (MONTROYA)														
APACHE CORPORATION														
COOPER 49														
WELL #: 2LT RRCID -> 183325 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 16994 PERF.13265 - 16994														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	41	1	124	3	Y	-0-			28
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-			28
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	130	3	21	9	Y	19			47
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	132	3	29	9	Y	26	25	1	48
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-			48
07	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3			Y	-0-			48
COOPER "43" WELL #: 3 RRCID -> 184044 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039														
02	6032 X	2054	-0-	-3978	-0-	2054	3			Y	-0-			-0-
03	6448 X	2218	-0-	-4230	-0-	2218	3			Y	-0-			-0-
04	6240 X	2147	-0-	-4093	-0-	2147	3			Y	-0-			-0-
05	4774 X	1643	-0-	-3131	-0-	1643	3			Y	-0-			-0-
06	4050 X	1581	-0-	-2469	-0-	1581	3			Y	-0-			-0-
07	2232 X	1172	-0-	-1060	-0-	1172	3			Y	-0-			-0-
ARCH OIL & GAS, LLC 029272 WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BREITBURN OPERATING L.P. 090732 PYOTE GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			-0-
CHEVRON U. S. A. INC. 148113 STALLINGS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 195663 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14000 - 17183														
02	5249 X	3778	-0-	-1471	-0-	3778	3			N	-0-			69
03	5022 X	3873	-0-	-1149	-0-	3873	3			N	-0-			69
04	4590 X	4210	-0-	-380	-0-	4210	3			N	-0-			69
05	4743 X	3767	-0-	-976	-0-	3767	3			N	-0-			69
06	4590 X	3646	-0-	-944	-0-	3646	3			N	-0-			69
07	4340 X	3876	-0-	-464	-0-	3876	3			N	-0-			69
XTO ENERGY INC. 945936 WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 L RRCID -> 066495 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13206 - 14177														
02	435 N	330	-0-	-105	-0-	330	3			Y	-0-	4	1	-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-			-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-			-0-
05	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3			Y	-0-			-0-
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3			Y	-0-			-0-
*07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-			-0-

BLOCK 16 (MONTOKA)			//CONT.// 09269 568			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD							
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																
HILL UNIT			WELL #: 1 L			RRCID -> 145935			COMPL. DATE 05/03/1993			TOTAL DEPTH 17100 PERF.12630 - 16974							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	824	-0-	-191	-0-		-0-	824	3			Y	-0-					9
03	930	N	924	-0-	-6	-0-		-0-	924	3			Y	-0-					9
04	810	N	185	-0-	-625	-0-		-0-	185	3			Y	-0-					9
05	868	N	251	-0-	-617	-0-		-0-	251	3			Y	-0-	5	1			4
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-		-0-	1823	3			Y	-0-					4
*07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-		-0-	1199	3			Y	-0-					4

WATSON, L. A. ET AL B			WELL #: 2			RRCID -> 164181			COMPL. DATE 07/21/1997			TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025							
02	3596	X	2755	-0-	-841	-0-		-0-	2750	3	1	4	Y	4	3	1			4
									4	9									
03	3844	X	2779	-0-	-1065	-0-		-0-	2778	3	1	4	Y	-0-	4	1			-0-
04	2910	X	2629	-0-	-281	-0-		-0-	2629	3			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2562	-0-	-445	-0-		-0-	2562	3			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2358	-0-	-492	-0-		-0-	2358	3			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2612	-0-	-333	-0-		-0-	2612	3			Y	-0-					-0-

PATHOMACK 55			WELL #: 1H			RRCID -> 173889			COMPL. DATE 06/22/1999			TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431							
02	22446	X	20016	-0-	-2430	-0-		-0-	19906	3	4	4	Y	96	74	1			87
									106	9									
03	26009	X	23850	-0-	-2159	-0-		-0-	23846	3	4	4	Y	-0-	87	1			-0-
04	25170	X	20727	-0-	-4443	-0-		-0-	20684	3	43	9	Y	39	11	1			28
05	26009	X	21957	-0-	-4052	-0-		-0-	21902	3	55	9	Y	50	21	1			57
06	23070	X	21349	-0-	-1721	-0-		-0-	21349	3			Y	-0-	57	1			-0-
07	23839	X	20496	-0-	-3343	-0-		-0-	20496	3			Y	-0-					-0-

WATSON, L. A.			WELL #: 2H			RRCID -> 178573			COMPL. DATE 01/22/2000			TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551							
02	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-		-0-	13796	3	3	4	Y	3	18	1			2
									3	9									
03	16889	X	16889	-0-	-0-	-0-		-0-	16874	3	1	4	Y	13	2	1			13
									14	9									
04	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-		-0-	14218	3	6	9	Y	5	14	1			4
05	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-		-0-	11748	3			Y	-0-	3	1			1
06	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-		-0-	9680	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	9362	X	8455	-0-	-907	-0-		-0-	8455	3			Y	-0-					-0-

PATHOMACK 55			WELL #: 2H			RRCID -> 178783			COMPL. DATE 03/28/2000			TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, MYRTLE			WELL #: 2H			RRCID -> 178786			COMPL. DATE 08/19/2003			TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980							
02	14500	X	12028	-0-	-2472	-0-		-0-	12025	3	3	4	Y	-0-	6	1			-0-
03	15500	X	14482	-0-	-1018	-0-		-0-	14480	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	15000	X	12493	-0-	-2507	-0-		-0-	12484	3	9	9	Y	8	2	1			6
05	15252	X	13068	-0-	-2184	-0-		-0-	13057	3	11	9	Y	10	5	1			11
06	14010	X	12975	-0-	-1035	-0-		-0-	12975	3			Y	-0-	11	1			-0-
07	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-		-0-					Y	7					

BLOCK 16 (MONTROYA)														
XTO ENERGY INC.														
CAMPBELL ESTATE ET AL														
WELL #: 2HL RRCID -> 178793 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9918 X	9097	-0-	-821	-0-	9094 3	-0-	3 4	Y	9	1			-0-
03	12989 X	12361	-0-	-628	-0-	12355 3	4	2 4	Y					4
04	12570 X	8948	-0-	-3622	-0-	8912 3	33	36 9	Y	13	1			24
05	12989 X	5834	-0-	-7155	-0-	5792 3	38	42 9	Y	18	1			44
06	11970 X	11639	-0-	-331	-0-	11560 3	72	79 9	Y	60	1			56
07	12369 X	7669	-0-	-4700	-0-	7669 3	-0-		Y	55	1			1
PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 3H RRCID -> 178813 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371														
02	6090 X	4769	-0-	-1321	-0-	4768 3	-0-	1 4	Y	6	1			-0-
03	6510 X	5685	-0-	-825	-0-	5684 3	-0-	1 4	Y					-0-
04	5310 X	4380	-0-	-930	-0-	4357 3	21	23 9	Y	6	1			15
05	5487 X	611	-0-	-4876	-0-	598 3	12	13 9	Y	12	1			15
06	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5710 3	36	40 9	Y	23	1			28
*07	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358 3	-0-		Y	27	1			1
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 180059 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129														
02	9947 X	9579	-0-	-368	-0-	9575 3	2	2 4	Y					2
03	10633 X	9869	-0-	-764	-0-	9853 3	13	2 4	Y	2	1			13
04	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	9027 3	28	31 9	Y	20	1			21
05	10230 X	8657	-0-	-1573	-0-	8600 3	52	57 9	Y	15	1			58
06	9900 X	9176	-0-	-724	-0-	9176 3	-0-		Y	58	1			-0-
07	10230 X	8578	-0-	-1652	-0-	8578 3	-0-		Y					-0-
BLUFORD THORNTON 82 WELL #: 2H RRCID -> 180395 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876														
02	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6563 3	-0-	1 4	Y	26	1			-0-
03	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	7518 3	-0-	2 4	Y					-0-
04	6840 X	3981	-0-	-2859	-0-	3981 3	-0-		Y					-0-
05	7068 X	3931	-0-	-3137	-0-	3931 3	-0-		Y					-0-
06	7290 X	3928	-0-	-3362	-0-	3928 3	-0-		Y					-0-
07	7533 X	3757	-0-	-3776	-0-	3757 3	-0-		Y					-0-
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HL RRCID -> 180865 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883														
02	10730 X	7196	-0-	-3534	-0-	7175 3	18	1 4	Y	17	1			16
03	11470 X	10630	-0-	-840	-0-	10629 3	-0-	1 4	Y	16	1			-0-
04	11100 X	10849	-0-	-251	-0-	10849 3	-0-		Y					-0-
05	10646 X	10646	-0-	-0-	-0-	10646 3	-0-		Y					-0-
06	10290 X	8488	-0-	-1802	-0-	8488 3	-0-		Y					-0-
07	11222 X	7525	-0-	-3697	-0-	7494 3	28	31 9	Y					28
PARISH 48 GAS UNIT WELL #: 4801H RRCID -> 181748 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)													CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.															
UNIVERSITY 29															
//CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 945936															
WELL #: 3H RRCID -> 183139 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4350 X	4058	-0-	-292	-0-	4029	3	29	9	N	26				221
03	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5064	3	29	9	N	26				247
04	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4200	3	18	9	N	16				263
05	4340 X	3994	-0-	-346	-0-	3977	3	17	9	N	15				278
06	4920 X	3928	-0-	-992	-0-	3908	3	20	9	N	18				296
07	5084 X	3651	-0-	-1433	-0-	3641	3	10	9	N	9				305
PYOTE GAS UNIT NO. 7													WELL #: 2H RRCID -> 184826 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378		
02	13717 X	9934	-0-	-3783	-0-	9928	3	3	4	Y	3	31	1		3
03	14663 X	11962	-0-	-2701	-0-	11802	3	3	4	Y	143	5	1		141
04	14190 X	9842	-0-	-4348	-0-	9819	3	23	9	Y	21	147	1		15
05	12772 X	11565	-0-	-1207	-0-	11564	3	1	9	Y	1	12	1		4
06	12270 X	10591	-0-	-1679	-0-	10591	3			Y	-0-	4	1		-0-
07	11966 X	9959	-0-	-2007	-0-	9959	3			Y	-0-				-0-
LOWE, RALPH ESTATE 77													WELL #: 2H RRCID -> 184830 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276		
02	10875 X	8055	-0-	-2820	-0-	8035	3	2	4	Y	16	2	1		15
03	11625 X	6474	-0-	-5151	-0-	6437	3	1	4	Y	33	15	1		33
04	11250 X	7681	-0-	-3569	-0-	7666	3	15	9	Y	14	37	1		10
05	9703 X	7156	-0-	-2547	-0-	7155	3	1	9	Y	1	8	1		3
06	8340 X	6273	-0-	-2067	-0-	6273	3			Y	-0-	3	1		-0-
07	8618 X	6112	-0-	-2506	-0-	6112	3			Y	-0-				-0-
WATSON, L. A.													WELL #: 3HL RRCID -> 186313 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626		
02	6177 X	4737	-0-	-1440	-0-	4732	3	1	4	Y	4	23	1		4
03	6603 X	5429	-0-	-1174	-0-	5304	3	1	4	Y	113	6	1		111
04	6390 X	4837	-0-	-1553	-0-	4784	3	53	9	Y	48	124	1		35
05	6107 X	4659	-0-	-1448	-0-	4659	3			Y	-0-	26	1		9
06	5250 X	4821	-0-	-429	-0-	4821	3			Y	-0-	9	1		-0-
07	5425 X	4828	-0-	-597	-0-	4635	3	193	9	Y	175				175
PYOTE GAS UNIT 11													WELL #: 4H RRCID -> 188350 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845		
02	1276 X	1151	-0-	-125	-0-	1151	3			Y	-0-	13	1		-0-
03	1364 X	1296	-0-	-68	-0-	1296	3			Y	-0-				-0-
04	1260 X	1227	-0-	-33	-0-	1227	3			Y	-0-				-0-
05	1302 X	1226	-0-	-76	-0-	1226	3			Y	-0-				-0-
06	1260 X	1218	-0-	-42	-0-	1218	3			Y	-0-				-0-
07	1302 X	1245	-0-	-57	-0-	1245	3			Y	-0-				-0-
WATSON, L. A. ET AL B													WELL #: 4HL RRCID -> 188776 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.13976 - 17826		
02	5394 X	4927	-0-	-467	-0-	4926	3	1	4	Y	-0-				-0-
03	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5803	3	1	4	Y	-0-				-0-
04	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5597	3	12	9	Y	11	3	1		8
05	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5539	3	10	9	Y	9	6	1		11
06	5610 X	5409	-0-	-201	-0-	5322	3	87	9	Y	79	29	1		61
*07	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	8355	3	22	9	Y	20	59	1		22

BLOCK 16 (MONTROYA)														
XTO ENERGY INC.														
FORTSON GAS UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 189144 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14158 - 18133														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10585 X	9041	-0-	-1544	-0-	9033	3	1	4	Y	6	1	1	6
03	11315 X	10690	-0-	-625	-0-	10679	3	2	4	Y	8	6	1	8
04	10950 X	7494	-0-	-3456	-0-	7493	3	1	9	Y	1	8	1	1
05	10292 X	8432	-0-	-1860	-0-	8423	3	9	9	Y	8	1	1	8
06	10350 X	7829	-0-	-2521	-0-	7829	3			Y	-0-	8	1	-0-
07	10695 X	7608	-0-	-3087	-0-	7608	3			Y	-0-			-0-
PYOTE GAS UNIT 7														
WELL #: 3H RRCID -> 189155 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625														
02	22881 X	16846	-0-	-6035	-0-	16735	3	3	4	Y	98	55	1	89
03	24459 X	19628	-0-	-4831	-0-	19514	3	3	4	Y	101	91	1	99
04	23670 X	18042	-0-	-5628	-0-	17962	3	80	9	Y	73	119	1	53
05	21328 X	18235	-0-	-3093	-0-	18226	3	9	9	Y	8	39	1	22
06	18990 X	17745	-0-	-1245	-0-	17745	3			Y	-0-	22	1	-0-
07	19623 X	18359	-0-	-1264	-0-	18359	3			Y	-0-			-0-
MCBIRNEY UNIT 2														
WELL #: 4H RRCID -> 191729 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280														
02	9860 X	7090	-0-	-2770	-0-	7087	3	1	4	Y	2	15	1	2
03	10540 X	7452	-0-	-3088	-0-	7451	3	1	4	Y	-0-	2	1	-0-
04	10200 X	4546	-0-	-5654	-0-	4546	3			Y	-0-			-0-
05	7874 X	5025	-0-	-2849	-0-	5025	3			Y	-0-			-0-
06	7620 X	6689	-0-	-931	-0-	6689	3			Y	-0-			-0-
07	7564 X	7104	-0-	-460	-0-	7104	3			Y	-0-			-0-
CAMPBELL ESTATE ET AL														
WELL #: 4H RRCID -> 191733 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL UNIT														
WELL #: 2HL RRCID -> 195322 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PYOTE GAS UNIT NO. 13														
WELL #: 3H RRCID -> 245711 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14409 PERF.13880 - 18600														
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
03	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-			28
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			28
05	DLQ G-10	9	-0-	9	12	9	2			Y	-0-			28
06	DLQ G-10	5	-0-	5	17	5	2			Y	-0-			28
07	DLQ G-10	5	-0-	5	22	5	2			Y	-0-			28

BLOCK 17 (CHERRY CANYON)													CNTY: WARD	
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC														
COX-UNIVERSITY														
WELL #: 1														
RRCID -> 284721														
COMPL. DATE 07/08/2018														
TOTAL DEPTH 20546														
PERF. 5720 - 8160														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE)													CNTY: WARD	
MCCEE DRILLING CORPORATION														
SOFT TAIL														
WELL #: 1														
RRCID -> 175680														
COMPL. DATE 11/17/1999														
TOTAL DEPTH 8180														
PERF. 6288 - 6332														
02	1941 R	1941	-0-	-0-	-0-	960	2	981	9	N	892	897	1	162
03	3047 R	3047	-0-	-0-	-0-	2277	2	770	9	N	700	692	1	170
04	1821 R	1821	-0-	-0-	-0-	1282	2	539	9	N	490	600	1	60
05	1426 #	282	-0-	-1144	-0-	169	2	113	9	N	103			163
06	1380 #	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			163
07	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			163
BLOCK 18 (CHERRY CANYON)													CNTY: WARD	
CHEVRON U. S. A. INC.														
UNIVERSITY 24-18 "A"														
WELL #: 1														
RRCID -> 212267														
COMPL. DATE 01/24/2014														
TOTAL DEPTH 18200														
PERF. 6040 - 6370														
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLOCK 27 (MCKEE)													CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W. N., ET AL														
WELL #: 565														
RRCID -> 019634														
COMPL. DATE 11/06/1957														
TOTAL DEPTH N/A														
PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N., ET AL														
WELL #: 417														
RRCID -> 034093														
COMPL. DATE 04/29/1964														
TOTAL DEPTH 6333														
PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N., ET AL														
WELL #: 889														
RRCID -> 035607														
COMPL. DATE 03/15/1965														
TOTAL DEPTH 6115														
PERF. N/A														
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-			-0-
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-			-0-
04	660 N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-			-0-
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCK 27 (MCKEE)		//CONT.//		09344 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
WADDELL, W. N., ET AL		WELL #:		896	RRCID -> 035665		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-	-0-	
03	1705 N	1286	-0-	-419	-0-	1286	3	N	-0-	-0-	
04	1650 N	1272	-0-	-378	-0-	1272	2	N	-0-	-0-	
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT	-0-	
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922									
LONG, ELL		WELL #:		12	RRCID -> 053632		COMPL. DATE 10/06/1972		TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A		
02	348 N	333	-0-	-15	-0-	333	3	N	-0-	-0-	
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-	
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-	-0-	
05	341 N	73	-0-	-268	-0-	73	3	N	-0-	-0-	
06	360 N	112	-0-	-248	-0-	112	3	N	-0-	-0-	
07	372 N	40	-0-	-332	-0-	40	3	N	-0-	-0-	
LONG, ELL		WELL #:		13 L	RRCID -> 055076		COMPL. DATE 03/18/1973		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TUBB, J. B. ESTATE "16"		WELL #:		1	RRCID -> 240475		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992		
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3	N	-0-	-0-	
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3	N	-0-	-0-	
04	1080 N	864	-0-	-216	-0-	864	3	N	-0-	-0-	
05	1116 N	186	-0-	-930	-0-	186	3	N	-0-	-0-	
06	1170 N	190	-0-	-980	-0-	190	3	N	-0-	-0-	
07	899 N	36	-0-	-863	-0-	36	3	N	-0-	-0-	
BLOCK 27 (TUBB)		09344 517		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922									
LONG, ELL		WELL #:		13 U	RRCID -> 054914		COMPL. DATE 01/30/1973		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
LONG, ELL		WELL #:		2T	RRCID -> 164020		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BLOCK 27 (TUBB)		//CONT.//		09344 517	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		//CONT.//		334922						
WIGHT, A. W.		WELL #:		32	RRCID -> 166519		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4298 - 4340	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DURELLE		WELL #:		3	RRCID -> 202723		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BLOCK 31 (DEVONIAN)				09358 450	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
APACHE CORPORATION				027200						
UNIVERSITY 38		WELL #:		1	RRCID -> 211842		COMPL. DATE 09/03/1968		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-		1 1	26 3	Y	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-		2 9	1 4	Y	1
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-		27 3	3 9	Y	1
05	DLQ G-10	61	-0-	61	61		3 9	2 9	Y	-0-
06	115 N	54	-0-	-61	-0-		51 3	10 4	Y	-0-
*07	47 N	47	-0-	-0-	-0-		43 3	11 4	Y	-0-
UNIVERSITY 35		WELL #:		2	RRCID -> 214565		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954	
02	1508 N	1490	-0-	-18	-0-		7 1	1451 3	Y	4
03	1643 N	1600	-0-	-43	-0-		32 9	50 4	Y	8
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-		1518 3	30 9	Y	7
05	DLQ G-10	2017	-0-	2017	2017		32 9	314 4	Y	7
06	3000 N	1677	-0-	-1323	694		1582 3	336 4	Y	6
*07	2256 N	1562	-0-	-694	-0-		31 9	30 9	Y	9
UNIVERSITY 38 -A-		WELL #:		2	RRCID -> 267637		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922	
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-		4 1	792 3	Y	4
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-		32 9	27 4	Y	8
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-		828 3	30 9	Y	7
05	DLQ G-10	934	-0-	934	934		32 9	143 4	Y	7
06	1789 N	855	-0-	-934	-0-		824 3	168 4	Y	6
07	868 N	740	-0-	-128	-0-		760 3	31 9	Y	9

BLOCK 31 (DEVONIAN)			//CONT.//		09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE						
OXY USA INC.					630591														
BLOCK 31 UNIT			WELL #: D 9		RRCID -> 203826		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH		9050 PERF. 8075 - 8892								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9804	2	4	9	Y	4	6	0			-0-
03		12253 X	12253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12229	2	24	9	Y	22	21	0			1
04		11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11083	2	7	9	Y	6	7	0			-0-
05		11770 X	11770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11767	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
06		11148 X	11148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11145	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*07		13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13630	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
BLOCK 31 UNIT					WELL #: L 6		RRCID -> 203827		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH		9104 PERF. 8132 - 8995						
02		6728 X	5130	-0-	-1598	-0-	-0-	-0-	5011	2	119	9	Y	108	101	0			7
03		7192 X	5888	-0-	-1304	-0-	-0-	-0-	5865	2	23	9	Y	21	27	0			1
04		6270 X	3873	-0-	-2397	-0-	-0-	-0-	3871	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
05		T. A.	4973	-0-	4973	-0-	4973	-0-	4967	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
06		T. A.	6046	-0-	6046	-0-	11019	-0-	6034	2	12	9	Y	11	10	0			1
07		T. A.	6287	-0-	6287	-0-	17306	-0-	6275	2	12	9	Y	11	11	0			1
BLOCK 31 UNIT					WELL #: F 9		RRCID -> 203839		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH		9010 PERF. 8018 - 8816						
02		10759 X	6708	-0-	-4051	-0-	-0-	-0-	6704	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
03		8990 X	7445	-0-	-1545	-0-	-0-	-0-	7441	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
04		7020 X	6507	-0-	-513	-0-	-0-	-0-	6497	2	10	9	Y	9	8	0			1
05		T. A.	6396	-0-	6396	-0-	6396	-0-	6387	2	9	9	Y	8	8	0			1
06		T. A.	8191	-0-	8191	-0-	14587	-0-	8181	2	10	9	Y	9	9	0			1
07		T. A.	8844	-0-	8844	-0-	23431	-0-	8833	2	11	9	Y	10	10	0			1
BLOCK 31 UNIT					WELL #: F 8		RRCID -> 218737		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH		9085 PERF. 8017 - 8889						
02		16137 X	16137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16047	2	90	9	Y	82	79	0			5
03		15925 X	15925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15882	2	43	9	Y	39	42	0			2
04		16049 X	16049	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15981	2	68	9	Y	62	60	0			4
05		17112 X	17062	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	17029	2	33	9	Y	30	32	0			2
06		18235 X	18235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18229	2	6	9	Y	5	7	0			-0-
*07		19265 X	19265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19252	2	13	9	Y	12	11	0			1
BLOCK 31 UNIT					WELL #: K 10		RRCID -> 224150		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH		9090 PERF. 8582 - 9005						
02		7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7879	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
03		8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8619	2	11	9	Y	10	9	0			1
04		8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8052	2	13	9	Y	12	12	0			1
05		8060 X	6528	-0-	-1532	-0-	-0-	-0-	6510	2	18	9	Y	16	16	0			1
06		7800 X	7304	-0-	-496	-0-	-0-	-0-	7280	2	24	9	Y	22	21	0			2
07		8060 X	7435	-0-	-625	-0-	-0-	-0-	7403	2	32	9	Y	29	29	0			2
BLOCK 31 UNIT					WELL #: P 18		RRCID -> 226603		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH		9400 PERF. 8594 - 8918						
02		10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10015	2	109	9	Y	99	100	0			6
03		10947 X	10947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10900	2	47	9	Y	43	46	0			3
04		12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11997	2	59	9	Y	54	53	0			4
05		T. A.	13138	-0-	13138	-0-	13138	-0-	13064	2	74	9	Y	67	66	0			5
06		T. A.	13072	-0-	13072	-0-	26210	-0-	13019	2	53	9	Y	48	49	0			4
07		T. A.	12859	-0-	12859	-0-	39069	-0-	12808	2	51	9	Y	46	46	0			4
BLOCK 31 UNIT					WELL #: X 2		RRCID -> 240433		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		8898 PERF. 8500 - 8865						
02		54752 X	49959	-0-	-4793	-0-	-0-	-0-	49944	2	15	9	Y	14	15	0			1
03		58435 X	52605	-0-	-5830	-0-	-0-	-0-	52602	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
04		56190 X	51313	-0-	-4877	-0-	-0-	-0-	51307	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
05		54498 X	50542	-0-	-3956	-0-	-0-	-0-	50539	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
06		53707 X	53707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53704	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*07		54451 X	54451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54448	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)														CNTY: CRANE			
OXY USA INC.																	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: F 2F RRCID -> 258201 COMPL. DATE 07/04/1950 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	4031 X	3726	-0-	-305	-0-	3726	2			Y	-0-	62	0			1	
03	4309 X	4180	-0-	-129	-0-	4099	2	81	9	Y	74	13	0			62	
04	4170 X	4027	-0-	-143	-0-	3997	2	30	9	Y	27	26	0			63	
05	T. A.	3798	-0-	3798	3798	3779	2	19	9	Y	17	16	0			64	
06	T. A.	4069	-0-	4069	7867	4054	2	15	9	Y	14	14	0			64	
07	T. A.	4303	-0-	4303	12170	4187	2	116	9	Y	105	97	0			72	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: A 16A RRCID -> 279499 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8718 - 9016																	
02	4408 X	2330	-0-	-2078	-0-	2315	2	15	9	Y	14	15	0			1	
03	4712 X	2609	-0-	-2103	-0-	2599	2	10	9	Y	9	9	0			1	
04	4260 X	2312	-0-	-1948	-0-	2298	2	14	9	Y	13	13	0			1	
05	2666 X	1958	-0-	-708	-0-	1948	2	10	9	Y	9	9	0			1	
06	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4124	2	24	9	Y	22	21	0			2	
*07	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4302	2	10	9	Y	9	10	0			1	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: C 4L RRCID -> 279500 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7500 - 7508																	
02	10904 X	8746	-0-	-2158	-0-	8723	2	23	9	Y	21	22	0			1	
03	10416 X	8605	-0-	-1811	-0-	8575	2	30	9	Y	27	26	0			2	
04	11370 X	9560	-0-	-1810	-0-	9528	2	32	9	Y	29	29	0			2	
05	11749 X	9709	-0-	-2040	-0-	9675	2	34	9	Y	31	31	0			2	
06	11370 X	10648	-0-	-722	-0-	10638	2	10	9	Y	9	10	0			1	
*07	10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	10882	2	9	9	Y	8	8	0			1	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: E 8 RRCID -> 279501 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7951 - 8717																	
02	13050 X	12112	-0-	-938	-0-	11869	2	243	9	Y	221	214	0			14	
03	11996 X	11996	-0-	-0-	-0-	11537	2	459	9	Y	417	406	0			25	
04	13970 X	13970	-0-	-0-	-0-	13650	2	320	9	Y	291	297	0			19	
05	T. A.	13994	-0-	13994	13994	13716	2	278	9	Y	253	254	0			18	
06	T. A.	14573	-0-	14573	28567	14397	2	176	9	Y	160	166	0			12	
07	T. A.	13119	-0-	13119	41686	12939	2	180	9	Y	164	163	0			13	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: K 3K RRCID -> 279503 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 9039																	
02	3248 X	2709	-0-	-539	-0-	2697	2	12	9	Y	11	11	0			1	
03	3131 X	3106	-0-	-25	-0-	3093	2	13	9	Y	12	12	0			1	
04	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3092	2	19	9	Y	17	17	0			1	
05	2945 X	2805	-0-	-140	-0-	2763	2	42	9	Y	38	36	0			3	
06	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2858	2	75	9	Y	68	66	0			5	
*07	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3553	2	88	9	Y	80	79	0			6	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: M 1M RRCID -> 279504 COMPL. DATE 08/20/1953 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8410 - 8780																	
02	4756 X	4148	-0-	-608	-0-	4095	2	53	9	Y	48	48	0			3	
03	5084 X	4452	-0-	-632	-0-	4433	2	19	9	Y	17	19	0			1	
04	4920 X	4480	-0-	-440	-0-	4456	2	24	9	Y	22	22	0			1	
05	T. A.	4449	-0-	4449	4449	4430	2	19	9	Y	17	17	0			1	
06	T. A.	4787	-0-	4787	9236	4776	2	11	9	Y	10	10	0			1	
07	T. A.	5057	-0-	5057	14293	5033	2	24	9	Y	22	21	0			2	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: O 5 RRCID -> 279531 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8121 - 8843																	
02	3045 X	2842	-0-	-203	-0-	2840	2	2	9	Y	2	2	0			-0-	
03	3224 X	3095	-0-	-129	-0-	3094	2	1	9	Y	1	1	0			-0-	
04	3120 X	2531	-0-	-589	-0-	2472	2	59	9	Y	54	50	0			4	
05	2976 X	2368	-0-	-608	-0-	2346	2	22	9	Y	20	23	0			1	
06	2880 X	2536	-0-	-344	-0-	2462	2	74	9	Y	67	63	0			5	
07	2976 X	1204	-0-	-1772	-0-	1124	2	80	9	Y	73	72	0			6	

BLOCK 31 (DEVONIAN)				//CONT.//	09358 450	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE			
OXY USA INC.				//CONT.//	630591									
BLOCK 31 UNIT				WELL #:	P 5K	RRCID ->	279532	COMPL.	DATE 11/10/1983	TOTAL	DEPTH 10340	PERF. 7918	-	8511
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		32163 X	32163	-0-	-0-	-0-	32010	2	153	9	Y	139	139	0
03		34379 X	33490	-0-	-889	-0-	33351	2	139	9	Y	126	128	0
04		33270 X	32673	-0-	-597	-0-	32578	2	95	9	Y	86	87	0
05		35216 X	32484	-0-	-2732	-0-	32395	2	89	9	Y	81	81	0
06		35715 X	35715	-0-	-0-	-0-	35631	2	84	9	Y	76	76	0
*07		37504 X	37504	-0-	-0-	-0-	37436	2	68	9	Y	62	63	0
BLOCK 31 UNIT				WELL #:	P 7K	RRCID ->	279533	COMPL.	DATE 07/17/1990	TOTAL	DEPTH 9100	PERF. 8402	-	8856
02		22842 X	22842	-0-	-0-	-0-	22728	2	114	9	Y	104	106	0
03		24296 X	24296	-0-	-0-	-0-	24187	2	109	9	Y	99	99	0
04		23863 X	23863	-0-	-0-	-0-	23813	2	50	9	Y	45	48	0
05		24862 X	23590	-0-	-1272	-0-	23528	2	62	9	Y	56	55	0
06		24468 X	24468	-0-	-0-	-0-	24422	2	46	9	Y	42	43	0
*07		24705 X	24705	-0-	-0-	-0-	24499	2	206	9	Y	187	175	0
BLOCK 31 UNIT				WELL #:	H 9H	RRCID ->	279543	COMPL.	DATE 12/08/1988	TOTAL	DEPTH 9460	PERF. 8491	-	8843
02		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1002	2	52	9	Y	47	46	0
03		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1344	2	42	9	Y	38	39	0
04		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1293	2	14	9	Y	13	14	0
05		14B2 EXT	1075	-0-	1075	1075	1068	2	7	9	Y	6	7	0
06		14B2 EXT	1050	-0-	1050	2125	1043	2	7	9	Y	6	6	0
07		14B2 EXT	1219	-0-	1219	3344	1216	2	3	9	Y	3	3	0
BLOCK 31 UNIT				WELL #:	A 15A	RRCID ->	279560	COMPL.	DATE 10/25/1984	TOTAL	DEPTH 9100	PERF. 8278	-	9033
02		7859 X	7095	-0-	-764	-0-	7065	2	30	9	Y	27	27	0
03		8184 X	7002	-0-	-1182	-0-	6968	2	34	9	Y	31	31	0
04		7620 X	4795	-0-	-2825	-0-	4773	2	22	9	Y	20	21	0
05		7409 X	4890	-0-	-2519	-0-	4869	2	21	9	Y	19	19	0
06		7170 X	7095	-0-	-75	-0-	7063	2	32	9	Y	29	28	0
*07		8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	8079	2	28	9	Y	25	25	0
BLOCK 31 UNIT				WELL #:	P 4K	RRCID ->	279572	COMPL.	DATE 11/20/1977	TOTAL	DEPTH 8950	PERF. 8375	-	8646
02		15515 X	12665	-0-	-2850	-0-	12639	2	26	9	Y	24	23	0
03		16585 X	15609	-0-	-976	-0-	15568	2	41	9	Y	37	36	0
04		15845 X	15845	-0-	-0-	-0-	15814	2	31	9	Y	28	28	0
05		15685 X	15685	-0-	-0-	-0-	15649	2	36	9	Y	33	33	0
06		17563 X	17563	-0-	-0-	-0-	17538	2	25	9	Y	23	23	0
*07		18207 X	18207	-0-	-0-	-0-	18170	2	37	9	Y	34	33	0
BLOCK 31 UNIT				WELL #:	P 16	RRCID ->	279626	COMPL.	DATE 12/27/1983	TOTAL	DEPTH 9120	PERF. 8107	-	9044
02		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5876	2	24	9	Y	22	22	0
03		6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	6053	2	47	9	Y	43	41	0
04		8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	8000	2	35	9	Y	32	33	0
05		8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	8092	2	23	9	Y	21	22	0
06		7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7174	2	40	9	Y	36	34	0
*07		8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	8249	2	52	9	Y	47	46	0
BLOCK 31 UNIT				WELL #:	Z 4	RRCID ->	279627	COMPL.	DATE 02/21/1975	TOTAL	DEPTH 9050	PERF. 8584	-	8931
02		6554 X	6026	-0-	-528	-0-	6011	2	15	9	Y	14	14	0
03		6913 X	6673	-0-	-240	-0-	6658	2	15	9	Y	14	14	0
04		6690 X	6233	-0-	-457	-0-	6219	2	14	9	Y	13	13	0
05		T. A.	6432	-0-	6432	6432	6421	2	11	9	Y	10	10	0
06		T. A.	6984	-0-	6984	13416	6974	2	10	9	Y	9	9	0
07		T. A.	7112	-0-	7112	20528	7099	2	13	9	Y	12	12	0

BLOCK 31 (DEVONIAN)														CNTY: CRANE			
OXY USA INC.																	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: 0 6 RRCID -> 279628 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	11890 X	8698	-0-	-3192	-0-	8635	2	63	9	Y	57	57	0			4	
03	12710 X	9874	-0-	-2836	-0-	9796	2	78	9	Y	71	71	0			4	
04	12300 X	8916	-0-	-3384	-0-	8885	2	31	9	Y	28	30	0			2	
05	11067 X	9466	-0-	-1601	-0-	9431	2	35	9	Y	32	32	0			2	
06	10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	10785	2	34	9	Y	31	31	0			2	
*07	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	10909	2	19	9	Y	17	18	0			1	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: P 14L RRCID -> 279629 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8175 - 8830																	
02	2929 X	2926	-0-	-3	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-	
03	3131 X	2950	-0-	-181	-0-	2933	2	17	9	Y	15	14	0			1	
04	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					1	
05	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					1	
06	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					1	
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					1	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: P 7 RRCID -> 279748 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8230 - 8952																	
02	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6734	2	72	9	Y	65	62	0			4	
03	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5744	2	35	9	Y	32	34	0			2	
04	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4390	2	3	9	Y	3	5	0			-0-	
05	5053 X	4559	-0-	-494	-0-	4553	2	6	9	Y	5	5	0			-0-	
06	4890 X	4682	-0-	-208	-0-	4652	2	30	9	Y	27	25	0			2	
*07	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5020	2	45	9	Y	41	40	0			3	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: Q 13 RRCID -> 279798 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9001 - 9070																	
02	18484 X	18484	-0-	-0-	-0-	18445	2	39	9	Y	35	35	0			2	
03	18848 X	16910	-0-	-1938	-0-	16878	2	32	9	Y	29	29	0			2	
04	18810 X	16227	-0-	-2583	-0-	16179	2	48	9	Y	44	43	0			3	
05	T. A.	21087	-0-	21087	21087	21035	2	52	9	Y	47	47	0			3	
06	T. A.	26992	-0-	26992	48079	26972	2	20	9	Y	18	20	0			1	
07	T. A.	28908	-0-	28908	76987	28882	2	26	9	Y	24	23	0			2	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: Q 9 RRCID -> 279799 COMPL. DATE 06/28/1976 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8788 - 8950																	
02	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	9104	2	54	9	Y	49	49	0			3	
03	9207 X	8088	-0-	-1119	-0-	8048	2	40	9	Y	36	37	0			2	
04	8910 X	8220	-0-	-690	-0-	8208	2	12	9	Y	11	12	0			1	
05	9796 X	7976	-0-	-1820	-0-	7957	2	19	9	Y	17	17	0			1	
06	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	9679	2	42	9	Y	38	36	0			3	
*07	10889 X	10889	-0-	-0-	-0-	10847	2	42	9	Y	38	38	0			3	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: S 6DT RRCID -> 279800 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8410 - 8977																	
02	3132 X	2129	-0-	-1003	-0-	2122	2	7	9	Y	6	6	0			-0-	
03	2852 X	1835	-0-	-1017	-0-	1828	2	7	9	Y	6	6	0			-0-	
04	2670 X	1830	-0-	-840	-0-	1826	2	4	9	Y	4	4	0			-0-	
05	T. A.	1521	-0-	1521	1521	1518	2	3	9	Y	3	3	0			-0-	
06	T. A.	1375	-0-	1375	2896	1372	2	3	9	Y	3	3	0			-0-	
07	T. A.	964	-0-	964	3860	961	2	3	9	Y	3	3	0			-0-	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: O 10 RRCID -> 279846 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8156 - 9021																	
02	12441 X	9978	-0-	-2463	-0-	9960	2	18	9	Y	16	16	0			1	
03	13175 X	10553	-0-	-2622	-0-	10530	2	23	9	Y	21	21	0			1	
04	12300 X	10197	-0-	-2103	-0-	10178	2	19	9	Y	17	17	0			1	
05	10819 X	10048	-0-	-771	-0-	10023	2	25	9	Y	23	22	0			2	
06	11241 X	11241	-0-	-0-	-0-	11202	2	39	9	Y	35	34	0			3	
*07	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	11744	2	22	9	Y	20	21	0			2	

BLOCK 31 (DEVONIAN)														CNTY: CRANE			
OXY USA INC.																	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: Q 11																	
RRCID -> 279854																	
COMPL. DATE 12/15/1982																	
TOTAL DEPTH 9098																	
PERF. 8401 - 8994																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	3857 X	3205	-0-	-652	-0-	3173	2	32	9	Y	29	33	0			2	
03	3875 X	3331	-0-	-544	-0-	3328	2	3	9	Y	3	5	0			-0-	
04	3750 X	3239	-0-	-511	-0-	3209	2	30	9	Y	27	25	0			2	
05	T. A.	3134	-0-	3134	3134	3113	2	21	9	Y	19	20	0			1	
06	T. A.	3391	-0-	3391	6525	3384	2	7	9	Y	6	7	0			-0-	
07	T. A.	3528	-0-	3528	10053	3521	2	7	9	Y	6	6	0			-0-	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: Q 12																	
RRCID -> 282456																	
COMPL. DATE 05/08/2017																	
TOTAL DEPTH 9100																	
PERF. 8360 - 9043																	
02	3886 X	3762	-0-	-124	-0-	3733	2	29	9	Y	26	26	0			2	
03	3782 X	1932	-0-	-1850	-0-	1913	2	19	9	Y	17	18	0			1	
04	3720 X	674	-0-	-3046	-0-	665	2	9	9	Y	8	8	0			1	
05	T. A.	1975	-0-	1975	1975	1924	2	51	9	Y	46	44	0			3	
06	T. A.	4045	-0-	4045	6020	3966	2	79	9	Y	72	70	0			5	
07	T. A.	3691	-0-	3691	9711	3682	2	9	9	Y	8	12	0			1	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: C 8R																	
RRCID -> 282506																	
COMPL. DATE 05/08/2017																	
TOTAL DEPTH 9075																	
PERF. 8033 - 8950																	
02	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	10508	2	10	9	Y	9	8	0			1	
03	8835 X	8693	-0-	-142	-0-	8678	2	15	9	Y	14	14	0			1	
04	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	9612	2	6	9	Y	5	6	0			-0-	
05	14B DENY	10445	-0-	10445	10445	10442	2	3	9	Y	3	3	0			-0-	
06	14B DENY	11820	-0-	11820	22265	11817	2	3	9	Y	3	3	0			-0-	
07	14B DENY	11695	-0-	11695	33960	11692	2	3	9	Y	3	3	0			-0-	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: Q 14																	
RRCID -> 286779																	
COMPL. DATE 03/21/2019																	
TOTAL DEPTH 9400																	
PERF. 8360 - 9276																	
02	8236 X	7698	-0-	-538	-0-	7684	2	14	9	Y	13	13	0			1	
03	8742 X	8447	-0-	-295	-0-	8433	2	14	9	Y	13	13	0			1	
04	8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	8377	2	9	9	Y	8	8	0			1	
05	T. A.	8042	-0-	8042	8042	8032	2	10	9	Y	9	9	0			1	
06	T. A.	8930	-0-	8930	16972	8916	2	14	9	Y	13	13	0			1	
07	T. A.	9808	-0-	9808	26780	9795	2	13	9	Y	12	12	0			1	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: Q 10																	
RRCID -> 287037																	
COMPL. DATE 05/21/2019																	
TOTAL DEPTH 9125																	
PERF. 8413 - 9084																	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: J 7																	
RRCID -> 287136																	
COMPL. DATE 03/21/2019																	
TOTAL DEPTH 9150																	
PERF. 8434 - 8942																	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: B 1R																	
RRCID -> 287217																	
COMPL. DATE 03/21/2019																	
TOTAL DEPTH 10450																	
PERF. 8624 - 8867																	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: 0 11			RRCID -> 288878	COMPL. DATE 04/20/2010	TOTAL DEPTH 9170	PERF. 8166	-	9095	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
BLOCK 31 (PENN. 7620)				09358 900	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.				630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: 0 11			RRCID -> 257316	COMPL. DATE 04/20/2010	TOTAL DEPTH 9170	PERF. 7586	-	9095	
02	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	1937 2	112 9 Y	102	106 0		6
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	936 2	111 9 Y	101	101 0		6
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	999 2	150 9 Y	136	133 0		9
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1280 2	50 9 Y	45	51 0		3
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1519 2	116 9 Y	105	100 0		8
*07	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2498 2	50 9 Y	45	49 0		4
BLOCK 31 (QUEEN)				09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION				027200							
UNIVERSITY -35- A		WELL #: 1			RRCID -> 165881	COMPL. DATE 09/09/1997	TOTAL DEPTH 9070	PERF. 2944	-	2962	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
UNIVERSITY 38 A		WELL #: 3			RRCID -> 166462	COMPL. DATE 09/13/1997	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 2904	-	2919	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
UNIVERSITY "47A"		WELL #: 2			RRCID -> 168030	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2920	-	2930	
02	58 N	42	-0-	-16	-0-	1 1	26 3 Y	14	15 0		2
						15 9					
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	28 3	1 4 Y	15	13 0		4
						17 9					
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	27 3	15 9 Y	14	14 0		4
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	25 3	5 4 Y	14	14 0		4
						15 9					
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	22 3	6 4 Y	18	18 0		4
						20 9					
*07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	24 3	30 9 Y	27	22 0		9
UNIVERSITY "47"		WELL #: 1			RRCID -> 169025	COMPL. DATE 04/25/1998	TOTAL DEPTH 3004	PERF. 2919	-	2929	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

BLOCK 31 (QUEEN)				//CONT.//		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION				//CONT.//		027200													
UNIVERSITY "47"				WELL #:		2		RRCID -> 169033		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH		3000 PERF. 2904 - 2920					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0									CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	58 N	42	-0-	-16	-0-				1 1		26 3	Y	14		15 0			2	
									15 9										
03	62 N	46	-0-	-16	-0-				28 3		1 4	Y	15		13 0			4	
									17 9										
04	60 N	42	-0-	-18	-0-				27 3		15 9	Y	14		14 0			4	
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-				25 3		5 4	Y	14		14 0			4	
									15 9										
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-				22 3		6 4	Y	15		16 0			3	
									17 9										
*07	38 N	38	-0-	-0-	-0-				24 3		14 9	Y	13		12 0			4	
UNIVERSITY "37A"				WELL #:		1		RRCID -> 169037		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH		3050 PERF. 2910 - 2926					
02	29 N	27	-0-	-2	-0-				1 1		26 3	Y	-0-					-0-	
03	31 N	29	-0-	-2	-0-				28 3		1 4	Y	-0-					-0-	
04	30 N	27	-0-	-3	-0-				27 3			Y	-0-					-0-	
05	31 N	30	-0-	-1	-0-				25 3		5 4	Y	-0-					-0-	
06	30 N	28	-0-	-2	-0-				22 3		6 4	Y	-0-					-0-	
07	31 N	24	-0-	-7	-0-				24 3			Y	-0-					-0-	
UNIVERSITY "47A"				WELL #:		1		RRCID -> 169039		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH		3010 PERF. 2896 - 2912					
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-				1 1		26 3	Y	29		31 0			4	
									32 9										
03	62 N	61	-0-	-1	-0-				28 3		1 4	Y	29		25 0			8	
									32 9										
04	60 N	57	-0-	-3	-0-				27 3		30 9	Y	27		28 0			7	
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-				25 3		5 4	Y	28		28 0			7	
									31 9										
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-				22 3		6 4	Y	32		33 0			6	
									35 9										
*07	55 N	55	-0-	-0-	-0-				24 3		31 9	Y	28		25 0			9	
UNIVERSITY -35-				WELL #:		1		RRCID -> 170843		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH		9350 PERF. 2964 - 2974					
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-				1 1		237 3	Y	58		62 0			9	
									64 9										
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-				248 3		8 4	Y	57		50 0			16	
									63 9										
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-				245 3		62 9	Y	56		57 0			15	
05	279 N	244	-0-	-35	-0-				163 3		31 4	Y	45		48 0			12	
									50 9										
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-				174 3		45 4	Y	69		67 0			14	
									76 9										
07	279 N	278	-0-	-1	-0-				189 3		89 9	Y	81		69 0			26	
UNIVERSITY 38 "A"				WELL #:		1		RRCID -> 269504		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH		9060 PERF. 2955 - 2967					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
OXY USA INC.				630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 17		RRCID -> 163611		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH		3005 PERF. 2886 - 2903	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-		-0-
03	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 2		Y	-0-		-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		Y	-0-		-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-		-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		Y	-0-		-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		Y	-0-		-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 4		RRCID -> 163949		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH		3252 PERF. 2903 - 2931	
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-		-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		Y	-0-		-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-		-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-		-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-		-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		Y	-0-		-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 9		RRCID -> 163950		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH		3070 PERF. 2918 - 2935	
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-		-0-
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 2		Y	-0-		-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-		-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-		-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-		-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		Y	-0-		-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 12		RRCID -> 164179		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH		3030 PERF. 2881 - 2896	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: 5SD		RRCID -> 165332		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH		9025 PERF. 2914 - 2932	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
03	15 N	12	-0-	-3	-0-	12 2		Y	-0-		-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-		-0-
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-		-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 12		RRCID -> 165870		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL DEPTH		3030 PERF. 2920 - 2935	
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-		-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		Y	-0-		-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-		-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-		-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-		-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		Y	-0-		-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13		RRCID -> 165871		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH		3030 PERF. 2908 - 2923	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-		-0-
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2		Y	-0-		-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-		-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-		-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-		-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: HH12		RRCID -> 165872		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	Y	-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2	Y	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: SD13		RRCID -> 165875		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 13		RRCID -> 165878		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940	
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	Y	-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2	Y	-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG15		RRCID -> 165879		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2913 - 2928	
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	Y	-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	Y	-0-
*07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG16		RRCID -> 165880		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924	
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	Y	-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2	Y	-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	Y	-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	Y	-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2	Y	-0-
*07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 8H		RRCID -> 167927		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007	
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2	Y	-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	Y	-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2	Y	-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13H		RRCID -> 168264		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962	
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2	Y	-0-
*07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	Y	-0-

BLOCK 31 (QUEEN) OXY USA INC. BLOCK 31 UNIT														//CONT.// 09358 910 //CONT.// 630591 WELL #: 10TN				NON-ASSOCIATED RRCID -> 168911				CAPACITY COMPL. DATE 03/18/1998				CNTY: CRANE TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2994 - 3004			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								

BLOCK 31 UNIT														WELL #: H 6H				RRCID -> 169035				COMPL. DATE 05/13/1998				TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970			
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			124	2		Y	-0-						-0-								
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			156	2		Y	-0-						-0-								
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			153	2		Y	-0-						-0-								
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			170	2		Y	-0-						-0-								
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			164	2		Y	-0-						-0-								
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			174	2		Y	-0-						-0-								

BLOCK 31 UNIT														WELL #: V 2				RRCID -> 172168				COMPL. DATE 01/07/1999				TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962			
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			77	2		Y	-0-						-0-								
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	-0-	-0-			86	2		Y	-0-						-0-								
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			75	2		Y	-0-						-0-								
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	-0-	-0-			81	2		Y	-0-						-0-								
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	-0-	-0-			75	2		Y	-0-						-0-								
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	-0-	-0-			71	2		Y	-0-						-0-								

BLOCK 31 UNIT														WELL #: S 6DC				RRCID -> 173507				COMPL. DATE 02/26/1999				TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977			
02	3132	X	NO RPT	-0-	-3132	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						1								
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						1								
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						1								
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						1								
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						1								
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						1								

BLOCK 31 UNIT														WELL #: H 4H				RRCID -> 173575				COMPL. DATE 02/18/1999				TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975			
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			85	2		Y	-0-						-0-								
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			114	2		Y	-0-						-0-								
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			100	2		Y	-0-						-0-								
05	T. A.		98	-0-	98	-0-	98	98			98	2		Y	-0-						-0-								
06	T. A.		88	-0-	88	-0-	186	88			88	2		Y	-0-						-0-								
07	T. A.		98	-0-	98	-0-	284	98			98	2		Y	-0-						-0-								

BLOCK 31 UNIT														WELL #: H 9				RRCID -> 175868				COMPL. DATE 09/18/1997				TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960			
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2003	2	1	9	Y	1	1	0			-0-								
03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2593	2	3	9	Y	3	3	0			-0-								
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2363	2	21	9	Y	19	18	0			1								
05	T. A.		2510	-0-	2510	-0-	2510	2498			2498	2	12	9	Y	11	11	0			1								
06	T. A.		2498	-0-	2498	-0-	5008	2489			2489	2	9	9	Y	8	8	0			1								
07	T. A.		2723	-0-	2723	-0-	7731	2717			2717	2	6	9	Y	5	6	0			-0-								

BLOCK 31 UNIT														WELL #: A 2S				RRCID -> 197921				COMPL. DATE 09/17/1981				TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 7H		RRCID -> 204147		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 2893 - 2991				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-		68	2			Y	-0-			-0-
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	-0-		80	2			Y	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-		74	2			Y	-0-			-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-		88	2			Y	-0-			-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-		87	2			Y	-0-			-0-
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-		96	2			Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 5		RRCID -> 204148		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 2955 - 2963				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		T 7N		RRCID -> 204149		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 9105		PERF. 2963 - 2970				
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-		86	2			Y	-0-			-0-
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	-0-		88	2			Y	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-		93	2			Y	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-		108	2			Y	-0-			-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	-0-		89	2			Y	-0-			-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-		88	2			Y	-0-			-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC UNIVERSITY		WELL #:		760218 4		RRCID -> 168513		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 9654		PERF. 2950 - 2965				
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	93 N	48	-0-	-45	-0-	-0-		48	2			N	-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-		79	2			N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12	2			N	-0-			-0-
06	60 N	14	-0-	-46	-0-	-0-		14	2			N	-0-			-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	-0-		73	2			N	-0-			-0-
UNIVERSITY		WELL #:		5		RRCID -> 168517		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 9721		PERF. 2962 - 2980				
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	341 N	156	-0-	-185	-0-	-0-		156	2			N	-0-			-0-
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-		613	2			N	-0-			-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-		220	2			N	-0-			-0-
06	150 N	119	-0-	-31	-0-	-0-		119	2			N	-0-			-0-
07	620 N	231	-0-	-389	-0-	-0-		231	2			N	-0-			-0-
UNIVERSITY		WELL #:		8		RRCID -> 168938		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2973 - 2991				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)				//CONT.//	09358 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.//	760218																
UNIVERSITY				WELL #:	7	RRCID -> 169547		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL	DEPTH	3180	PERF.	2976	-	2990					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		261	N	-0-	-0-	-261	-0-							N	-0-					-0-	
03		279	N	257	-0-	-22	-0-			257	2			N	-0-					-0-	
04		275	N	275	-0-	-0-	-0-			275	2			N	-0-					-0-	
05		101	N	101	-0-	-0-	-0-			101	2			N	-0-					-0-	
*06		240	N	220	-0-	-20	-0-			210	2	10	9	N	9		9	8		-0-	
*07		326	N	326	-0-	-0-	-0-			326	2			N	-0-					-0-	

UNIVERSITY -B-					WELL #:	8	RRCID -> 228212		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL	DEPTH	3204	PERF.	2912	-	3021				
02		290	N	-0-	-0-	-290	-0-							N	-0-					-0-	
03		311	N	311	-0-	-0-	-0-			311	2			N	-0-					-0-	
04		253	N	253	-0-	-0-	-0-			253	2			N	-0-					-0-	
05		66	N	66	-0-	-0-	-0-			66	2			N	-0-					-0-	
06		300	N	214	-0-	-86	-0-			214	2			N	-0-					-0-	
*07		297	N	297	-0-	-0-	-0-			297	2			N	-0-					-0-	

UNIVERSITY					WELL #:	9	RRCID -> 228213		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL	DEPTH	3210	PERF.	2912	-	3021				
02		261	N	-0-	-0-	-261	-0-							N	-0-					-0-	
03		286	N	286	-0-	-0-	-0-			286	2			N	-0-					-0-	
04		223	N	223	-0-	-0-	-0-			223	2			N	-0-					-0-	
05		136	N	136	-0-	-0-	-0-			136	2			N	-0-					-0-	
06		270	N	251	-0-	-19	-0-			251	2			N	-0-					-0-	
*07		370	N	370	-0-	-0-	-0-			370	2			N	-0-					-0-	

BLOCK 31, EAST (ATOKA)					09359 250	ASSOCIATED		49B				CNTY: CRANE									
APACHE CORPORATION					027200																
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT					WELL #:	201	RRCID -> 210336		COMPL. DATE 12/09/1965		TOTAL	DEPTH	8970	PERF.	7856	-	7876				
02		87	#	49	-0-	-38	-0-			1	1	48	3	Y	-0-					-0-	
03		50	R	50	-0-	-0-	-0-			48	3	2	4	Y	-0-					-0-	
04		44	R	44	-0-	-0-	-0-			44	3			Y	-0-					-0-	
05		44	R	44	-0-	-0-	-0-			37	3	7	4	Y	-0-					-0-	
06		39	R	39	-0-	-0-	-0-			36	3	3	4	Y	-0-					-0-	
*07		43	R	43	-0-	-0-	-0-			43	3			Y	-0-					-0-	

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT					WELL #:	A 6S	RRCID -> 217487		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL	DEPTH	9080	PERF.	7960	-	7980				
02		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03		DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04		DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05		DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06		DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07		DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT					WELL #:	206	RRCID -> 228821		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL	DEPTH	9085	PERF.	7914	-	7933				
02		29	#	-0-	-0-	-29	-0-							Y	-0-					-0-	
03		DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04		DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05		DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06		DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07		DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

BLOCK 32 (WOLFCAMP)				09376 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 4		RRCID -> 208635		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	116 N	98	-0-	-18	-0-	8 1	86 3	Y	-0-				-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	4 4	180 3	Y	-0-				-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	3 4	96 3	Y	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	13 1		Y	-0-				-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	2 4		Y	-0-				-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-

GLASSCOCK "S" FEE				WELL #: 6		RRCID -> 218115		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592			
*01	589 N	476	-0-	-113	-0-	41 1	421 3	Y	8	8 0			1
*02	493 N	432	-0-	-61	-0-	5 4	371 3	Y	7	7 0			1
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	18 4	451 3	Y	1	2 0			-0-
04	450 N	348	-0-	-102	-0-	44 1	304 3	Y	-0-				-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	6 4		Y	-0-				-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	38 1		Y	-0-				-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	6 4		Y	-0-				-0-

GLASSCOCK "S" FEE				WELL #: 12		RRCID -> 220066		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566			
*02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	31 1	328 3	Y	18	18 0			2
*03	496 N	426	-0-	-70	-0-	16 4	373 3	Y	11	11 0			2
*04	510 N	329	-0-	-181	-0-	36 1	278 3	Y	10	10 0			2
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	5 4	11 9	Y	-0-	2 0			-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-				-0-
*07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	62 1	497 3	Y	27	25 0			2

BLOCK 72 (PENN.)				09563 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES			
ARCH OIL & GAS, LLC				029272									
BURCHARD				WELL #: 1		RRCID -> 224840		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12157 - 12292			
02	1160 N	1101	-0-	-59 B	-0-	1101 3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086 3		N	-0-				-0-
04	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3		N	-0-				-0-
05	1178 N	327	-0-	-851 B	-0-	327 3		N	-0-				-0-
06	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 3		N	-0-				-0-
*07	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3		N	-0-				-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162									
DENMAN STATE 26				WELL #: 1		RRCID -> 282641		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 14275 PERF.12644 - 12750			
02	9715 N	2557	-0-	-7158 B	-13164	779 1	1778 2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3898	CANCELLED UNDERAGE ->	-9266							
03	0 N	4921	-0-	4921 B	1023	708 1	4213 2	N	-0-				-0-
04	4720	99	-0-	-4621 B	-3598	55 1	44 2	N	-0-				-0-
05	2728 #	126	-0-	-2602 B	-6200	126 2		N	-0-				-0-
06	2377	111	-0-	-2266 B	-8466	111 2		N	-0-				-0-
07	0	631	-0-	631 B	-7835	631 2		N	-0-				-0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP)										10031 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
GLOSSOP OIL & GAS, LLC										310719											
NUTT										WELL #: 1		RRCID -> 161163		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6191 - 6227			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		29 N	22	-0-	-7	-0-	-0-				22 3			Y	-0-						21
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-				17 3			Y	-0-						21
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-				40 3			Y	-0-						21
*05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-				40 3			Y	-0-						21
*06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-				40 3			Y	-0-						21
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-				24 3			Y	-0-						21
NUTT 102A										WELL #: 2		RRCID -> 162596		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 6229 - 6319			
02		29 N	17	-0-	-12	-0-	-0-				17 3			Y	-0-						30
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-				14 3			Y	-0-						30
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-				32 3			Y	-0-						30
*05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-				32 3			Y	-0-						30
*06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-				32 3			Y	-0-						30
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-				19 3			Y	-0-						30
NUTT 5										WELL #: 1		RRCID -> 165308		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6212 - 6293			
02		435 N	394	-0-	-41	-0-	-0-				394 3			Y	-0-						-0-
03		496 N	311	-0-	-185	-0-	-0-				311 3			Y	-0-						-0-
04		735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-				735 3			Y	-0-						-0-
*05		723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-				723 3			Y	-0-						-0-
*06		719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-				719 3			Y	-0-						-0-
07		775 N	429	-0-	-346	-0-	-0-				429 3			Y	-0-						-0-
BOOTLEG CANYON (CONNELL)										10613 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
V-F PETROLEUM INC.										880375											
UNIVERSITY 7										WELL #: 1		RRCID -> 273473		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 6437 - 6453			
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2020 - P/A 03/11/20																					
BRADFORD RANCH (ATOKA)										11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.										148113											
TEINERT, G. O.										WELL #: 1		RRCID -> 135428		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 11475		PERF. 11356 - 11369			
02		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	-0-				69 2	4376 3	Y	7							142
											60 4	55 5									
03		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	-0-				10 2	5143 3	Y	-0-							142
											50 4										
04		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	-0-				32 2	5622 3	Y	-0-							142
											40 4										
05		5611 X	5443	-0-	-168	-0-	-0-				1 2	5374 3	Y	-0-							142
											68 4										
06		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	-0-				10 2	5313 3	Y	-0-							142
											53 4	131 5									
*07		10765 X	10765	-0-	-0-	-0-	-0-				10277 3	35 4	Y	55							197
											392 5	61 9									

BRADFORD RANCH (ATOKA)			//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113								
WYLIE, ZULA B. "B"			WELL #:		1	RRCID -> 135431		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11380 - 11398	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2206	3	65	4	Y	-0-		-0-
*09	3000 N	3966	-0-	966	966	3890	3	76	4	Y	-0-		-0-
*10	3100 N	6881	-0-	3781	4747	455	2	6248	3	Y	-0-		-0-
*11	11381 X	6634	-0-	-4747	-0-	178	4						
12	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	6238	3	89	4	Y	279		279
*01	6417 X	6237	-0-	-180	-0-	307	9						
02	6409 X	5500	-0-	-909	-0-	5863	3	88	4	Y	53		332
03	6851 X	5991	-0-	-860	-0-	58	9						
04	6630 X	4551	-0-	-2079	-0-	6079	3	78	4	Y	31		310
05	6200 X	275	-0-	-5925	-0-	46	5	34	9				
06	6000 X	2517	-0-	-3483	-0-	5354	3	73	4	Y	11		321
*07	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	61	5	12	9				
						5900	3	56	4	Y	32	174 1	179
						35	9						
						4518	3	33	4	Y	-0-		179
						259	3	3	4	Y	12		191
						13	9						
						5	2	2435	3	Y	-0-		191
						24	4	53	5				
						6804	3	22	4	Y	-0-		191
						232	5						

WYLIE, ZULA B. "C"			WELL #:		1	RRCID -> 135432		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11406 - 11476	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WYLIE, ZULA B. "C"			WELL #:		2	RRCID -> 135433		COMPL. DATE 04/23/1983		TOTAL DEPTH 11543		PERF.11400 - 11416	
*08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-		1
*09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	618	3	12	4	Y	-0-		1
*10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	2	85	3	Y	-0-		1
						3	4						
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	4	Y	-0-		1
12	620 N	31	-0-	-589	-0-	31	3			Y	-0-		1
*01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	294	3	4	4	Y	5		5
						2	5	6	9				
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1390	3	19	4	Y	4		9
						18	5	4	9				
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	32	3	11	9	Y	10	5 1	14
04	300 N	31	-0-	-269	-0-	31	3			Y	-0-		14
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	969	3	12	4	Y	46		60
						51	9						
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	2	2	956	3	Y	-0-		60
						9	4	23	5				
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		60

WYLIE, ZULA B. "B"			WELL #:		2	RRCID -> 135615		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11430 - 11507	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
TEINERT, G. O.														
WELL #: 2 RRCID -> 136114 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	7	2	423	3	Y	2			49
03	496 N	375	-0-	-121	-0-	5	4	5	5	Y	-0-			49
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-	1	2	370	3	Y	-0-			49
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	4	4			Y	-0-			49
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
MIDLAND "AC" FEE WELL #: 1 RRCID -> 136431 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
MIDLAND 'AH' FEE WELL #: 1 RRCID -> 142708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358														
02	841 N	646	-0-	-195	-0-	629	3	9	4	Y	-0-			48
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	8	5	7	4	Y	160	30	1	178
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	701	3	5	4	Y	-0-			178
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	176	9	10	4	Y	12			190
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	668	3	711	3	Y	2			192
*07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	813	3	17	5	Y	6			198
						13	9	2	2					
						7	4	28	5					
						28	5	7	9					
WYLIE, ZULA B. WELL #: 2 RRCID -> 146830 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460														
*08	3100 N	3161	-0-	61	-0-	61	3071	3	90	4	Y	-0-		5
*09	402 N	341	-0-	-61	-0-	335	3	6	4	Y	-0-			5
*10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	2	75	3	Y	-0-			5
11	T. A.	21	-0-	21	-0-	1	4			Y	-0-			5
12	T. A.	3	-0-	3	-0-	21	3			Y	-0-			5
*01	T. A.	1	-0-	1	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
02	29 X	4	-0-	-25	-0-	25	1	4	3	Y	-0-			-0-
03	2 X	2	-0-	-0-	-0-		2	3		Y	-0-			-0-
04	30 X	2	-0-	-28	-0-		2	3		Y	-0-			-0-
05	4 N	2	-0-	-2	-0-		2	3		Y	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412														
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113													
MIDLAND -AB- FEE		WELL #:		2	RRCID -> 239233		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865													
JACWIL 'B'				WELL #:		1	RRCID -> 139939		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020						
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	3				Y	-0-				-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	3				Y	-0-				-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	3				Y	-0-				-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449	3				Y	-0-				-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	3				Y	-0-				-0-
*07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	3				Y	-0-				-0-
PBEX OPERATIONS, LLC				630732													
MORELAND				WELL #:		1	RRCID -> 134808		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352						
02	957 N	202	-0-	-755	-0-	-0-	202	2				Y	-0-				-0-
03	930 N	12	-0-	-918	-0-	-0-	12	2				Y	-0-				-0-
04	390 N	23	-0-	-367	-0-	-0-	23	2				Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
MORELAND				WELL #:		2	RRCID -> 134809		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11343 - 11357						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		132						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		132						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		132						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		132						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		132						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		132						Y	-0-				-0-
BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON)				11370 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD							
WTG EXPLORATION				945220													
BRANDENBURG				WELL #:		B 1	RRCID -> 108598		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 10150 PERF.10016 - 10032						
02	667 N	640	-0-	-27	-0-	621	2	19 9	Y	17	2 8						39
03	899 N	838	-0-	-61	-0-	797	2	41 9	Y	37	55 1						21
04	720 N	253	-0-	-467	-0-	190	2	63 9	Y	57	55 1						23
05	682 N	23	-0-	-659	-0-	1	2	22 9	Y	20							43
06	810 N	65	-0-	-745	-0-	45	2	20 9	Y	18	28 1						33
07	248 N	97	-0-	-151	-0-	75	2	22 9	Y	20	27 1			9 8			17
BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)				12230 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961													
MOORES ESTATE "B"				WELL #:		3	RRCID -> 180879		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PECOS																	
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961																											
MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630																											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		13	2				Y		-0-							29	
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		101	2		3	9	Y		3							32	
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		69	2		52	9	Y		47		56	1				23	
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		66	2		15	9	Y		14							37	
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		65	2		25	9	Y		23							60	
07	31 N	30	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		18	2		12	9	Y		11		53	1				18	

VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217																											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							16	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							16	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							16	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							16	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							16	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							16	

VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088																											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	

IOWA REALTY TRUST 'A' WELL #: 5 RRCID -> 285715 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2768 - 3265																											
02	1508 X	185	-0-	-0-	-1323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		185	2				N		-0-							-0-	
03	1054 X	928	-0-	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		928	2				N		-0-							-0-	
04	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1355	2				N		-0-							-0-	
05	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1314	2				N		-0-							-0-	
06	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1297	2				N		-0-							-0-	
07	1395 X	311	-0-	-0-	-1084	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		311	2				N		-0-							-0-	

BROOKLAW (TUBB) 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PECOS																	
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961																											
IOWA REALTY TRUST -125- WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A																											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	

MOODERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016																											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							47	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		28							75	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		16							91	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		7							98	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		9							107	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		12		95	1				24	

BROOKLAW (TUBB)														
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRUNSON RANCH (PENN. LO. -ATOKA) 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429														
LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF. 15388 - 16214														
*09	21300	X	12203	-0-	-9097	-0-	12203	2		N	-0-			7
10	22756	X	22756	-0-	-0-	-0-	22756	2		N	-0-			7
11	22328	X	22328	-0-	-0-	-0-	22328	2		N	-0-			7
12	21063	X	21063	-0-	-0-	-0-	21063	2		N	-0-			7
01	22754	X	20297	-0-	-2457	-0-	20297	2		N	-0-			7
02	21576	X	16894	-0-	-4682	-0-	16894	2		N	-0-			7
03	23064	X	11501	-0-	-11563	-0-	11501	2		N	-0-			7
04	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-				N	-0-			7
05	21797	X	21797	-0-	-0-	-0-	21797	2		N	-0-			7
06	19650	X	17431	-0-	-2219	-0-	17431	2		N	-0-			7
07	18073	X	15448	-0-	-2625	-0-	15448	2		N	-0-			7
BRUNSON RANCH (STRAWN) 12646 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING														
EOG RESOURCES, INC. 253162														
BRUNSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 201021 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 16832 PERF. 14380 - 15389														
02	4774		2706	-0-	-2068	-0-	2706	2		N	-0-			-0-
03	682		389	-0-	-293	-0-	389	2		N	-0-			-0-
04	1506		1083	-0-	-423	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
05	1694		1188	-0-	-506	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
06	2576		1618	-0-	-958	-0-	1618	2		N	-0-			-0-
07	682		351	-0-	-331	-0-	351	2		N	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) APACHE CORPORATION BRAUN "10"														
				12763 333	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MIDLAND	
				027200										
				WELL #: 1	RRCID -> 166540				COMPL. DATE 05/18/2018				TOTAL DEPTH 11906 PERF.11782 - 15934	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
CHEVRON U. S. A. INC. SCHARBAUER "35B"				148113										
				WELL #: 1	RRCID -> 119662				COMPL. DATE 11/13/2015				TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #: 20H	RRCID -> 151722				COMPL. DATE 08/29/1996				TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1
BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #: 21H	RRCID -> 151754				COMPL. DATE 09/25/1996				TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	4
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	4
BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #: 22H	RRCID -> 153523				COMPL. DATE 11/22/1996				TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #: 24H	RRCID -> 154101				COMPL. DATE 05/20/1999				TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13						Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13						Y	-0-	-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
BRYANT G DEVONIAN UNIT														
WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 155262 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 32H RRCID -> 160930 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 15366 PERF.12206 - 15366														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

BRYANT -G- (DEVONIAN)														CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.																			
BRYANT G DEVONIAN UNIT																			
WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		6438 X	66	-0-	-0-	-6372	-0-		64	3	1	4	Y	-0-					359
03		6882 X	300	-0-	-0-	-6582	-0-		194	3	1	4	Y	95	245	1			209
04		6660 X	-0-	-0-	-0-	-6660	-0-		105	9			Y	-0-					209
05		19964 X	-0-	-0-	-0-	-19964	-0-						Y	-0-					209
06		13020 X	-0-	-0-	-0-	-13020	-0-						Y	-0-					209
07		310 X	-0-	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-					209
BRYANT G DEVONIAN UNIT														WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT														WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2														WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12022 - 15835					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT														WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT														WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)			//CONT.// 12763 333			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MIDLAND							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																
BRYANT G DEVONIAN UNIT			WELL #: 41H			RRCID -> 163601			COMPL. DATE 06/02/1997			TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT			WELL #: 37H			RRCID -> 164490			COMPL. DATE 06/09/1997			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT			WELL #: 39H			RRCID -> 164491			COMPL. DATE 06/25/1997			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867							
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1			WELL #: 3H			RRCID -> 165711			COMPL. DATE 08/08/1999			TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666							
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT			WELL #: 43H			RRCID -> 166544			COMPL. DATE 10/15/1997			TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734							
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT			WELL #: 44H			RRCID -> 166546			COMPL. DATE 11/05/1997			TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT			WELL #: 48H			RRCID -> 166547			COMPL. DATE 10/14/2019			TOTAL DEPTH 12180 PERF. 4393 - 6044							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 2H		RRCID -> 166548		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 15626	
								PERF.11775 - 15493	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	4 1	560 3	Y	8
						8 4	8 5		
03	1302 N	390	-0-	-912	-0-	2 1	375 3	Y	8
						4 4	9 9		
04	1260 N	22	-0-	-1238	-0-	22 3		Y	-0-
05	620 N	428	-0-	-192	-0-	4 1	407 3	Y	8
						8 4	9 9		
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2	Y	7
						597 3	5 4		
						15 5	8 9		
*07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	1 1	351 3	Y	7
						1 4	13 5		
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 40H		RRCID -> 167652		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 15774	
								PERF.11885 - 15774	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 47H		RRCID -> 167654		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 15738	
								PERF.11782 - 15738	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MISSOURI-GULF "7"		WELL #: 1H		RRCID -> 168032		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 12400	
								PERF.11998 - 15800	
02	1885 N	1063	-0-	-822	-0-	1037 3	14 4	Y	-0-
						12 5			
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1810 3	18 4	Y	5
						6 9			
04	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2768 3	20 4	Y	-0-
05	3100 N	3340	-0-	240	240	1 2	3242 3	Y	51
						41 4	56 9		
06	3000 N	3139	-0-	139	379	6 2	3031 3	Y	3
						30 4	69 5		
*07	3100 N	3832	-0-	732	1111	3675 3	12 4	Y	13
						131 5	14 9		
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 46H		RRCID -> 168123		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 15695	
								PERF.11810 - 15551	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)														CNTY: MIDLAND	
CHEVRON U. S. A. INC.															
BRYANT G DEVONIAN UNIT															
WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				95
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	53	1		124
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				124
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				124
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				124
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				124
TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785															
02	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	4	1	2004	3	Y	8	8	0		-0-
						26	4		5						
03	2046 X	1666	-0-	-380	-0-	1640	3	16	4	Y	9	9	0		-0-
						10	9								
04	1980 X	92	-0-	-1888	-0-	91	3	1	4	Y	-0-				-0-
05	2015 X	1847	-0-	-168	-0-	1813	3	17	4	Y	15	15	0		-0-
						17	9								
06	1950 X	1156	-0-	-794	-0-	1	1	1	2	Y	23	23	0		-0-
						1094	3	10	4						
						25	5	25	9						
07	2015 X	1152	-0-	-863	-0-	3	1	1082	3	Y	23	23	0		-0-
						3	4	39	5						
TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739															
02	2697 X	1249	-0-	-1448	-0-	2	1	1203	3	Y	11	11	0		-0-
						16	4	16	5						
03	2046 X	716	-0-	-1330	-0-	3	1	696	3	Y	8	8	0		-0-
						8	4	9	9						
04	1980 X	62	-0-	-1918	-0-	62	3			Y	-0-				-0-
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	4	1	1678	3	Y	13	13	0		-0-
						22	4	14	9						
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	9	1	3	2	Y	14	14	0		-0-
						1229	3	12	4						
						33	5	15	9						
*07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	5	1	1504	3	Y	11	11	0		-0-
						5	4	61	5						
TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766															
02	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	15	1	1816	3	Y	126	126	0		-0-
						26	4	25	5						
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1221	3	11	4	Y	35	35	0		-0-
						39	9								
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-				-0-
05	2170 N	154	-0-	-2016	-0-	2	1	28	3	Y	112	112	0		-0-
						1	4	123	9						
06	1230 N	59	-0-	-1171	-0-	2	1	14	3	Y	38	38	0		-0-
						1	5	42	9						
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)														CNTY: MIDLAND	
CHEVRON U. S. A. INC.															
TEXAS TEN NCT-1															
//CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 148113															
WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2436 X	2413	-0-	-23	-0-	2335	3	31	4	Y	20	20	0	-0-	
03	2604 X	2308	-0-	-296	-0-	25	5	22	9	Y	11	11	0	-0-	
04	2520 X	115	-0-	-2405	-0-	1	1	2273	3	Y	-0-			-0-	
05	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	22	4	12	9	Y	11	11	0	-0-	
06	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	114	3	1	4	Y	7	7	0	-0-	
*07	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	2451	3	26	4	Y	-0-			-0-	
						12	9								
						1974	3	19	4	Y					
						33	5	8	9						
						1612	3	7	4	Y					
						44	5								

MIDLAND "BB" FEE														WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT														WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500	
02	2900 N	3755	-0-	855	855	2969	3	40	4	Y	644	629	0	23	
03	3929 X	3074	-0-	-855	-0-	38	5	708	9	Y	208	226	0	5	
04	2130 X	931	-0-	-1199	-0-	229	9				41	45	0	1	
05	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	879	3	7	4	Y	33	33	0	1	
06	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	45	9				125	121	0	5	
07	2759 X	1820	-0-	-939	-0-	1	2	3210	3	Y	98	100	0	3	
						40	4	36	9						
						6	2	2730	3	Y					
						27	4	69	5						
						1643	3	5	4	Y					
						64	5	108	9						

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL														WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL														WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 256653		COMPL. DATE 10/25/1967		TOTAL DEPTH 11958		PERF.11710 - 11938				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		17R	RRCID -> 282447		COMPL. DATE 07/01/1951		TOTAL DEPTH 12041		PERF.11762 - 11968				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
TEXAS TEN NCT-1		WELL #:		3H	RRCID -> 285587		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 12310		PERF.12016 - 16109				
02	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1785	3	23	4	N	-0-			-0-	
						20	5								
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	841	3	8	4	N	-0-			-0-	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-	
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	695	3	8	4	N	-0-			-0-	
06	180 N	100	-0-	-80	-0-	98	3	2	5	N	-0-			-0-	
*07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	823	3	2	4	N	-0-			-0-	
						29	5								
SCHARBAUER JR		WELL #:		10SW	RRCID -> 286973		COMPL. DATE 06/11/2019		TOTAL DEPTH 11893		PERF. 5287 - 6078				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726													
MCINTOSH "22"		WELL #:		1	RRCID -> 174199		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 12197		PERF.12500 - 15650				
02	1479 N	1438	-0-	-41	-0-	1438	3			N	-0-			227	
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-	176	1	51	
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1402	3	42	9	N	38			89	
05	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	1473	3	29	9	N	26			115	
06	1560 N	1261	-0-	-299	-0-	1233	3	28	9	N	25			140	
*07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1079	3	37	9	N	34			174	
MCINTOSH "21"		WELL #:		1	RRCID -> 175788		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 12102		PERF.12482 - 15810				
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			183	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	167	1	27	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726								
TXL "11"		WELL #:		1	RRCID -> 180832		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH		N/A PERF.12366 - 15655	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2900	N	8755	-0-	5855	5855	8755	4		Y	-0-	-0-
03	3100	N	8334	-0-	5234	11089	8334	4		Y	-0-	-0-
04	3000	N	7067	-0-	4067	15156	7067	4		Y	-0-	-0-
05	25953	X	10797	-0-	-15156	-0-	10794	4	3	9	Y	-0-
06	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	4			Y	-0-
*07	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7577	4	11	9	Y	-0-
												4
MCINTOSH "21"		WELL #:		2	RRCID -> 184696		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH		12400 PERF.12664 - 15540	
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1821	3	11	9	N	67
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1839	3	12	9	N	78
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1594	3	15	9	N	92
05	1953	N	1745	-0-	-208	-0-	1704	3	41	9	N	129
06	1800	N	845	-0-	-955	-0-	790	3	55	9	N	27
*07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	703	3	7	9	N	33
TXL "11"		WELL #:		3	RRCID -> 185610		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH		12149 PERF.12483 - 15735	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
BUFFALO RIDGE (BEND)		13120 050		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE				
SUNDOWN ENERGY LP		829482										
CRANE 11 "0"		WELL #:		2	RRCID -> 217554		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH		10414 PERF. 9888 - 9910	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
BURKHOLDER (FUSSELMAN)		13593 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
PLATINUM EXPLORATION INC.		667939										
CHINA LAKE "205"		WELL #:		2	RRCID -> 185261		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH		16867 PERF.16816 - 16843	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT
BUSH (PERMIAN)		13964 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
COLGATE OPERATING, LLC		167327										
BELL 13-243		WELL #:		1	RRCID -> 251075		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH		15750 PERF.12757 - 13592	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BUSH (PERMIAN)				//CONT.//		13964 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES			
TALL CITY OPERATIONS III LLC						835518											
TOONE 13-157				WELL #:		1		RRCID -> 250781		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 13220		PERF.10039 - 12519			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02		18067 X	13879	-0-		-4188	-0-			13788	2	91	9	N		83	378
03		18569 X	17072	-0-		-1497	-0-			16815	2	257	9	N		234	436
04		17790 X	15743	-0-		-2047	-0-			15450	3	293	9	N		266	161
05		17174 X	16328	-0-		-846	-0-			16085	3	243	9	N		221	382
06		16560 X	15444	-0-		-1116	-0-			15242	3	202	9	N		184	566
07		17081 X	15448	-0-		-1633	-0-			15237	3	211	9	N		192	393
ODEN 13-181				WELL #:		1		RRCID -> 252927		COMPL. DATE 09/12/2009		TOTAL DEPTH 13393		PERF.12205 - 13105			
02		9843 X	9843	-0-		-0-	-0-			9843	2			N		-0-	-0-
03		10471 X	10471	-0-		-0-	-0-			10471	2			N		-0-	-0-
04		10710 X	9841	-0-		-869	-0-			9841	3			N		-0-	-0-
05		11067 X	10592	-0-		-475	-0-			10592	3			N		-0-	-0-
06		10500 X	9827	-0-		-673	-0-			9827	3			N		-0-	-0-
07		10509 X	10497	-0-		-12	-0-			10496	3	1	9	N		1	-0-
VALLEY STATE 13-132				WELL #:		1		RRCID -> 256555		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 12835		PERF.11097 - 11200			
02		0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-	64
03		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-	64
04		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-	64
05		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-	64
06		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-	64
07		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-	64
CAPRITO (ATOKA)				15499 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862													
UNIVERSITY GAS UNIT "36"				WELL #:		1		RRCID -> 058890		COMPL. DATE 04/02/1974		TOTAL DEPTH 19050		PERF. N/A			
02		3364 X	3182	-0-		-182	-0-			3182	3			N		-0-	34
03		3596 X	3422	-0-		-174	-0-			3422	3			N		-0-	34
04		3480 X	3223	-0-		-257	-0-			3223	3			N		-0-	34
05		3596 X	3368	-0-		-228	-0-			3362	3	6	9	N		5	39
06		3420 X	3237	-0-		-183	-0-			3234	3	3	9	N		3	42
07		3410 X	3280	-0-		-130	-0-			3280	3			N		-0-	42
WEST CAPRITO UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 200301		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 18590		PERF.13299 - 13399			
02		7775 X	7775	-0-		-0-	-0-			7775	3			N		-0-	28
03		8296 X	8296	-0-		-0-	-0-			8296	3			N		-0-	28
04		7291 X	7291	-0-		-0-	-0-			7291	3			N		-0-	28
05		6483 X	6483	-0-		-0-	-0-			6483	3			N		-0-	28
06		5708 X	5708	-0-		-0-	-0-			5708	3			N		-0-	28
*07		7298 X	7298	-0-		-0-	-0-			7298	3			N		-0-	28
CAPRITO (ELLENBURGER)				15499 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WARD					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862													
WEST CAPRITO UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 055091		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 19091		PERF.11733 - 12203			
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-	-0-

CAPRITO (FUSSELMAN)														15499 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														147862									
UNIVERSITY -L-														WELL #: 1		RRCID -> 068276		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 18500		PERF.15741 - 15792	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE					
02		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-			1175 3			N	-0-					-0-					
03		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-			1276 3			N	-0-					-0-					
04		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-			1218 3			N	-0-					-0-					
05		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-			1231 3			N	-0-					-0-					
06		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-			1188 3			N	-0-					-0-					
*07		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-			1228 3			N	-0-					-0-					
CAPRITO (MISS.)														15499 670		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														147862									
WEST CAPRITO UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 058826		COMPL. DATE 04/30/1974		TOTAL DEPTH 15425		PERF. N/A	
02		203 N	152	-0-	-51	-0-			152 3			N	-0-					-0-					
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-			164 3			N	-0-					-0-					
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-			191 3			N	-0-					-0-					
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-			205 3			N	-0-					-0-					
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-			200 3			N	-0-					-0-					
*07		217 N	217	-0-	-0-	-0-			217 3			N	-0-					-0-					
CARDINAL (QUEEN, W.)														15605 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
AAA OIL TRUST														000118									
UNIVERSITY 11 D														WELL #: 1		RRCID -> 047152		COMPL. DATE 09/30/1969		TOTAL DEPTH 2100		PERF. N/A	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59					
CARDINAL (TANSILL)														15605 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
AAA OIL TRUST														000118									
UNIVERSITY 4 D														WELL #: 2		RRCID -> 103311		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 837		PERF. 825 - 830	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
UNIVERSITY 4 B														WELL #: 2		RRCID -> 103942		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 817 - 837	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
CAVE 60 (CANYON REEF)														16454 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN			
CROSSFOOT OPERATING, LLC														190674									
CAVE 60														WELL #: 1		RRCID -> 172270		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 11230		PERF. 9619 - 9648	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60					

CERF (WOLFCAMP)		16720 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999										
CERF 9		WELL #: 1		RRCID -> 154241		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6410 - 9620		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CHAPARRAL DRAW (OLDS)		17001 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623										
HACIENDA STATE		WELL #: 3046		RRCID -> 261070		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 3262 - 3274		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CHAPMAN, DEEP (ATOKA)		17030 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429										
REEVES "AZ" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 072029		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 13900		PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
REEVES 'AZ' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 227112		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 15735		PERF.12962 - 13350		
*09	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-		-0-
10	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-		-0-
11	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-		-0-
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-		-0-
01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-		-0-
02	1363 N	-0-	-0-	-1363	-0-				N	-0-		-0-
03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-		-0-
04	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-		-0-
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-		-0-
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-		-0-
07	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-		-0-
FDL OPERATING, LLC		263924										
FORTUNE UNIT		WELL #: 2R		RRCID -> 104869		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 14300		PERF.12228 - 12950		
02	2001 X	-0-	-0-	-2001	-0-				N	-0-		-0-
03	1085 X	-0-	-0-	-1079	-0-				N	-0-		-0-
04	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
05	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN)														
WALSH & WATTS, INC.														
BECKHAM, AGNES "26"														
17030 400 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: REEVES				
895060					WELL #: 1					RRCID -> 115055				
COMPL. DATE 01/10/1985					TOTAL DEPTH 15705					PERF. 15644 - 15703				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CHAPMAN, DEEP (WOLFCAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
7710 JV-P CHAPMAN														
17030 500 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: REEVES				
041867					WELL #: 1					RRCID -> 076967				
COMPL. DATE 05/16/1978					TOTAL DEPTH 15860					PERF. N/A				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CHAPMAN, S. (WOLFCAMP)														
FDL OPERATING, LLC														
FORTUNE UNIT														
17033 700 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: REEVES				
263924					WELL #: 1					RRCID -> 096072				
COMPL. DATE 03/09/2007					TOTAL DEPTH 15720					PERF. 12141 - 12786				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	6	N	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	6	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHENOT (GRANITE WASH)														
APACHE CORPORATION														
WOODWARD UNIVERSITY														
17438 120 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PECOS				
027200					WELL #: 1					RRCID -> 115420				
COMPL. DATE 12/07/1984					TOTAL DEPTH 5500					PERF. 4986 - 5474				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GRANITE STATE														
WELL #: 1					RRCID -> 121973					COMPL. DATE 07/20/1986				
TOTAL DEPTH 5847					PERF. 5641 - 5739									
02	870	N	781	-0-	-89	-0-		781	2	N	-0-			-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-		848	2	N	-0-			-0-
04	780	N	498	-0-	-282	-0-		498	2	N	-0-			-0-
05	837	N	309	-0-	-528	-0-		309	2	N	-0-			-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-		1478	2	N	-0-			-0-
*07	919	N	919	-0-	-0-	-0-		919	2	N	-0-			-0-
WOODWARD 64														
WELL #: 3R					RRCID -> 158559					COMPL. DATE 05/03/1996				
TOTAL DEPTH 5290					PERF. 5175 - 5290									
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH)			//CONT.//		17438 120	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.					621750													
WOODWARD, MANN			WELL #:		3	RRCID -> 201725		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 5560		PERF. 5394 - 5475						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
04	1710 N	161	-0-	-1549	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	1767 N	400	-0-	-1367	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	1710 N	1337	-0-	-373	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
*07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
CHENOT (WOLFCAMP)					17438 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
APACHE CORPORATION					027200													
OGDEN ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 040977		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4849		PERF. 4033 - 4296				
02	DLQ G-10	4763	-0-	4763	4763	4763	3			Y		-0-						-0-
03	DLQ G-10	4694	-0-	4694	9457	4694	3			Y		-0-						-0-
04	13035 X	3578	-0-	-9457	-0-	3578	3			Y		-0-						-0-
05	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			Y		-0-						-0-
06	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3			Y		-0-						-0-
07	4960 X	4508	-0-	-452	-0-	4508	3			Y		-0-						-0-
GIRVIN 'A'			WELL #:		7	RRCID -> 113676		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 4502 - 4550						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-
WOODWARD UNIVERSITY			WELL #:		2	RRCID -> 115626		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 5606		PERF. 4993 - 5065						
02	DLQ G-10	1159	-0-	1159	1159	1157	2		2 9	Y		2						37
03	DLQ G-10	1243	-0-	1243	2402	1241	2		2 9	Y		2						39
04	1800 N	881	-0-	-919	1483	880	2		1 9	Y		1						40
05	1737 N	254	-0-	-1483	-0-	254	2			Y		-0-						40
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y		-0-						40
07	775 N	610	-0-	-165	-0-	609	2		1 9	Y		1						41
OGDEN ESTATE			WELL #:		2	RRCID -> 129150		COMPL. DATE 03/19/1964		TOTAL DEPTH 4903		PERF. 4095 - 4570						
02	522 N	503	-0-	-19	-0-	503	3			Y		-0-						17
03	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3			Y		-0-						17
04	510 N	367	-0-	-143	-0-	367	3			Y		-0-						17
05	527 N	143	-0-	-384	-0-	143	3			Y		-0-						17
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y		-0-						17
*07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y		-0-						17
LEGACY RESERVES OPERATING LP					495445													
WILSON			WELL #:		202	RRCID -> 172170		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 4606 - 4662						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						18

CHENOT (WOLFCAMP) OLSEN ENERGY INC. EL WEDO		//CONT.//	17438 500 621750	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
		WELL #:	1X	RRCID -> 052472	COMPL. DATE 03/17/1972	TOTAL DEPTH	4875	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2			-0-
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2			-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				-0-
GIESECKE, A., ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 058034	COMPL. DATE 03/08/1974	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	N/A
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BECKEN "65"		WELL #:	4	RRCID -> 107965	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5275	PERF. 4507 - 4842
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
EL WEDO "A"		WELL #:	3	RRCID -> 108699	COMPL. DATE 11/29/1983	TOTAL DEPTH	5466	PERF. 4731 - 4804	
02	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354 2			-0-
03	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 2			-0-
04	2400 X	210	-0-	-2190	-0-	210 2			-0-
05	2480 X	802	-0-	-1678	-0-	802 2			-0-
06	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856 2			-0-
*07	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459 2			-0-
EL WEDO A		WELL #:	4	RRCID -> 111084	COMPL. DATE 05/14/1984	TOTAL DEPTH	5353	PERF. 4911 - 5200	
02	2900 X	766	-0-	-2134	-0-	766 2			-0-
03	3100 X	1373	-0-	-1727	-0-	1373 2			-0-
04	2370 X	75	-0-	-2295	-0-	75 2			-0-
05	2449 X	96	-0-	-2353	-0-	96 2			-0-
06	2370 X	410	-0-	-1960	-0-	410 2			-0-
*07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2			-0-
EL WEDO "A"		WELL #:	6	RRCID -> 118287	COMPL. DATE 08/28/1985	TOTAL DEPTH	5849	PERF. 4756 - 4975	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
EL WEDO		WELL #:	3	RRCID -> 118453	COMPL. DATE 08/27/1985	TOTAL DEPTH	5162	PERF. 4547 - 5067	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750									
OGDEN		WELL #:		1	RRCID -> 208541		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH		4818	PERF. 4605 - 4611	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4437 X	3894	-0-	-543	-0-	3894	2		N	-0-			-0-
03	4743 X	4724	-0-	-19	-0-	4724	2		N	-0-			-0-
04	4590 X	3307	-0-	-1283	-0-	3307	2		N	-0-			-0-
05	4557 X	914	-0-	-3643	-0-	914	2		N	-0-			-0-
06	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2		N	-0-			-0-
07	4712 X	4492	-0-	-220	-0-	4492	2		N	-0-			-0-

CHENOT, EAST (WOLFCAMP)				17444 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.				621750									
UNIVERSITY "K"				WELL #:	2	RRCID -> 174836	COMPL. DATE 09/27/1999	TOTAL DEPTH	5207	PERF. 4220	-	4914	
*08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-				-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-				-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)				17445 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION				027200								
GIRVIN "A"				WELL #:	2 L	RRCID -> 081391	COMPL. DATE	03/03/1979	TOTAL DEPTH	4989	PERF. 3938 - 4484	
02	2726 X	2578	-0-	-148	-0-	2578	2	N	-0-		-0-	
03	2883 X	2725	-0-	-158	-0-	2725	2	N	-0-		-0-	
04	2760 X	1950	-0-	-810	-0-	1950	2	N	-0-		-0-	
05	2852 X	604	-0-	-2248	-0-	604	2	N	-0-		-0-	
06	2760 X	2608	-0-	-152	-0-	2608	2	N	-0-		-0-	
07	2759 X	2479	-0-	-280	-0-	2479	2	N	-0-		-0-	

GIRVIN "A"				WELL #:	6	RRCID -> 091118	COMPL. DATE 10/22/1980	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 4075 - 4514
02	14	N	1	-0-	-13	-0-	1 2	N	-0-	-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-	-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID -> 126609		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH		5500 PERF. 4578 - 4924	
02 DLQ	G-10	704	-0-	704	-0-	704	2		Y	-0-		10
03 DLQ	G-10	831	-0-	831	-0-	1535	2		Y	-0-		10
04	1800 N	637	-0-	-1163	-0-	372	2		Y	-0-		10
05	758 N	386	-0-	-372	-0-	386	2		Y	-0-		10
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		Y	-0-		10
*07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		Y	-0-		10

GIRVIN "A"				WELL #:	7	RRCID -> 127317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4012	-	4550
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-			45
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2	N	-0-			45
04	630	N	462	-0-	-168	-0-	462	2	N	-0-			45
05	620	N	108	-0-	-512	-0-	108	2	N	-0-			45
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2	N	-0-			45
*07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			45

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		17445 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
WOODWARD 64		WELL #:		3R	RRCID ->	169872	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 4460 -	4868
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2146 N	2006	-0-	-140	-0-	2006 2		N	-0-			23
03	2387 N	2384	-0-	-3	-0-	2384 2		N	-0-			23
04	2370 N	1725	-0-	-645	-0-	1725 2		N	-0-			23
05	2139 N	286	-0-	-1853	-0-	286 2		N	-0-			23
06	2310 N	2107	-0-	-203	-0-	2107 2		N	-0-			23
*07	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2		N	-0-			23

WOODWARD "55"		WELL #:		3	RRCID ->	174839	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5173	PERF. 4546 -	4871
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	78 2		N	-0-			-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-			-0-
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 2		N	-0-			-0-
05	93 N	49	-0-	-44	-0-	49 2		N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
*07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
WILSON		WELL #:		402	RRCID ->	176377	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4497 -	4548
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLSEN ENERGY INC.		621750										
GIESECKE, A. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	128907	COMPL. DATE	09/29/1988	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4143 -	4463
02	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546 2		N	-0-			-0-
03	2728 X	2720	-0-	-8	-0-	2720 2		N	-0-			-0-
04	2640 X	1943	-0-	-697	-0-	1943 2		N	-0-			-0-
05	2728 X	659	-0-	-2069	-0-	659 2		N	-0-			-0-
06	2640 X	2610	-0-	-30	-0-	2610 2		N	-0-			-0-
07	2728 X	2425	-0-	-303	-0-	2425 2		N	-0-			-0-

WOODWARD "64"		WELL #:		1	RRCID ->	214634	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	5380	PERF. 4574 -	4906
02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2		N	-0-			-0-
03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		N	-0-			-0-
04	1410 N	1155	-0-	-255	-0-	1155 2		N	-0-			-0-
05	1705 N	173	-0-	-1532	-0-	173 2		N	-0-			-0-
06	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-			-0-
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			-0-

09/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 138

CHEYENNE (ATOKA)				17585 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER					
IMPETRO OPERATING LLC				423519												
HILL, A. G.				WELL #:	1	RRCID ->	245709	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL	DEPTH	21954	PERF.	14686 - 14702		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	33446 X	33446	-0-	-0-	-0-	2159	1 444	30843	2	N	404	347	1			623
03	38984 X	38984	-0-	-0-	-0-	2534	1 250	36200	2	N	227	185	1			665
04	29880 X	26632	-0-	-3248	-0-	1738	1 69	24825	2	N	63					728
05	30876 X	-0-	-0-	-30876	-0-					N	148					876
06	32015 X	32015	-0-	-0-	-0-	2072	1 336	29607	2	N	305					1181
*07	43961 X	43961	-0-	-0-	-0-	2864	1 187	40910	2	N	170					1351

CHEYENNE (FUSSELMAN)				17585 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER	
MCCLURE OIL COMPANY, INC.				540703				
DULL KNIFE				WELL #:	1	RRCID -> 081179	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH 21950
							PERF.19677	- 19704
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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

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

COBB (DEVONIAN)				19200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
WOLF ENERGY, INC.				935534					
WALKER, CHARLES				WELL #:	1	RRCID -> 087269	COMPL. DATE 01/22/1980	TOTAL DEPTH 20562	PERF.18766 - 19004
02	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

COBB (DEVONIAN)		//CONT.//		19200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
WOLF ENERGY, INC.		//CONT.//		935534						
DUNCAN, FOREST		WELL #:		1	RRCID -> 087873		COMPL. DATE 04/26/1980		TOTAL DEPTH 22245 PERF. 18670 - 18915	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
COBRA (WOLFCAMP)				19235 700	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK	
OXY USA INC.				630591						
POWELL "21D"		WELL #:		43D	RRCID -> 227400		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210	
02	536 N	536	-0-	-0-	B	-0-	536 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-	587 2	N	-0-	-0-
03	587 N	587	-0-	-0-	B	-0-	554 2	N	-0-	-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	B	-0-	552 2	N	-0-	-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	B	-0-	481 2	N	-0-	-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	454 2	N	-0-	-0-
*07	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-				-0-
COLLIE (DELAWARE)				19665 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES	
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC				900329						
SEMPER FI SWD		WELL #:		1	RRCID -> 277748		COMPL. DATE 06/19/2020		TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4715 - 6100	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
CONGER (LEONARD)				20097 600	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK	
STANOLIND PRODUCTION LLC				813985						
ALLEIN "A"		WELL #:		3534	RRCID -> 285637		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6062 - 8352	
02	87 N	72	-0-	-15 B	-0-	8 1	64 3	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-15 B	-0-	8 1	70 3	Y	-0-	-0-
03	93 N	78	-0-	-90 B	-0-			Y	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	70	-0-	70 B	70	3 1	67 3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	14	-0-	14 B	84	1 1	13 3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	2	-0-	2 B	86	2 3		Y	-0-	-0-
CONGER (PENN)				20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING	
APV MCCAMEY LLC				028617						
FOSTER, R. T. "13"		WELL #:		2	RRCID -> 155053		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
ARCH OIL & GAS, LLC				029272															
FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:		4		RRCID -> 134552		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7436 - 7726							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617															
MCENTIRE 33		WELL #:		3		RRCID -> 142963		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 7378 - 7916							
02	174	#	146	-0-	-28	-0-	145	2	1	9	Y	1							29
03	186	#	97	-0-	-89	-0-	96	2	1	9	Y	1							30
04	208	R	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1							31
05	186	#	173	-0-	-13	-0-	171	2	2	9	Y	2							33
06	180	#	115	-0-	-65	-0-	115	2			Y	-0-							33
*07	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-			22	1			11
MCENTIRE 34		WELL #:		6		RRCID -> 142966		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7219 - 7437							
02	261	#	248	-0-	-13	-0-	247	2	1	9	Y	1							3
03	382	R	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	Y	1							4
04	322	R	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1							5
05	279	#	226	-0-	-53	-0-	225	2	1	9	Y	1							6
06	274	R	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	Y	1							7
*07	336	R	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1							8
MCENTIRE 2		WELL #:		1		RRCID -> 151079		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 8295		PERF. N/A							
02	348	#	88	-0-	-260	-0-	87	2	1	9	Y	1							12
03	372	#	182	-0-	-190	-0-	181	2	1	9	Y	1							13
04	360	#	275	-0-	-85	-0-	275	2			Y	-0-							13
05	372	#	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-							13
06	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-							13
*07	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-							13
MCENTIRE -34-		WELL #:		2		RRCID -> 261302		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 7747		PERF. 7099 - 7396							
02	464	#	184	-0-	-280	-0-	182	2	2	9	Y	2							13
03	688	R	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2	9	Y	2							15
04	578	R	578	-0-	-0-	-0-	577	2	1	9	Y	1							16
05	434	#	407	-0-	-27	-0-	405	2	2	9	Y	2							18
06	494	R	494	-0-	-0-	-0-	492	2	2	9	Y	2							20
*07	605	R	605	-0-	-0-	-0-	604	2	1	9	Y	1							21
MCENTIRE 33		WELL #:		5		RRCID -> 288899		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7262 - 7511							
02	561	R	561	-0-	-0-	-0-	557	2	4	9	Y	4							7
03	370	R	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	Y	2							9
04	346	R	346	-0-	-0-	-0-	344	2	2	9	Y	2							11
05	287	R	287	-0-	-0-	-0-	285	2	2	9	Y	2							13
06	240	#	193	-0-	-47	-0-	191	2	2	9	Y	2							15
*07	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-			3	1			12

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING				
BURGUNDY OIL & GAS, INC.				108650								
BADE A		WELL #:		1	RRCID -> 147482		COMPL. DATE 10/04/1993	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7298	- 8053	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-		-0-
03	310 #	252	-0-	-58	-0-	251	2	1	9	1	8	-0-
04	894 R	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-		-0-
05	905 R	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-		-0-
06	838 R	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-		-0-
*07	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-		-0-
BADE		WELL #:		1	RRCID -> 184046		COMPL. DATE 05/14/1978	TOTAL DEPTH	8085	PERF. 7308	- 7853	
02	348 #	316	-0-	-32	-0-	313	2	3	9	3		117
03	605 R	605	-0-	-0-	-0-	563	2	42	9	38	119 1	36
04	575 R	575	-0-	-0-	-0-	569	2	6	9	5		41
05	572 R	572	-0-	-0-	-0-	565	2	7	9	6		47
06	509 R	509	-0-	-0-	-0-	505	2	4	9	4		51
*07	500 R	500	-0-	-0-	-0-	491	2	9	9	8		59
BADE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 184050		COMPL. DATE 11/17/1978	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7205	- 7973	
02	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-		29
03	1107 R	1107	-0-	-0-	-0-	1054	2	53	9	48		77
04	1076 R	1076	-0-	-0-	-0-	1044	2	32	9	29		106
05	1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	1003	2	13	9	12		118
06	920 R	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-		118
*07	966 R	966	-0-	-0-	-0-	946	2	20	9	18	42 1	94
BADE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 184052		COMPL. DATE 05/24/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7262	- 8001	
02	406 #	73	-0-	-333	-0-	73	2		N	-0-		70
03	403 #	348	-0-	-55	-0-	293	2	55	9	50	57 1	63
04	492 R	492	-0-	-0-	-0-	486	2	6	9	5		68
05	509 R	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	2		70
06	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-		70
07	496 #	484	-0-	-12	-0-	484	2		N	-0-		70
RAY		WELL #:		2	RRCID -> 184060		COMPL. DATE 08/24/1990	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7391	- 7949	
02	261 #	240	-0-	-21	-0-	240	2		N	-0-		-0-
03	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-		-0-
04	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-		-0-
05	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-		-0-
06	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-		-0-
07	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	2		N	-0-		-0-
BADE "C"		WELL #:		2	RRCID -> 270825		COMPL. DATE 07/06/1979	TOTAL DEPTH	8230	PERF. 7317	- 8203	
02	301 R	301	-0-	-0-	-0-	295	2	6	9	5	166 1	35
03	279 #	152	-0-	-127	-0-	137	2	15	9	14		49
04	300 #	163	-0-	-137	-0-	154	2	9	9	8		57
05	310 #	204	-0-	-106	-0-	204	2		N	-0-		57
06	300 #	184	-0-	-116	-0-	184	2		N	-0-		57
07	310 #	175	-0-	-135	-0-	175	2		N	-0-		57
BADE "C"		WELL #:		5	RRCID -> 271925		COMPL. DATE 10/02/1997	TOTAL DEPTH	8272	PERF. 7372	- 8226	
02	406 #	315	-0-	-91	-0-	297	2	18	9	16	77 1	66
03	786 R	786	-0-	-0-	-0-	745	2	41	9	37		103
04	682 R	682	-0-	-0-	-0-	661	2	21	9	19		122
05	482 R	482	-0-	-0-	-0-	471	2	11	9	10		132
06	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-		132
*07	570 R	570	-0-	-0-	-0-	559	2	11	9	10		142

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		//CONT.//		108650														
BADE "C"		WELL #:		6		RRCID -> 271927		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7324 - 8199						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02		319 #	112	-0-	-207	-0-			82	2		30	9	N		27		87
03		360 R	360	-0-	-0-	-0-			330	2		30	9	N		27		114
04		604 R	604	-0-	-0-	-0-			587	2		17	9	N		15		129
05		639 R	639	-0-	-0-	-0-			625	2		14	9	N		13		142
06		629 R	629	-0-	-0-	-0-			629	2				N		-0-		142
07		558 #	488	-0-	-70	-0-			488	2				N		-0-		142
BADE "C"		WELL #:		8		RRCID -> 271928		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 8283		PERF. 7359 - 8224						
02		754 #	406	-0-	-348	-0-			391	2		15	9	N		14	106 1	40
03		819 R	819	-0-	-0-	-0-			799	2		20	9	N		18		58
04		780 #	756	-0-	-24	-0-			743	2		13	9	N		12		70
05		806 #	725	-0-	-81	-0-			725	2				N		-0-		70
06		780 #	733	-0-	-47	-0-			733	2				N		-0-		70
07		806 #	755	-0-	-51	-0-			755	2				N		-0-		70
BADE "C"		WELL #:		4		RRCID -> 271929		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7305 - 8144						
02		377 #	284	-0-	-93	-0-			271	2		13	9	N		12	99 1	42
03		665 R	665	-0-	-0-	-0-			637	2		28	9	N		25		67
04		526 R	526	-0-	-0-	-0-			506	2		20	9	N		18		85
05		503 R	503	-0-	-0-	-0-			490	2		13	9	N		12		97
06		480 R	480	-0-	-0-	-0-			480	2				N		-0-		97
*07		510 R	510	-0-	-0-	-0-			497	2		13	9	N		12		109
BADE "C"		WELL #:		7		RRCID -> 271943		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7295 - 8198						
02		1015 #	868	-0-	-147	-0-			859	2		9	9	N		8	222 1	38
03		1085 #	808	-0-	-277	-0-			776	2		32	9	N		29		67
04		1080 R	1080	-0-	-0-	-0-			1046	2		34	9	N		31		98
05		1085 #	1059	-0-	-26	-0-			1023	2		36	9	N		33		131
06		1050 #	861	-0-	-189	-0-			828	2		33	9	N		30		161
07		1085 #	943	-0-	-142	-0-			913	2		30	9	N		27	137 1	51
CARDONA, LLC		130837																
GUNTER "25"		WELL #:		1R		RRCID -> 255885		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7507 - 8045				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
FOSTER "33"		WELL #:		1		RRCID -> 259511		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 8362		PERF. 7856 - 7974						
*02	DLQ	G-10	20	-0-	20	135		20	3			Y		-0-				-0-
*03	DLQ	G-10	21	-0-	21	156		21	3			Y		-0-				-0-
*04	DLQ	G-10	4	-0-	4	160		4	3			Y		-0-				-0-
*05		160 R	-0-	-0-	-160	-0-						Y		-0-				-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-
*07		1178 R	1178	-0-	-0-	-0-		1178	3			Y		-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
FOSTER CONGER		WELL #:		2	RRCID -> 132401	COMPL. DATE 10/10/1989	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7072	-	7265			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
FOSTER CONGER		WELL #:		4	RRCID -> 147079	COMPL. DATE 09/29/1993	TOTAL DEPTH 7495	PERF. 7060	-	7390			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		4	RRCID -> 148856	COMPL. DATE 09/28/1992	TOTAL DEPTH 8485	PERF. N/A					
02	688 R	688	-0-	-0-	-0-	52 1	606 3	Y	-0-				-0-
						30 4							
03	778 R	778	-0-	-0-	-0-	65 1	704 3	Y	-0-				-0-
						9 4							
04	900 #	515	-0-	-385	-0-	56 1	451 3	Y	-0-				-0-
						8 4							
05	837 #	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-				-0-
06	750 #	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-				-0-
07	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-				-0-
GLASS, R. E.		WELL #:		4	RRCID -> 148857	COMPL. DATE 08/03/1983	TOTAL DEPTH 8050	PERF. N/A					
02	399 R	399	-0-	-0-	-0-	17 1	364 3	Y	-0-				-0-
						18 4							
03	428 R	428	-0-	-0-	-0-	17 1	406 3	Y	-0-				-0-
						5 4							
04	418 R	418	-0-	-0-	-0-	18 1	393 3	Y	-0-				-0-
						7 4							
05	345 R	345	-0-	-0-	-0-	20 1	322 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
06	485 R	485	-0-	-0-	-0-	20 1	457 3	Y	-0-				-0-
						8 4							
*07	502 R	502	-0-	-0-	-0-	21 1	479 3	Y	-0-				-0-
						2 4							
GLASS, R. E.		WELL #:		5	RRCID -> 148859	COMPL. DATE 09/28/1983	TOTAL DEPTH 8050	PERF. N/A					
02	232 #	210	-0-	-22	-0-	9 1	191 3	Y	-0-				-0-
						10 4							
03	270 R	270	-0-	-0-	-0-	11 1	256 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
04	296 R	296	-0-	-0-	-0-	13 1	278 3	Y	-0-				-0-
						5 4							
05	358 R	358	-0-	-0-	-0-	21 1	333 3	Y	-0-				-0-
						4 4							
06	340 R	340	-0-	-0-	-0-	14 1	321 3	Y	-0-				-0-
						5 4							
*07	318 R	318	-0-	-0-	-0-	13 1	303 3	Y	-0-				-0-
						2 4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
GLASS, R. E.		WELL #: 9		RRCID -> 148860		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	522 #	471	-0-	-51	-0-	19 1	424 3	7 9	Y	6	6 0		1
03	558 #	506	-0-	-52	-0-	20 1	473 3	7 9	Y	6	6 0		1
04	565 R	565	-0-	-0-	-0-	25 1	523 3	8 9	Y	7	7 0		1
*05	527 #	509	-0-	-18	-0-	29 1	469 3	6 9	Y	5	5 0		1
*06	717 R	717	-0-	-0-	-0-	29 1	669 3	8 9	Y	7	7 0		1
*07	680 R	680	-0-	-0-	-0-	28 1	639 3	10 9	Y	9	9 0		1
GLASS, R. E.		WELL #: 13		RRCID -> 148862		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A					
02	580 #	480	-0-	-100	-0-	20 1	432 3	7 9	Y	6	6 0		1
03	620 #	526	-0-	-94	-0-	21 1	491 3	7 9	Y	6	6 0		1
04	568 R	568	-0-	-0-	-0-	25 1	525 3	8 9	Y	7	7 0		1
*05	558 #	498	-0-	-60	-0-	28 1	461 3	4 9	Y	4	4 0		1
06	786 R	786	-0-	-0-	-0-	32 1	738 3	4 9	Y	4	4 0		1
*07	696 R	696	-0-	-0-	-0-	29 1	659 3	4 9	Y	4	5 0		-0-
STERLING "E" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148865		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A					
02	3045 R	392	-0-	-2653	-0-	16 1	358 3		Y	-0-			-0-
03	713 #	456	-0-	-257	-0-	18 1	432 3		Y	-0-			-0-
04	540 #	108	-0-	-432	-0-	6 4	101 3		Y	-0-			-0-
05	558 #	-0-	-0-	-558	-0-	2 4			Y	-0-			-0-
06	540 #	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-			-0-
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			-0-
STERLING "E" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 148866		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A					
02	178 R	178	-0-	-0-	-0-	7 1	163 3		Y	-0-			-0-
03	287 R	287	-0-	-0-	-0-	8 4	269 3		Y	3	3 0		-0-
04	180 #	76	-0-	-104	-0-	11 1	70 3		Y	2	2 0		-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	4 4			Y	-0-			-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-	3 1			Y	-0-			-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-	1 4			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
STERLING "E" FEE		WELL #:		16		RRCID -> 148867		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH		8140 PERF. N/A			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	319 #	276	-0-	-43	-0-			12 1	252	3	Y	-0-			-0-
								12 4							
03	341 #	276	-0-	-65	-0-			11 1	262	3	Y	-0-			-0-
								3 4							
04	330 #	58	-0-	-272	-0-			3 1	54	3	Y	-0-			-0-
								1 4							
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-			-0-
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-						Y	-0-			-0-
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-			-0-
STERLING "E" FEE		WELL #:		17		RRCID -> 148869		COMPL. DATE 07/08/1985		TOTAL DEPTH		8150 PERF. N/A			
02	551 #	420	-0-	-131	-0-			17 1	381	3	Y	3	3 0		-0-
								19 4	3	9					
03	527 #	332	-0-	-195	-0-			13 1	313	3	Y	2	2 0		-0-
								4 4	2	9					
04	480 #	140	-0-	-340	-0-			6 1	132	3	Y	-0-			-0-
								2 4							
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-						Y	-0-			-0-
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-						Y	-0-			-0-
07	434 #	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-			-0-
STERLING "E" FEE		WELL #:		23		RRCID -> 148870		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH		8140 PERF. N/A			
02	2088 R	313	-0-	-1775	-0-			13 1	286	3	Y	-0-			-0-
								14 4							
03	496 #	352	-0-	-144	-0-			14 1	334	3	Y	-0-			-0-
								4 4							
04	450 #	92	-0-	-358	-0-			4 1	86	3	Y	-0-			-0-
								2 4							
05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-						Y	-0-			-0-
06	450 #	-0-	-0-	-450	-0-						Y	-0-			-0-
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #:		2		RRCID -> 148872		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH		8170 PERF. N/A			
02	24 R	2	-0-	-22	-0-			2 3			Y	-0-			-0-
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-			1 1	12	3	Y	-0-			-0-
04	5 #	4	-0-	-1	-0-			4 3			Y	-0-			-0-
05	5 #	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-			-0-
06	13 #	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-			-0-
07	13 #	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #:		3		RRCID -> 148873		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH		8200 PERF. N/A			
02	608 R	91	-0-	-517	-0-			4 1	83	3	Y	-0-			-0-
								4 4							
03	124 #	108	-0-	-16	-0-			4 1	103	3	Y	-0-			-0-
								1 4							
04	120 #	31	-0-	-89	-0-			1 1	29	3	Y	-0-			-0-
								1 4							
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING "H" FEE		WELL #:		5	RRCID -> 148874		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
											8245 PERF. 7720 - 8202	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	
02	1105 R	135	-0-	-970	-0-	6 1	123 3	Y	-0-			-0-
03	248 #	52	-0-	-196	-0-	6 4	49 3	Y	-0-			-0-
04	240 #	15	-0-	-225	-0-	2 1	14 3	Y	-0-			-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-	1 4		Y	-0-			-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-	1 1		Y	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE												
		WELL #:		7	RRCID -> 148875		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH		8125 PERF. N/A	
02	551 #	227	-0-	-324	-0-	9 1	208 3	Y	-0-			-0-
03	403 #	127	-0-	-276	-0-	10 4	120 3	Y	-0-			-0-
04	330 #	40	-0-	-290	-0-	5 1	37 3	Y	-0-			-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-	2 4		Y	-0-			-0-
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-	2 1		Y	-0-			-0-
07	248 #	71	-0-	-177	-0-	1 4	68 3	Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE												
		WELL #:		8	RRCID -> 148876		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH		8225 PERF. N/A	
02	692 R	91	-0-	-601	-0-	4 1	83 3	Y	-0-			-0-
03	186 #	38	-0-	-148	-0-	4 4	36 3	Y	-0-			-0-
04	120 #	11	-0-	-109	-0-	2 1		Y	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE												
		WELL #:		9	RRCID -> 148877		COMPL. DATE 08/06/1985		TOTAL DEPTH		8250 PERF. N/A	
02	535 R	90	-0-	-445	-0-	4 1	82 3	Y	-0-			-0-
03	124 #	55	-0-	-69	-0-	4 4	52 3	Y	-0-			-0-
04	120 #	15	-0-	-105	-0-	2 1	14 3	Y	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	1 4		Y	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	1 1		Y	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE												
		WELL #:		12	RRCID -> 148879		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH		8200 PERF. N/A	
02	696 R	82	-0-	-614	-0-	3 1	75 3	Y	-0-			-0-
03	124 #	94	-0-	-30	-0-	4 4	89 3	Y	-0-			-0-
04	90 #	24	-0-	-66	-0-	4 1	23 3	Y	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	1 4		Y	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	1 1		Y	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113															
STERLING "H" FEE		WELL #:		14		RRCID -> 148880		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 8238		PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	174 #	142	-0-	-0-	-32	-0-				6 1	129 3	Y		-0-					-0-
										7 4									
03	223 R	223	-0-	-0-	-0-	-0-				9 1	211 3	Y		-0-					-0-
										3 4									
04	150 #	68	-0-	-0-	-82	-0-				3 1	64 3	Y		-0-					-0-
										1 4									
05	155 #	-0-	-0-	-0-	-155	-0-							Y	-0-					-0-
06	210 #	-0-	-0-	-0-	-210	-0-							Y	-0-					-0-
07	217 #	-0-	-0-	-0-	-217	-0-							Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE		WELL #:		15		RRCID -> 148881		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A							
02	229 R	229	-0-	-0-	-0-	-0-				9 1	210 3	Y		-0-					-0-
										10 4									
03	399 R	399	-0-	-0-	-0-	-0-				15 1	380 3	Y		-0-					-0-
										4 4									
04	240 #	115	-0-	-0-	-125	-0-				5 1	107 3	Y		-0-					-0-
										3 4									
05	248 #	-0-	-0-	-0-	-248	-0-							Y	-0-					-0-
06	330 #	-0-	-0-	-0-	-330	-0-							Y	-0-					-0-
07	341 #	-0-	-0-	-0-	-341	-0-							Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE		WELL #:		3		RRCID -> 148882		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8121		PERF. N/A							
02	174 #	167	-0-	-0-	-7	-0-				7 1	152 3	Y		-0-					-0-
										8 4									
03	186 #	182	-0-	-0-	-4	-0-				7 1	173 3	Y		-0-					-0-
										2 4									
04	150 #	45	-0-	-0-	-105	-0-				2 1	42 3	Y		-0-					-0-
										1 4									
05	155 #	-0-	-0-	-0-	-155	-0-							Y	-0-					-0-
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	-0-				9 1	208 3	Y		-0-					-0-
										3 4									
*07	201 R	201	-0-	-0-	-0-	-0-				8 1	192 3	Y		-0-					-0-
										1 4									

STERLING "I" FEE		WELL #:		4		RRCID -> 148883		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A							
02	224 R	224	-0-	-0-	-0-	-0-				9 1	205 3	Y		-0-					-0-
										10 4									
03	253 R	253	-0-	-0-	-0-	-0-				10 1	240 3	Y		-0-					-0-
										3 4									
04	210 #	82	-0-	-0-	-128	-0-				4 1	77 3	Y		-0-					-0-
										1 4									
05	217 #	-0-	-0-	-0-	-217	-0-							Y	-0-					-0-
06	330 R	330	-0-	-0-	-0-	-0-				13 1	312 3	Y		-0-					-0-
										5 4									
*07	251 R	251	-0-	-0-	-0-	-0-				10 1	240 3	Y		-0-					-0-
										1 4									

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "I" FEE													20097 700 148113 WELL #: 8				ASSOCIATED 49B RRCID -> 148884				COMPL. DATE 11/13/1983				TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A				CNTY: STERLING	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
02	190 R	190	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1			173	3	Y		-0-						-0-								
03	229 R	229	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1			217	3	Y		-0-						-0-								
04	180 #	77	-0-	-103	-0-	-0-		3	1			73	3	Y		-0-						-0-								
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-		1	4					Y		-0-						-0-								
06	463 R	463	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1			437	3	Y		-0-						-0-								
*07	321 R	321	-0-	-0-	-0-	-0-		7	4							-0-						-0-								
								13	1			307	3	Y		-0-						-0-								
								1	4																					

STERLING "I" FEE													WELL #: 9				RRCID -> 148885				COMPL. DATE 03/26/1985				TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A					
02	261 #	233	-0-	-28	-0-	-0-		10	1			212	3	Y		-0-						-0-								
03	310 #	243	-0-	-67	-0-	-0-		11	4							-0-						-0-								
04	240 #	61	-0-	-179	-0-	-0-		10	1			230	3	Y		-0-						-0-								
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-	-0-		3	4							-0-						-0-								
06	240 #	167	-0-	-73	-0-	-0-		3	1			57	3	Y		-0-						-0-								
*07	254 R	254	-0-	-0-	-0-	-0-		1	4					Y		-0-						-0-								
								7	1			157	3	Y		-0-						-0-								
								3	4							-0-						-0-								
								11	1			242	3	Y		-0-						-0-								
								1	4																					

STERLING "I" FEE													WELL #: 11				RRCID -> 148886				COMPL. DATE 05/23/1985				TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A					
02	290 #	236	-0-	-54	-0-	-0-		10	1			215	3	Y		-0-						-0-								
03	310 #	251	-0-	-59	-0-	-0-		11	4							-0-						-0-								
04	240 #	61	-0-	-179	-0-	-0-		10	1			238	3	Y		-0-						-0-								
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-	-0-		3	4							-0-						-0-								
06	373 R	373	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1			57	3	Y		-0-						-0-								
*07	286 R	286	-0-	-0-	-0-	-0-		1	4					Y		-0-						-0-								
								15	1			353	3	Y		-0-						-0-								
								5	4							-0-						-0-								
								12	1			272	3	Y		-0-						-0-								
								2	4																					

STERLING "J" FEE													WELL #: 1				RRCID -> 148887				COMPL. DATE 01/08/1977				TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A					
02	58 #	53	-0-	-5	-0-	-0-		2	1			49	3	Y		-0-						-0-								
03	62 #	45	-0-	-17	-0-	-0-		2	4							-0-						-0-								
04	60 #	10	-0-	-50	-0-	-0-		2	1			42	3	Y		-0-						-0-								
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		1	4					Y		-0-						-0-								
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		10	3					Y		-0-						-0-								
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-								Y		-0-						-0-								

09/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 149

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "J" FEE			//CONT.// //CONT.// WELL #:		20097 700 148113 2	ASSOCIATED RRCID -> 148888		49B COMPL. DATE 01/01/1978				CNTY: STERLING 7860 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	538 R	538	-0-	-0-	-0-		22 25	1 4	491	3	Y	-0-					-0-
03	538 R	538	-0-	-0-	-0-		22 7	1 4	509	3	Y	-0-					-0-
04	480 #	296	-0-	-184	-0-		13 5	1 4	276	3 2	Y	2	2	0			-0-
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-						Y	-0-					-0-
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-						Y	-0-					-0-
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-						Y	-0-					-0-
STERLING "J" FEE			WELL #:		3	RRCID -> 148889		COMPL. DATE 01/01/1978				TOTAL DEPTH		7940 PERF. N/A			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STERLING "J" FEE			WELL #:		6	RRCID -> 148891		COMPL. DATE 11/24/1982				TOTAL DEPTH		7954 PERF. N/A			
02	595 R	595	-0-	-0-	-0-		25 27	1 4	540	3 3	Y	3	3	0			-0-
03	603 R	603	-0-	-0-	-0-		24 7	1 4	568	3 4	Y	4	3	0			1
04	540 #	317	-0-	-223	-0-		14 5	1 4	297	3 9	Y	1	2	0			-0-
05	558 #	-0-	-0-	-558	-0-						Y	-0-					-0-
06	540 #	-0-	-0-	-540	-0-						Y	-0-					-0-
07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-						Y	-0-					-0-
STERLING 'L' FEE			WELL #:		2	RRCID -> 148893		COMPL. DATE 09/23/1992				TOTAL DEPTH		8150 PERF. N/A			
02	449 R	449	-0-	-0-	-0-		18 20	1 4	404	3 7	Y	6	6	0			1
03	438 R	438	-0-	-0-	-0-		17 5	1 4	406	3 10	Y	9	9	0			1
04	360 #	288	-0-	-72	-0-		12 5	1 4	264	3 9	Y	6	6	0			1
05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
*06	1125 R	1125	-0-	-0-	-0-		45 17	1 4	1040	3 23	Y	21	18	0			3
*07	577 R	577	-0-	-0-	-0-		23 3	1 4	537	3 14	Y	13	15	0			1
STERLING "R" FEE			WELL #:		7	RRCID -> 148894		COMPL. DATE 05/08/1989				TOTAL DEPTH		8365 PERF. N/A			
*02	803 R	803	-0-	-0-	-0-		67 35	1 4	698	3 3	Y	3	3	0			-0-
03	1073 R	1073	-0-	-0-	-0-		95 13	1 4	964	3 1	Y	1	1	0			-0-
04	630 #	594	-0-	-36	-0-		65 9	1 4	514	3 6	Y	5	4	0			1
05	651 #	-0-	-0-	-651	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
*06	630 #	537	-0-	-93	-0-		63 7	1 4	458	3 9	Y	8	7	0			1
*07	812 R	812	-0-	-0-	-0-		90 4	1 4	708	3 10	Y	9	9	0			1

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
FOSTER CONGER		WELL #:		3		RRCID -> 149369		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6845 - 7400				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	232 #	179	-0-	-53	-0-			7 1	164 3	Y		-0-				-0-
								8 4								
03	248 #	189	-0-	-59	-0-			8 1	178 3	Y		-0-				-0-
								3 4								
04	210 #	184	-0-	-26	-0-			8 1	173 3	Y		-0-				-0-
								3 4								
05	217 R	217	-0-	-0-	-0-			13 1	202 3	Y		-0-				-0-
								2 4								
06	180 #	166	-0-	-14	-0-			7 1	156 3	Y		-0-				-0-
								3 4								
07	186 #	171	-0-	-15	-0-			7 1	163 3	Y		-0-				-0-
								1 4								

STERLING 'F' FEE				WELL #:		10		RRCID -> 149773		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A		
02	249 R	249	-0-	-0-	-0-			10 1	228 3	Y		-0-				-0-
								11 4								
03	233 R	233	-0-	-0-	-0-			9 1	221 3	Y		-0-				-0-
								3 4								
04	210 #	144	-0-	-66	-0-			6 1	136 3	Y		-0-				-0-
								2 4								
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y		-0-				-0-
06	505 R	505	-0-	-0-	-0-			21 1	476 3	Y		-0-				-0-
								8 4								
*07	299 R	299	-0-	-0-	-0-			12 1	286 3	Y		-0-				-0-
								1 4								

STERLING 'J' FEE				WELL #:		12		RRCID -> 149774		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-

STERLING 'J' FEE				WELL #:		13		RRCID -> 149776		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-

STERLING 'K' FEE				WELL #:		12		RRCID -> 149777		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 7980		PERF. N/A		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
STERLING 'L' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149778		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
*01		403 #	389	-0-	-14	-0-	16 1	357 3	1
							4 4	12 9	
*02		377 #	373	-0-	-4	-0-	15 1	323 3	2
							16 4	19 9	
*03		403 #	357	-0-	-46	-0-	14 1	327 3	2
							4 4	12 9	
04		390 #	242	-0-	-148	-0-	11 1	226 3	-0-
							4 4	1 9	
05		403 #	-0-	-0-	-403	-0-			-0-
*06		756 R	756	-0-	-0-	-0-	31 1	705 3	1
							12 4	8 9	
*07		636 R	636	-0-	-0-	-0-	26 1	603 3	-0-
							3 4	4 9	

STERLING 'L' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149779		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A	
02		952 R	163	-0-	-789	-0-	7 1	149 3	-0-
							7 4		
03		248 #	151	-0-	-97	-0-	6 1	143 3	-0-
							2 4		
04		180 #	43	-0-	-137	-0-	2 1	40 3	-0-
							1 4		
05		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			-0-
06		504 R	504	-0-	-0-	-0-	21 1	475 3	-0-
							8 4		
*07		423 R	423	-0-	-0-	-0-	18 1	403 3	-0-
							2 4		

STERLING 'L' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149780		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A	
02		696 R	134	-0-	-562	-0-	6 1	122 3	-0-
							6 4		
03		155 #	68	-0-	-87	-0-	3 1	64 3	-0-
							1 4		
04		150 #	17	-0-	-133	-0-	1 1	16 3	-0-
05		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			-0-
06		150 #	-0-	-0-	-150	-0-			-0-
07		155 #	132	-0-	-23	-0-	5 1	126 3	-0-
							1 4		

STERLING 'L' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A	
02		1884 R	186	-0-	-1698	-0-	7 1	170 3	-0-
							9 4		
03		558 #	120	-0-	-438	-0-	4 1	114 3	-0-
							2 4		
04		240 #	31	-0-	-209	-0-	1 1	30 3	-0-
05		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			-0-
06		240 #	135	-0-	-105	-0-	5 1	128 3	-0-
							2 4		
07		186 #	120	-0-	-66	-0-	5 1	115 3	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113		WELL #: 4		RRCID -> 149787		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 8210		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		218 R	218	-0-	-0-	-0-			9 1	187 3			Y	12	13 0				1
03		225 R	225	-0-	-0-	-0-			8 1	200 3			Y	13	12 0				2
04		180 #	174	-0-	-6	-0-			3 4	14 9									
05		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			7 1	152 3			Y	11	11 0				2
06		180 #	155	-0-	-25	-0-			3 4	12 9									
07		186 #	159	-0-	-27	-0-			6 1	146 3			Y	-0-	2 0				-0-
									2 4	1 9			Y	1	1 0				-0-
									7 1	151 3			Y	-0-					-0-
									1 4										

STERLING "O" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149789		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A									
*02		988 R	988	-0-	-0-	-0-			74 1	867 3			Y	4	5 0				-0-
									43 4	4 9									
*03		1095 R	1095	-0-	-0-	-0-			90 1	986 3			Y	5	4 0				1
									13 4	6 9									
04		1050 #	1039	-0-	-11	-0-			112 1	900 3			Y	9	8 0				2
									17 4	10 9									
*05		1085 #	782	-0-	-303	-0-			52 1	717 3			Y	5	6 0				1
									7 4	6 9									
*06		1050 #	842	-0-	-208	-0-			35 1	790 3			Y	4	4 0				1
									13 4	4 9									
07		1085 #	1006	-0-	-79	-0-			42 1	956 3			Y	3	4 0				-0-
									5 4	3 9									

STERLING "O" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149790		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 8465		PERF. N/A									
02		435 #	340	-0-	-95	-0-			25 1	296 3			Y	4	4 0				-0-
									15 4	4 9									
03		465 #	367	-0-	-98	-0-			31 1	330 3			Y	2	2 0				-0-
									4 4	2 9									
04		420 #	76	-0-	-344	-0-			8 1	67 3			Y	-0-					-0-
									1 4										
05		372 #	-0-	-0-	-372	-0-							Y	-0-					-0-
06		360 #	-0-	-0-	-360	-0-							Y	-0-					-0-
07		372 #	337	-0-	-35	-0-			14 1	322 3			Y	-0-					-0-
									1 4										

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

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "R" FEE			//CONT.// //CONT.// WELL #:			20097 700 148113 9	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING							
							RRCID ->	149794	COMPL. DATE	10/23/1989	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	1670 R	424	-0-	-1246	-0-					35 1 18 4	371 3	Y	-0-						-0-	
03	599 R	599	-0-	-0-	-0-					53 1 7 4	539 3	Y	-0-						-0-	
04	656 R	656	-0-	-0-	-0-					72 1 10 4	568 3 6 9	Y	5		4 0				1	
05	372 #	117	-0-	-255	-0-					52 1 1 4	63 3 1 9	Y	1		2 0				-0-	
*06	360 #	298	-0-	-62	-0-					35 1 4 4	256 3 3 9	Y	3		3 0				-0-	
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-							Y	-0-						-0-	
STERLING "R" FEE			WELL #:			10	RRCID ->	149795	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A						
02	4564 R	393	-0-	-4171	-0-					33 1 17 4	341 3 2 9	Y	2		2 0				-0-	
03	1364 #	524	-0-	-840	-0-					46 1 6 4	469 3 3 9	Y	3		3 0				-0-	
04	604 R	604	-0-	-0-	-0-					66 1 9 4	523 3 6 9	Y	5		4 0				1	
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-							Y	-0-		1 0				-0-	
*06	513 R	513	-0-	-0-	-0-					62 1 7 4	440 3 4 9	Y	4		3 0				1	
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-							Y	-0-		1 0				-0-	
GLASSCOCK 'V' FEE			WELL #:			1	RRCID ->	149796	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	N/A						
02	290 #	129	-0-	-161	-0-					9 1 6 4	114 3	Y	-0-						-0-	
03	310 #	245	-0-	-65	-0-					20 1 3 4	222 3	Y	-0-						-0-	
04	150 #	89	-0-	-61	-0-					10 1 1 4	78 3	Y	-0-						-0-	
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-							Y	-0-						-0-	
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-							Y	-0-						-0-	
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-							Y	-0-						-0-	
GLASSCOCK 'V' FEE			WELL #:			2	RRCID ->	149797	COMPL. DATE	09/15/1992	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	N/A						
02	4651 R	658	-0-	-3993	-0-					49 1 29 4	580 3	Y	-0-						-0-	
03	1178 #	490	-0-	-688	-0-					41 1 6 4	443 3	Y	-0-						-0-	
04	930 #	134	-0-	-796	-0-					15 1 2 4	117 3	Y	-0-						-0-	
05	961 #	-0-	-0-	-961	-0-							Y	-0-						-0-	
06	780 #	-0-	-0-	-780	-0-							Y	-0-						-0-	
07	713 #	-0-	-0-	-713	-0-							Y	-0-						-0-	

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'V' FEE			//CONT.// 20097 700 148113 WELL #: 7		ASSOCIATED RRCID -> 149801		49B COMPL. DATE 01/07/1993		CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	116 #	54	-0-	-62	-0-		4 1 2 4	48 3	Y		-0-					-0-
03	124 #	84	-0-	-40	-0-		7 1 1 4	76 3	Y		-0-					-0-
04	60 #	29	-0-	-31	-0-		3 1	26 3	Y		-0-					-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y		-0-					-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y		-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y		-0-					-0-
GLASSCOCK 'V' FEE			WELL #: 8		RRCID -> 149802	COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A								
02	985 R	985	-0-	-0-	-0-		74 1 44 4	867 3	Y		-0-					-0-
03	980 R	980	-0-	-0-	-0-		82 1 12 4	886 3	Y		-0-					-0-
04	1050 #	649	-0-	-401	-0-		70 1 11 4	568 3	Y		-0-					-0-
05	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-				Y		-0-					-0-
06	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-				Y		-0-					-0-
07	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-				Y		-0-					-0-
GLASSCOCK 'V' FEE			WELL #: 10		RRCID -> 149803	COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A								
02	551 R	551	-0-	-0-	-0-		41 1 24 4	486 3	Y		-0-					-0-
03	483 R	483	-0-	-0-	-0-		40 1 6 4	437 3	Y		-0-					-0-
04	720 #	145	-0-	-575	-0-		16 1 2 4	127 3	Y		-0-					-0-
05	651 #	-0-	-0-	-651	-0-				Y		-0-					-0-
06	630 #	-0-	-0-	-630	-0-				Y		-0-					-0-
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-				Y		-0-					-0-
GLASSCOCK 'V' FEE			WELL #: 13		RRCID -> 149805	COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A								
02	464 #	343	-0-	-121	-0-		26 1 15 4	302 3	Y		-0-					-0-
03	496 #	276	-0-	-220	-0-		23 1 3 4	250 3	Y		-0-					-0-
04	390 #	79	-0-	-311	-0-		8 1 1 4	70 3	Y		-0-					-0-
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				Y		-0-					-0-
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-				Y		-0-					-0-
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				Y		-0-					-0-
GLASSCOCK 'V' FEE			WELL #: 15		RRCID -> 149807	COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A								
02	185 R	185	-0-	-0-	-0-		13 1 8 4	164 3	Y		-0-					-0-
03	186 #	146	-0-	-40	-0-		13 1 2 4	131 3	Y		-0-					-0-
04	270 #	103	-0-	-167	-0-		11 1 2 4	90 3	Y		-0-					-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				Y		-0-					-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				Y		-0-					-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y		-0-					-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'V' FEE				//CONT.// 20097 700 148113 WELL #: 16		ASSOCIATED RRCID -> 149808		49B COMPL. DATE 05/20/1994		CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	145 #	113	-0-	-32	-0-				9 1 5 4	99 3	Y		-0-					-0-
03	155 #	86	-0-	-69	-0-				7 1 1 4	78 3	Y		-0-					-0-
04	210 #	32	-0-	-178	-0-				3 1 1 4	28 3	Y		-0-					-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-						Y		-0-					-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-						Y		-0-					-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						Y		-0-					-0-

STERLING 'D' FEE				WELL #: 13		RRCID -> 150065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-

BROWNFIELD, V. E.				WELL #: 3		RRCID -> 151319		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A								
*02	245 R	245	-0-	-0-	-0-				19 1 10 4	205 3 11 9	Y		10		11 0			1
03	159 R	159	-0-	-0-	-0-				13 1 2 4	135 3 9 9	Y		8		8 0			1
04	540 #	155	-0-	-385	-0-				16 1 2 4	129 3 8 9	Y		7		7 0			1
05	558 #	28	-0-	-530	-0-				12 1 2 9	14 3	Y		2		3 0			-0-
06	540 #	52	-0-	-488	-0-				6 1 1 4	39 3 6 9	Y		5		4 0			1
*07	465 R	465	-0-	-0-	-0-				52 1 2 4	411 3	Y		-0-		1 0			-0-

GLASS, R. E.				WELL #: 6		RRCID -> 151358		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859						
02	232 #	217	-0-	-15	-0-				9 1 10 4	198 3	Y		-0-					-0-
03	248 #	204	-0-	-44	-0-				8 1 3 4	193 3	Y		-0-					-0-
04	240 #	180	-0-	-60	-0-				8 1 3 4	169 3	Y		-0-					-0-
05	248 #	156	-0-	-92	-0-				9 1 2 4	145 3	Y		-0-					-0-
06	240 #	236	-0-	-4	-0-				10 1 4 4	222 3	Y		-0-					-0-
07	217 R	217	-0-	-0-	-0-				9 1 1 4	207 3	Y		-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113		WELL #:		8		RRCID -> 151359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8008 PERF. 7308 - 7918	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
02	464 #	218	-0-	-246	-0-			9 1	199 3	Y		-0-			-0-				
03	496 #	231	-0-	-265	-0-			10 4	219 3	Y		-0-			-0-				
04	270 #	237	-0-	-33	-0-			9 1	223 3	Y		-0-			-0-				
05	279 #	208	-0-	-71	-0-			3 4	194 3	Y		-0-			-0-				
06	315 R	315	-0-	-0-	-0-			10 1	297 3	Y		-0-			-0-				
*07	290 R	290	-0-	-0-	-0-			4 4	277 3	Y		-0-			-0-				
								12 1											
								2 4											
								13 1											
								5 4											
								12 1											
								1 4											

STERLING "G" FEE				WELL #:	3	RRCID -> 151360		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH		8050 PERF. N/A							
*01	124 #	85	-0-	-39	-0-			4 1	80 3	Y		-0-			-0-				
*02	98 R	98	-0-	-0-	-0-			1 4	90 3	Y		-0-			-0-				
03	77 R	77	-0-	-0-	-0-			4 4	73 3	Y		-0-			-0-				
04	60 #	18	-0-	-42	-0-			3 1	17 3	Y		-0-			-0-				
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			1 4		Y		-0-			-0-				
06	296 R	296	-0-	-0-	-0-			1 1	279 3	Y		-0-			-0-				
*07	108 R	108	-0-	-0-	-0-			12 1	103 3	Y		-0-			-0-				
								5 4											
								4 1											
								1 4											

STERLING 'G' FEE				WELL #:	4	RRCID -> 151361		COMPL. DATE 07/25/1982		TOTAL DEPTH		8350 PERF. N/A							
*01	220 R	220	-0-	-0-	-0-			9 1	208 3	Y		-0-			-0-				
*02	212 R	212	-0-	-0-	-0-			3 4	193 3	Y		-0-			-0-				
*03	198 R	198	-0-	-0-	-0-			9 1	187 3	Y		-0-			-0-				
04	180 #	46	-0-	-134	-0-			10 4	43 3	Y		-0-			-0-				
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			8 1		Y		-0-			-0-				
06	411 R	411	-0-	-0-	-0-			3 4	388 3	Y		-0-			-0-				
07	186 #	185	-0-	-1	-0-			2 1	176 3	Y		-0-			-0-				
								1 4											

STERLING "G" FEE				WELL #:	9	RRCID -> 151363		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH		8150 PERF. N/A							
*01	124 #	108	-0-	-16	-0-			4 1	103 3	Y		-0-			-0-				
*02	116 #	107	-0-	-9	-0-			1 4	98 3	Y		-0-			-0-				
*03	124 #	106	-0-	-18	-0-			4 1	101 3	Y		-0-			-0-				
*04	120 #	25	-0-	-95	-0-			5 4	24 3	Y		-0-			-0-				
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			4 1		Y		-0-			-0-				
*06	220 R	220	-0-	-0-	-0-			1 1	208 3	Y		-0-			-0-				
*07	355 R	355	-0-	-0-	-0-			9 1	339 3	Y		-0-			-0-				
								3 4											
								15 1											
								1 4											

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "G" FEE			//CONT.// //CONT.// WELL #: 14			20097 700 148113 RRCID -> 151369			ASSOCIATED COMPL. DATE 09/22/1985			49B TOTAL DEPTH 8110			CNTY: STERLING PERF. N/A			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE			WELL #: 10			RRCID -> 151373			COMPL. DATE 04/25/1985			TOTAL DEPTH 8050			PERF. N/A			
02	163 R	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
								7	4									
03	166 R	166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
04	180 #	60	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	180 #	134	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
07	186 #	178	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
								1	4									

STERLING "J" FEE			WELL #: 8			RRCID -> 151375			COMPL. DATE 12/03/1983			TOTAL DEPTH 7960			PERF. N/A			
02	342 R	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	Y	3	3	0			-0-
								16	4		3							
03	341 #	336	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	13	1	313	3	Y	5	4	0			1
								4	4		6							
04	300 #	172	-0-	-128	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	Y	1	2	0			-0-
								3	4		1	9						
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "J" FEE			WELL #: 9			RRCID -> 151376			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7960			PERF. 7490 - 7562			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE			WELL #: 1			RRCID -> 151384			COMPL. DATE 05/02/1978			TOTAL DEPTH 8315			PERF. N/A			
*02	717 R	717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	628	3	Y	4	4	0			-0-
								31	4		4							
03	827 R	827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	742	3	Y	6	5	0			1
								10	4		7							
04	870 #	657	-0-	-213	-0-	-0-	-0-	71	1	576	3	Y	-0-	1	0			-0-
								10	4									
05	899 #	351	-0-	-548	-0-	-0-	-0-	24	1	323	3	Y	-0-					-0-
								4	4									
06	840 #	431	-0-	-409	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	Y	2	2	0			-0-
								7	4		2							
07	837 #	429	-0-	-408	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	Y	-0-					-0-
								2	4									

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "O" FEE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20097 700 148113 10	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
						RRCID ->	151385	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8390	PERF.	7875 -	8284			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	522 #	477	-0-	-45	-0-			35	1	417	3	Y	4	4	0			-0-
03	558 #	178	-0-	-380	-0-			21	4	160	3	Y	1	1	0			-0-
04	492 R	492	-0-	-0-	-0-			2	4	1	9							-0-
*05	496 #	375	-0-	-121	-0-			53	1	429	3	Y	2	2	0			-0-
*06	480 #	442	-0-	-38	-0-			8	4	2	9							-0-
*07	559 R	559	-0-	-0-	-0-			25	1	345	3	Y	1	1	0			-0-
								4	4	1	9							-0-
								18	1	415	3	Y	2	2	0			-0-
								7	4	2	9							-0-
								23	1	532	3	Y	2	2	0			-0-
								2	4	2	9							-0-
STERLING "O" FEE				WELL #:	11	RRCID ->	151386	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL	DEPTH	8370	PERF.	N/A				
02	2443 R	368	-0-	-2075	-0-			28	1	324	3	Y	-0-					-0-
03	589 #	416	-0-	-173	-0-			16	4									-0-
04	480 #	405	-0-	-75	-0-			35	1	376	3	Y	-0-					-0-
05	496 #	299	-0-	-197	-0-			5	4									-0-
06	420 #	352	-0-	-68	-0-			44	1	354	3	Y	-0-					-0-
*07	443 R	443	-0-	-0-	-0-			7	4									-0-
								20	1	276	3	Y	-0-					-0-
								3	4									-0-
								14	1	333	3	Y	-0-					-0-
								5	4									-0-
								18	1	423	3	Y	-0-					-0-
								2	4									-0-
STERLING "R" FEE				WELL #:	2	RRCID ->	151397	COMPL. DATE	04/04/1981	TOTAL	DEPTH	8400	PERF.	N/A				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
STERLING "R" FEE				WELL #:	3	RRCID ->	151399	COMPL. DATE	11/14/1985	TOTAL	DEPTH	8320	PERF.	N/A				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
STERLING "R" FEE				WELL #:	4	RRCID ->	151401	COMPL. DATE	09/26/1985	TOTAL	DEPTH	8325	PERF.	N/A				
02	206 R	206	-0-	-0-	-0-			17	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	292 R	292	-0-	-0-	-0-			9	4									-0-
04	180 #	48	-0-	-132	-0-			25	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			4	4									-0-
06	180 #	131	-0-	-49	-0-			5	1	42	3	Y	-0-					-0-
*07	236 R	236	-0-	-0-	-0-			1	4			Y	-0-					-0-
								16	1	111	3	Y	2		2	0		-0-
								2	4	2	9							-0-
								26	1	208	3	Y	1		1	0		-0-
								1	4	1	9							-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING -R- FEE		//CONT.// //CONT.// WELL #:		20097 700 148113 5	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING										
					RRCID -> 151402	COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH	8310	PERF. N/A								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	174 R	174	-0-	-0-	-0-			15	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	187 R	187	-0-	-0-	-0-			8	4									-0-
04	120 #	31	-0-	-89	-0-			16	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			2	4									-0-
06	122 R	122	-0-	-0-	-0-			3	1	28	3	Y	-0-					-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-
																		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
STERLING 'K' FEE		WELL #:		9		RRCID -> 152946		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1144 R	241	-0-	-903	-0-			10 1	220 3	Y		-0-				-0-
03	225 R	225	-0-	-0-	-0-			11 4	213 3	Y		-0-				-0-
04	210 #	14	-0-	-196	-0-			9 1	13 3	Y		-0-				-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			3 4		Y		-0-				-0-
06	210 #	55	-0-	-155	-0-			1 1	52 3	Y		-0-				-0-
07	217 #	64	-0-	-153	-0-			2 1	61 3	Y		-0-				-0-
								1 4								
								3 1								
STERLING 'K' FEE		WELL #:		10		RRCID -> 152947		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #:		11		RRCID -> 152948		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A				
02	1117 R	222	-0-	-895	-0-			9 1	203 3	Y		-0-				-0-
03	217 #	201	-0-	-16	-0-			10 4	191 3	Y		-0-				-0-
04	180 #	12	-0-	-168	-0-			8 1	11 3	Y		-0-				-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			2 4		Y		-0-				-0-
06	180 #	62	-0-	-118	-0-			1 1	59 3	Y		-0-				-0-
07	186 #	66	-0-	-120	-0-			2 1	63 3	Y		-0-				-0-
								1 4								
								3 1								
BARBEE, E.E. JR.		WELL #:		5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7661 - 7689				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		5		RRCID -> 154772		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8011 - 8432				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'V' FEE				//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113 WELL #: 6	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
					RRCID -> 154773	COMPL. DATE 11/15/1992	TOTAL DEPTH	8590	PERF. 8004	-	8467			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	8398 R	1073	-0-	-7325	-0-	80 1	946 3	Y			-0-			-0-
						47 4								
03	2108 #	834	-0-	-1274	-0-	70 1	754 3	Y			-0-			-0-
						10 4								
04	1800 #	294	-0-	-1506	-0-	32 1	257 3	Y			-0-			-0-
						5 4								
05	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-			-0-
06	1530 #	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-			-0-
07	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			-0-
STERLING "O" FEE				WELL #: 3	RRCID -> 155140	COMPL. DATE 07/06/1978	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7871	-	8320			
*02	1254 R	1254	-0-	-0-	-0-	93 1	1100 3	Y			5	5 0		1
						55 4	6 9							
03	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	103 1	1116 3	Y			5	5 0		1
						15 4	6 9							
04	1590 #	898	-0-	-692	-0-	97 1	784 3	Y			3	3 0		1
						14 4	3 9							
*05	1395 #	703	-0-	-692	-0-	47 1	648 3	Y			1	2 0		-0-
						7 4	1 9							
*06	1350 #	755	-0-	-595	-0-	31 1	711 3	Y			1	1 0		-0-
						12 4	1 9							
07	1333 #	890	-0-	-443	-0-	37 1	848 3	Y			1	1 0		-0-
						4 4	1 9							
STERLING "O" FEE				WELL #: 14	RRCID -> 155141	COMPL. DATE 08/19/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7862	-	8287			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'V' FEE				WELL #: 12	RRCID -> 155144	COMPL. DATE 07/24/1994	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 7883	-	8322			
02	348 #	215	-0-	-133	-0-	16 1	189 3	Y			-0-			-0-
						10 4								
03	372 #	217	-0-	-155	-0-	18 1	196 3	Y			-0-			-0-
						3 4								
04	240 #	66	-0-	-174	-0-	8 1	57 3	Y			-0-			-0-
						1 4								
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'V' FEE				WELL #: 14	RRCID -> 155145	COMPL. DATE 06/04/1994	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7888	-	8291			
02	232 #	182	-0-	-50	-0-	13 1	161 3	Y			-0-			-0-
						8 4								
03	254 R	254	-0-	-0-	-0-	21 1	230 3	Y			-0-			-0-
						3 4								
04	75 R	75	-0-	-0-	-0-	8 1	66 3	Y			-0-			-0-
						1 4								
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113															
BROWNFIELD, V. E.			WELL #: 5			RRCID -> 155857			COMPL. DATE 03/16/1983			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "M" FEE						WELL #: 6	RRCID -> 155875	COMPL. DATE 12/15/1985			TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711							
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "N" FEE						WELL #: 12	RRCID -> 156567	COMPL. DATE 09/24/1993			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7708 - 8080							
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "N" FEE						WELL #: 13	RRCID -> 156568	COMPL. DATE 07/28/1993			TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170							
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARBEE, E. E. JR.						WELL #: 6	RRCID -> 158160	COMPL. DATE 03/17/1996			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676							
02	556	R	556	-0-	-0-	-0-	21 1	460 3	Y	47	43 0							5
							23 4	52 9										
03	436	R	436	-0-	-0-	-0-	16 1	368 3	Y	43	42 0							6
							5 4	47 9										
04	150	#	116	-0-	-34	-0-	4 1	84 3	Y	24	26 0							4
							2 4	26 9										
05	155	#	152	-0-	-3	-0-	7 1	107 3	Y	34	33 0							5
							1 4	37 9										
06	150	#	77	-0-	-73	-0-	3 1	61 3	Y	11	14 0							2
							1 4	12 9										
07	155	#	72	-0-	-83	-0-	3 1	58 3	Y	10	11 0							1
							11 9											

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. BARBEE, E. E. JR.			//CONT.// 20097 700 148113 WELL #: 7			ASSOCIATED RRCID -> 158162			49B COMPL. DATE 04/01/1996			TOTAL DEPTH 7700			CNTY: STERLING PERF. 7522 - 7534		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
02	94 R	94	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-			-0-			
						4	4										
03	77 R	77	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-			-0-			
						1	4										
04	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-			-0-			
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-			
06	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-			-0-			
07	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-			-0-			

STERLING "F" FEE			WELL #: 5			RRCID -> 159903			COMPL. DATE 09/10/1984			TOTAL DEPTH 7815			PERF. 7301 - 7751		
02	580 #	565	-0-	-15	-0-	23	1	496	3	Y	19	19	0	2			
						25	4	21	9								
03	589 #	585	-0-	-4	-0-	22	1	532	3	Y	22	21	0	3			
						7	4	24	9								
04	570 #	365	-0-	-205	-0-	15	1	329	3	Y	14	15	0	2			
						6	4	15	9								
05	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	2	0	-0-			
*06	626 R	626	-0-	-0-	-0-	25	1	575	3	Y	15	13	0	2			
						9	4	17	9								
*07	776 R	776	-0-	-0-	-0-	32	1	739	3	Y	1	3	0	-0-			
						4	4	1	9								

STERLING "I" FEE			WELL #: 7			RRCID -> 159905			COMPL. DATE 10/22/1982			TOTAL DEPTH 8065			PERF. 7582 - 8037		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

STERLING "I" FEE			WELL #: 13			RRCID -> 159907			COMPL. DATE 06/17/1985			TOTAL DEPTH 8076			PERF. 7534 - 7996		
02	203 R	203	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-			-0-			
						9	4										
03	217 #	214	-0-	-3	-0-	9	1	202	3	Y	-0-			-0-			
						3	4										
04	210 #	68	-0-	-142	-0-	3	1	64	3	Y	-0-			-0-			
						1	4										
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-			
06	276 R	276	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	Y	-0-			-0-			
						4	4										
*07	271 R	271	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	Y	-0-			-0-			
						1	4										

STERLING "M" FEE			WELL #: 2			RRCID -> 159910			COMPL. DATE 09/10/1977			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 7356 - 7716		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																	
STERLING "M" FEE			WELL #: 4			RRCID -> 159912			COMPL. DATE 10/14/1983			TOTAL DEPTH 7800			PERF. 7356 - 7725					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

STERLING "O" FEE			WELL #: 5			RRCID -> 159913			COMPL. DATE 12/04/1982			TOTAL DEPTH 8405			PERF. 7898 - 8342					
02	435	#	374	-0-	-61	-0-	28 1	330	3	Y	-0-								-0-	
							16 4													
03	465	#	425	-0-	-40	-0-	35 1	383	3	Y	2	2 0							-0-	
							5 4	2 9												
04	420	#	313	-0-	-107	-0-	34 1	273	3	Y	1	1 0							-0-	
							5 4	1 9												
*05	434	#	242	-0-	-192	-0-	16 1	223	3	Y	1	1 0							-0-	
							2 4	1 9												
*06	420	#	294	-0-	-126	-0-	12 1	277	3	Y	1	1 0							-0-	
							4 4	1 9												
07	434	#	327	-0-	-107	-0-	13 1	312	3	Y	-0-								-0-	
							2 4													

STERLING "O" FEE			WELL #: 8			RRCID -> 159914			COMPL. DATE 01/10/1984			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 7947 - 8360					
*01	465	#	348	-0-	-117	-0-	29 1	315	3	Y	-0-								-0-	
							4 4													
02	435	#	301	-0-	-134	-0-	22 1	265	3	Y	1	1 0							-0-	
							13 4	1 9												
03	465	#	346	-0-	-119	-0-	29 1	310	3	Y	3	3 0							-0-	
							4 4	3 9												
04	390	#	82	-0-	-308	-0-	8 1	72	3	Y	1	1 0							-0-	
							1 4	1 9												
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-								-0-	
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-								-0-	
*07	359	R	359	-0-	-0-	-0-	15 1	341	3	Y	1	1 0							-0-	
							2 4	1 9												

STERLING "O" FEE			WELL #: 9			RRCID -> 159915			COMPL. DATE 10/19/1985			TOTAL DEPTH 8408			PERF. 7830 - 8330					
02	493	#	332	-0-	-161	-0-	24 1	293	3	Y	-0-								-0-	
							15 4													
03	527	#	388	-0-	-139	-0-	33 1	350	3	Y	-0-								-0-	
							5 4													
04	420	#	86	-0-	-334	-0-	10 1	75	3	Y	-0-								-0-	
							1 4													
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-								-0-	
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-								-0-	
07	403	#	341	-0-	-62	-0-	14 1	325	3	Y	-0-								-0-	
							2 4													

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING											
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113		WELL #:		1		RRCID -> 160020		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7608 - 8088					
BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		1		RRCID -> 160020		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7608 - 8088									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	274 R	274	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	239	3	Y	-0-								-0-	
							12	4													
03	288 R	288	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	260	3	Y	-0-								-0-	
							3	4													
04	342 R	342	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	299	3	Y	-0-								-0-	
							5	4													
05	310 #	72	-0-	-238	-0-	-0-	32	1	40	3	Y	-0-								-0-	
06	300 #	128	-0-	-172	-0-	-0-	15	1	111	3	Y	-0-								-0-	
							2	4													
*07	348 R	348	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	308	3	Y	-0-								-0-	
							2	4													

BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		10		RRCID -> 160021		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7595 - 8046									
02	377 #	322	-0-	-55	-0-	-0-	27	1	281	3	Y	-0-								-0-	
							14	4													
03	403 #	346	-0-	-57	-0-	-0-	30	1	312	3	Y	-0-								-0-	
							4	4													
04	300 #	236	-0-	-64	-0-	-0-	25	1	199	3	Y	7	6	0						1	
							4	4	8	9											
05	341 #	40	-0-	-301	-0-	-0-	17	1	20	3	Y	3	4	0						-0-	
							3	9													
06	330 #	72	-0-	-258	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	8	7	0						1	
							1	4	9	9											
07	341 #	186	-0-	-155	-0-	-0-	20	1	159	3	Y	5	6	0						-0-	
							1	4	6	9											

GLASS, R. E.		WELL #:		2		RRCID -> 160022		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7278 - 7892									
02	677 R	677	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	610	3	Y	8	7	0						1	
							30	4	9	9											
03	629 R	629	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	592	3	Y	4	4	0						1	
							8	4	4	9											
*04	612 R	612	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	571	3	Y	4	4	0						1	
							10	4	4	9											
*05	437 R	437	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	406	3	Y	2	3	0						-0-	
							4	4	2	9											
*06	410 R	410	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	385	3	Y	2	2	0						-0-	
							6	4	2	9											
*07	426 R	426	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	399	3	Y	7	6	0						1	
							2	4	8	9											

STERLING "O" FEE		WELL #:		4		RRCID -> 160925		COMPL. DATE 08/27/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7850 - 8265									
*01	465 #	382	-0-	-83	-0-	-0-	31	1	346	3	Y	1	1	0						-0-	
							4	4	1	9											
02	435 #	331	-0-	-104	-0-	-0-	24	1	290	3	Y	3	3	0						-0-	
							14	4	3	9											
03	465 #	384	-0-	-81	-0-	-0-	32	1	344	3	Y	3	3	0						-0-	
							5	4	3	9											
04	420 #	399	-0-	-21	-0-	-0-	43	1	349	3	Y	1	1	0						-0-	
							6	4	1	9											
*05	403 #	290	-0-	-113	-0-	-0-	19	1	267	3	Y	1	1	0						-0-	
							3	4	1	9											
*06	360 #	306	-0-	-54	-0-	-0-	12	1	288	3	Y	1	1	0						-0-	
							5	4	1	9											
07	403 #	362	-0-	-41	-0-	-0-	15	1	344	3	Y	1	1	0						-0-	
							2	4	1	9											

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
STERLING "I" FEE		WELL #:		16		RRCID -> 162506		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	232 #	203	-0-		-29		-0-		8 1	186 3	Y	-0-			-0-
									9 4						
03	248 #	215	-0-		-33		-0-		8 1	204 3	Y	-0-			-0-
									3 4						
04	210 #	53	-0-		-157		-0-		2 1	51 3	Y	-0-			-0-
05	217 #	-0-	-0-		-217		-0-				Y	-0-			-0-
06	262 R	262	-0-		-0-		-0-		11 1	247 3	Y	-0-			-0-
									4 4						
*07	271 R	271	-0-		-0-		-0-		11 1	258 3	Y	-0-			-0-
									2 4						
STERLING "R" FEE		WELL #:		6		RRCID -> 162595		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
STERLING "E" FEE		WELL #:		9		RRCID -> 164414		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025			
02	116 #	81	-0-		-35		-0-		3 1	72 3	Y	2	2 0		-0-
									4 4	2 9					
03	124 #	86	-0-		-38		-0-		3 1	81 3	Y	1	1 0		-0-
									1 4	1 9					
04	120 #	83	-0-		-37		-0-		4 1	78 3	Y	-0-			-0-
									1 4						
05	124 #	74	-0-		-50		-0-		4 1	69 3	Y	-0-			-0-
									1 4						
06	120 #	100	-0-		-20		-0-		4 1	94 3	Y	-0-			-0-
									2 4						
*07	99 R	99	-0-		-0-		-0-		4 1	94 3	Y	-0-			-0-
									1 4						
STERLING "H" FEE		WELL #:		11		RRCID -> 164416		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116			
02	290 #	98	-0-		-192		-0-		4 1	89 3	Y	-0-			-0-
									5 4						
03	155 #	144	-0-		-11		-0-		6 1	136 3	Y	-0-			-0-
									2 4						
04	90 #	41	-0-		-49		-0-		2 1	38 3	Y	-0-			-0-
									1 4						
05	93 #	-0-	-0-		-93		-0-				Y	-0-			-0-
06	150 #	-0-	-0-		-150		-0-				Y	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-		-155		-0-				Y	-0-			-0-
STERLING "O" FEE		WELL #:		6		RRCID -> 164419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270			
02	581 R	581	-0-		-0-		-0-		43 1	507 3	Y	5	5 0		-0-
									25 4	6 9					
03	720 R	720	-0-		-0-		-0-		59 1	646 3	Y	5	4 0		1
									9 4	6 9					
04	584 R	584	-0-		-0-		-0-		63 1	508 3	Y	4	4 0		1
									9 4	4 9					
*05	558 #	382	-0-		-176		-0-		26 1	352 3	Y	-0-	1 0		-0-
									4 4						
*06	540 #	425	-0-		-115		-0-		17 1	399 3	Y	2	2 0		-0-
									7 4	2 9					
07	558 #	515	-0-		-43		-0-		21 1	490 3	Y	2	2 0		-0-
									2 4	2 9					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
GLASS, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 164420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	348 #	301	-0-	-47	-0-	13 1	274 3	Y	-0-		-0-
						14 4					
03	372 #	337	-0-	-35	-0-	13 1	320 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
04	352 R	352	-0-	-0-	-0-	16 1	330 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
05	271 R	271	-0-	-0-	-0-	16 1	252 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
06	394 R	394	-0-	-0-	-0-	16 1	372 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
*07	334 R	334	-0-	-0-	-0-	14 1	318 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
STERLING "O" FEE											
		WELL #: 2		RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270	
02	435 #	286	-0-	-149	-0-	22 1	251 3	Y	-0-		-0-
						13 4					
03	465 #	346	-0-	-119	-0-	29 1	313 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
04	360 #	63	-0-	-297	-0-	7 1	55 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		-0-
*07	533 R	533	-0-	-0-	-0-	22 1	508 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
STERLING "M" FEE											
		WELL #: 7		RRCID -> 169500		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING "E" FEE											
		WELL #: 22		RRCID -> 170179		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070			
02	232 #	184	-0-	-48	-0-	8 1	168 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
03	248 #	242	-0-	-6	-0-	10 1	229 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
04	210 #	65	-0-	-145	-0-	3 1	61 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
STERLING "F" FEE											
		WELL #: 4		RRCID -> 170180		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		RRCID -> 170182		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH		8080 PERF. 7648 - 8010	
STERLING "G" FEE		WELL #: 1									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*01	59 R	59	-0-	-0-	-0-	2 1	56 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
*02	65 R	65	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
03	61 R	61	-0-	-0-	-0-	2 1	58 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
04	60 #	15	-0-	-45	-0-	1 1	14 3	Y	-0-		-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
STERLING "G" FEE											
		WELL #: 5		RRCID -> 170183		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH		8225 PERF. 7688 - 8054	
*01	93 #	85	-0-	-8	-0-	4 1	80 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
*02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	4 1	85 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	4 1	95 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
04	60 #	23	-0-	-37	-0-	1 1	22 3	Y	-0-		-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
06	210 R	210	-0-	-0-	-0-	9 1	198 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
*07	171 R	171	-0-	-0-	-0-	7 1	163 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
STERLING "G" FEE											
		WELL #: 6		RRCID -> 170185		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7648 - 7984	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING "J" FEE											
		WELL #: 4		RRCID -> 170188		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH		7920 PERF. 7510 - 7908	
02	174 #	119	-0-	-55	-0-	5 1	109 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
03	186 #	118	-0-	-68	-0-	5 1	111 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
04	150 #	25	-0-	-125	-0-	1 1	24 3	Y	-0-		-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
BROWNFIELD, V. E.											
		WELL #: 8		RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH		8240 PERF. 7681 - 8060	
02	1015 #	943	-0-	-72	-0-	78 1	812 3	Y	11	11 0	1
						41 4	12 9				
03	1085 #	1051	-0-	-34	-0-	91 1	933 3	Y	13	12 0	2
						13 4	14 9				
04	981 R	981	-0-	-0-	-0-	107 1	846 3	Y	11	11 0	2
						16 4	12 9				
05	930 #	181	-0-	-749	-0-	80 1	98 3	Y	2	4 0	-0-
						1 4	2 9				
06	900 #	317	-0-	-583	-0-	36 1	268 3	Y	8	7 0	1
						4 4	9 9				
07	930 #	846	-0-	-84	-0-	89 1	713 3	Y	36	34 0	3
						4 4	40 9				

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. BROWNFIELD, V. E.			//CONT.// 20097 700 148113 WELL #: 11			ASSOCIATED RRCID -> 170200			49B COMPL. DATE 10/23/1987			CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	241 R	241	-0-	-0-	-0-			20 11	1 4	210 3	3	Y	-0-			-0-
03	250 R	250	-0-	-0-	-0-			22 11	1 4	225 3	3	Y	-0-			-0-
04	270 #	208	-0-	-62	-0-			22 11	1 4	175 3	3	Y	7	6 0		1
05	279 #	232	-0-	-47	-0-			100 2	1 4	121 3	3	Y	8	8 0		1
06	270 #	68	-0-	-202	-0-			9 1	1 4	58 3	3	Y	-0-	1 0		-0-
07	248 #	169	-0-	-79	-0-			19 1	1 4	150 3	3	Y	-0-			-0-
BARBEE, E. E. JR.			WELL #: 9			RRCID -> 183554			COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766				
02	597 R	597	-0-	-0-	-0-			25 28	1 4	544 3	3	Y	-0-			-0-
*03	2538 R	2538	-0-	-0-	-0-			101 31	1 4	2405 1	3 9	Y	1	1 0		-0-
*04	2528 R	2528	-0-	-0-	-0-			112 43	1 4	2369 4	3 9	Y	4	3 0		1
*05	2723 R	2723	-0-	-0-	-0-			156 28	1 4	2533 6	3 9	Y	5	5 0		1
*06	2313 R	2313	-0-	-0-	-0-			93 34	1 4	2136 50	3 9	Y	45	40 0		6
*07	2090 R	2090	-0-	-0-	-0-			83 11	1 4	1933 63	3 9	Y	57	58 0		5
STERLING "H" FEE			WELL #: 1			RRCID -> 203650			COMPL. DATE 08/19/2003			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121				
02	118 R	118	-0-	-0-	-0-			5 5	1 4	108 3	3	Y	-0-			-0-
03	198 R	198	-0-	-0-	-0-			8 2	1 4	188 3	3	Y	-0-			-0-
04	120 #	57	-0-	-63	-0-			3 1	1 4	53 3	3	Y	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-							Y	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-							Y	-0-			-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-							Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE			WELL #: 13			RRCID -> 203651			COMPL. DATE 02/29/2004			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085				
02	970 R	166	-0-	-804	-0-			7 8	1 4	151 3	3	Y	-0-			-0-
03	249 R	249	-0-	-0-	-0-			10 3	1 4	236 3	3	Y	-0-			-0-
04	180 #	76	-0-	-104	-0-			3 1	1 4	72 3	3	Y	-0-			-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-							Y	-0-			-0-
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-							Y	-0-			-0-
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-							Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113		RRCID -> 203702		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH		8020 PERF. 7590 - 7990				
STERLING "I" FEE		WELL #:		6												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	232 #	205	-0-	-0-	-27	-0-		9 1	187 3	Y		-0-				-0-
03	248 #	213	-0-	-0-	-35	-0-		9 1	201 3	Y		-0-				-0-
04	180 #	53	-0-	-0-	-127	-0-		3 4	50 3	Y		-0-				-0-
05	186 #	-0-	-0-	-0-	-186	-0-		2 1			Y	-0-				-0-
06	308 R	308	-0-	-0-	-0-	-0-		1 4	290 3	Y		-0-				-0-
*07	241 R	241	-0-	-0-	-0-	-0-		13 1	230 3	Y		-0-				-0-
								5 4								
								10 1								
								1 4								

STERLING "H" FEE		WELL #:		6		RRCID -> 203714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH		8220 PERF. 7666 - 8108				
02	1446 R	285	-0-	-0-	-1161	-0-		12 1	260 3	Y		-0-				-0-
03	488 R	488	-0-	-0-	-0-	-0-		13 4	462 3	Y		-0-				-0-
04	300 #	145	-0-	-0-	-155	-0-		19 1	136 3	Y		-0-				-0-
05	310 #	-0-	-0-	-0-	-310	-0-		7 4			Y	-0-				-0-
06	390 #	-0-	-0-	-0-	-390	-0-		7 1			Y	-0-				-0-
07	403 #	-0-	-0-	-0-	-403	-0-		2 4			Y	-0-				-0-

STERLING "E" FEE		WELL #:		21		RRCID -> 203723		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7542 - 8024				
*02	667 #	586	-0-	-0-	-81	-0-		24 1	522 3	Y	13	13 0				1
03	713 #	655	-0-	-0-	-58	-0-		26 4	601 3	Y	19	17 0				3
04	660 #	410	-0-	-0-	-250	-0-		25 1	365 3	Y	20	20 0				3
05	682 #	-0-	-0-	-0-	-682	-0-		8 4	22 9							-0-
06	660 #	-0-	-0-	-0-	-660	-0-		17 1			Y	-0-	3 0			-0-
07	651 #	-0-	-0-	-0-	-651	-0-		6 4			Y	-0-				-0-

STERLING "N" FEE		WELL #:		9		RRCID -> 203738		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH		8110 PERF. 7704 - 8047				
02	725 #	275	-0-	-0-	-450	-0-		12 1	250 3	Y	1	3 0				-0-
03	775 #	488	-0-	-0-	-287	-0-		12 4	453 3	Y	9	8 0				1
04	599 R	599	-0-	-0-	-0-	-0-		19 1	543 3	Y	18	16 0				3
*05	776 R	776	-0-	-0-	-0-	-0-		6 4	20 9							2
*06	782 R	782	-0-	-0-	-0-	-0-		26 1	706 3	Y	16	17 0				2
*07	677 R	677	-0-	-0-	-0-	-0-		10 4	18 9							1
								44 1	721 3	Y	16	16 0				
								8 4	18 9							
								31 1	18 9							
								12 4	632 3	Y	13	14 0				
								28 1	14 9							
								3 4								

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING									
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113			WELL #: 15			RRCID -> 213820			COMPL. DATE 09/25/1987			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536						
GLASS, R. E.																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02		261 #	210	-0-	-51	-0-					8 1			193 3	Y	-0-					-0-
											9 4										
03		279 #	231	-0-	-48	-0-					10 1			218 3	Y	-0-					-0-
											3 4										
04		240 #	239	-0-	-1	-0-					11 1			224 3	Y	-0-					-0-
											4 4										
05		248 #	185	-0-	-63	-0-					11 1			172 3	Y	-0-					-0-
											2 4										
06		276 R	276	-0-	-0-	-0-					11 1			261 3	Y	-0-					-0-
											4 4										
*07		254 R	254	-0-	-0-	-0-					10 1			243 3	Y	-0-					-0-
											1 4										
STERLING "I" FEE																					
		WELL #: 12		RRCID -> 213821		COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7634 - 8038											
02		261 #	229	-0-	-32	-0-					9 1			210 3	Y	-0-					-0-
											10 4										
03		279 #	240	-0-	-39	-0-					10 1			227 3	Y	-0-					-0-
											3 4										
04		210 #	59	-0-	-151	-0-					3 1			55 3	Y	-0-					-0-
											1 4										
05		217 #	-0-	-0-	-217	-0-									Y	-0-					-0-
06		319 R	319	-0-	-0-	-0-					13 1			301 3	Y	-0-					-0-
											5 4										
*07		267 R	267	-0-	-0-	-0-					11 1			255 3	Y	-0-					-0-
											1 4										
BARBEE, E.E. JR.																					
		WELL #: 1		RRCID -> 213966		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7640 - 7878											
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
STERLING "E" FEE																					
		WELL #: 10		RRCID -> 213974		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7614 - 8082											
02		406 #	364	-0-	-42	-0-					15 1			331 3	Y	2	2 0				-0-
											16 4			2 9							
03		434 #	370	-0-	-64	-0-					15 1			350 3	Y	-0-					-0-
											5 4										
04		420 #	198	-0-	-222	-0-					9 1			186 3	Y	-0-					-0-
											3 4										
05		434 #	-0-	-0-	-434	-0-									Y	-0-					-0-
06		420 #	-0-	-0-	-420	-0-									Y	-0-					-0-
07		403 #	-0-	-0-	-403	-0-									Y	-0-					-0-
BROWNFIELD, V. E.																					
		WELL #: 9		RRCID -> 218567		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 7681 - 8060											
02		319 #	301	-0-	-18	-0-					25 1			263 3	Y	-0-					-0-
											13 4										
03		341 #	317	-0-	-24	-0-					28 1			285 3	Y	-0-					-0-
											4 4										
04		300 #	240	-0-	-60	-0-					25 1			200 3	Y	10	8 0				2
											4 4			11 9							
*05		310 #	42	-0-	-268	-0-					18 1			22 3	Y	2	4 0				-0-
											2 9										
*06		300 #	78	-0-	-222	-0-					8 1			60 3	Y	8	7 0				1
											1 4			9 9							
07		310 #	199	-0-	-111	-0-					21 1			165 3	Y	11	11 0				1
											1 4			12 9							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
STERLING 'D' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		750 R	64	-0-	-686	-0-	3 1	58	3	Y	-0-				-0-
03		93 #	45	-0-	-48	-0-	3 4								-0-
04		60 #	8	-0-	-52	-0-	2 1	42	3	Y	-0-				-0-
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-	1 4								-0-
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-	8 3			Y	-0-				-0-
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-				-0-
STERLING "F" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
GLASS		WELL #: 102		RRCID -> 219576		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090							
02	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340 2			Y	-0-				57
03	341	#	310	-0-	-31	-0-	310 2			Y	-0-	55 1			2
04	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317 2			Y	-0-				2
05	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315 2			Y	-0-				2
06	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300 2			Y	-0-				2
07	310	#	288	-0-	-22	-0-	288 2			Y	-0-				2
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 4		RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086							
*02	788	R	788	-0-	-0-	-0-	65 1	671 3		Y	17	17 0			2
							33 4	19 9							
*03	775	#	738	-0-	-37	-0-	63 1	648 3		Y	16	16 0			2
							9 4	18 9							
04	1080	#	608	-0-	-472	-0-	65 1	519 3		Y	14	14 0			2
							9 4	15 9							
*05	1116	#	111	-0-	-1005	-0-	47 1	57 3		Y	5	6 0			1
							1 4	6 9							
*06	990	#	191	-0-	-799	-0-	22 1	157 3		Y	9	9 0			1
							2 4	10 9							
*07	963	R	963	-0-	-0-	-0-	106 1	847 3		Y	5	6 0			-0-
							4 4	6 9							
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 2		RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219676		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
STERLING -N- FEE		WELL #:		10		RRCID -> 219678		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7736 - 8143				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	875 R	875	-0-	-0-	-0-	36 1	795 3	40 4	4 9	Y	4	4 0				-0-
03	933 R	933	-0-	-0-	-0-	37 1	877 3	12 4	7 9	Y	6	5 0				1
04	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	55 1	1173 3	20 4	7 9	Y	6	6 0				1
*05	1279 R	1279	-0-	-0-	-0-	73 1	1186 3	13 4	7 9	Y	6	6 0				1
*06	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	49 1	1148 3	19 4	8 9	Y	7	7 0				1
*07	1305 R	1305	-0-	-0-	-0-	54 1	1234 3	7 4	10 9	Y	9	9 0				1

GLASS, R. E.				WELL #:	10	RRCID -> 219686		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7349 - 7940				
02	667 #	490	-0-	-177	-0-	20 1	441 3	22 4	7 9	Y	6	6 0				1
03	620 #	422	-0-	-198	-0-	17 1	394 3	5 4	6 9	Y	5	5 0				1
04	540 #	241	-0-	-299	-0-	11 1	222 3	4 4	4 9	Y	4	4 0				1
*05	558 #	206	-0-	-352	-0-	12 1	191 3	2 4	1 9	Y	1	2 0				-0-
*06	540 #	279	-0-	-261	-0-	11 1	260 3	4 4	4 9	Y	4	3 0				1
07	527 #	257	-0-	-270	-0-	10 1	242 3	1 4	4 9	Y	4	5 0				-0-

GLASS, R. E.				WELL #:	11	RRCID -> 219689		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7339 - 7946				
02	290 #	210	-0-	-80	-0-	9 1	191 3	10 4		Y	-0-					-0-
03	310 #	231	-0-	-79	-0-	9 1	219 3	3 4		Y	-0-					-0-
04	240 #	237	-0-	-3	-0-	10 1	223 3	4 4		Y	-0-					-0-
05	248 #	208	-0-	-40	-0-	12 1	194 3	2 4		Y	-0-					-0-
06	315 R	315	-0-	-0-	-0-	13 1	297 3	5 4		Y	-0-					-0-
*07	272 R	272	-0-	-0-	-0-	11 1	260 3	1 4		Y	-0-					-0-

GLASS, R. E.				WELL #:	12	RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7295 - 7898				
02	551 #	428	-0-	-123	-0-	18 1	384 3	19 4	7 9	Y	6	6 0				1
03	589 #	439	-0-	-150	-0-	17 1	410 3	6 4	6 9	Y	5	5 0				1
04	480 #	300	-0-	-180	-0-	13 1	278 3	5 4	4 9	Y	4	4 0				1
*05	496 #	269	-0-	-227	-0-	15 1	250 3	3 4	1 9	Y	1	2 0				-0-
*06	477 R	477	-0-	-0-	-0-	19 1	447 3	7 4	4 9	Y	4	3 0				1
07	465 #	406	-0-	-59	-0-	17 1	383 3	2 4	4 9	Y	4	5 0				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING													
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113																			
GLASS, R. E.		WELL #:		14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH		8030 PERF. 7304 - 7910											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
02	232 #	211	-0-	-21	-0-				9 1	192 3	Y	-0-						-0-					
									10 4														
03	248 #	229	-0-	-19	-0-				9 1	217 3	Y	-0-						-0-					
									3 4														
04	235 R	235	-0-	-0-	-0-				10 1	221 3	Y	-0-						-0-					
									4 4														
05	339 R	339	-0-	-0-	-0-				19 1	317 3	Y	-0-						-0-					
									3 4														
06	315 R	315	-0-	-0-	-0-				13 1	297 3	Y	-0-						-0-					
									5 4														
*07	259 R	259	-0-	-0-	-0-				11 1	246 3	Y	-0-						-0-					
									2 4														
STERLING 'Q' FEE																		WELL #:	6	RRCID -> 226765	COMPL. DATE 01/20/2005	TOTAL DEPTH	7805 PERF. 7330 - 7500
02	233 R	233	-0-	-0-	-0-				9 1	201 3	Y	12	13	0				1					
									10 4	13 9													
03	248 #	234	-0-	-14	-0-				9 1	208 3	Y	13	12	0				2					
									3 4	14 9													
04	240 #	181	-0-	-59	-0-				8 1	158 3	Y	11	11	0				2					
									3 4	12 9													
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-	2	0				-0-					
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-						-0-					
*07	597 R	597	-0-	-0-	-0-				24 1	552 3	Y	16	15	0				1					
									3 4	18 9													
STERLING "E" FEE																		WELL #:	11	RRCID -> 237126	COMPL. DATE 07/03/2008	TOTAL DEPTH	8106 PERF. 7590 - 8074
02	1816 R	328	-0-	-1488	-0-				14 1	297 3	Y	2	2	0				-0-					
									15 4	2 9													
03	434 #	390	-0-	-44	-0-				16 1	368 3	Y	1	1	0				-0-					
									5 4	1 9													
04	360 #	92	-0-	-268	-0-				4 1	86 3	Y	-0-						-0-					
									2 4														
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-						-0-					
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-						Y	-0-						-0-					
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-						Y	-0-						-0-					
GLASS																		WELL #:	101	RRCID -> 238248	COMPL. DATE 11/01/1993	TOTAL DEPTH	8350 PERF. 8021 - 8142
02	378 R	378	-0-	-0-	-0-				375 2	3 9	Y	3						75					
03	341 #	333	-0-	-8	-0-				329 2	4 9	Y	4	72	1				7					
04	330 #	292	-0-	-38	-0-				289 2	3 9	Y	3						10					
05	341 #	305	-0-	-36	-0-				304 2	1 9	Y	1						11					
06	330 R	330	-0-	-0-	-0-				330 2		Y	-0-						11					
07	341 #	331	-0-	-10	-0-				327 2	4 9	Y	4						15					
GLASS																		WELL #:	103	RRCID -> 241681	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 7757 - 7991
02	377 #	190	-0-	-187	-0-				188 2	2 9	Y	2						60					
03	375 R	375	-0-	-0-	-0-				366 2	9 9	Y	8	58	1				10					
04	353 R	353	-0-	-0-	-0-				346 2	7 9	Y	6						16					
05	355 R	355	-0-	-0-	-0-				353 2	2 9	Y	2						18					
06	360 R	360	-0-	-0-	-0-				360 2		Y	-0-						18					
*07	362 R	362	-0-	-0-	-0-				353 2	9 9	Y	8						26					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004	
GLASS, R. E.		WELL #: 7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8010	
								PERF. 7378 - 7977	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
02	464 #	428	-0-	-36	-0-	17 1	385 3	Y	6
						19 4	7 9		6 0
03	908 R	908	-0-	-0-	-0-	36 1	853 3	Y	7
						11 4	8 9		7 0
04	1114 R	1114	-0-	-0-	-0-	49 1	1033 3	Y	12
						19 4	13 9		11 0
*05	641 R	641	-0-	-0-	-0-	37 1	592 3	Y	5
						6 4	6 9		6 0
*06	656 R	656	-0-	-0-	-0-	27 1	615 3	Y	4
						10 4	4 9		4 0
*07	690 R	690	-0-	-0-	-0-	28 1	655 3	Y	4
						3 4	4 9		5 0
									-0-
BROWNFIELD, V.E.									
		WELL #: 7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 8150	
								PERF. 7702 - 8098	
*01	1085 #	847	-0-	-238	-0-	72 1	726 3	Y	36
						9 4	40 9		35 0
02	1015 #	998	-0-	-17	-0-	81 1	849 3	Y	24
						42 4	26 9		25 0
*03	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	90 1	927 3	Y	17
						12 4	19 9		17 0
04	810 #	524	-0-	-286	-0-	57 1	451 3	Y	7
						8 4	8 9		8 0
05	1054 #	134	-0-	-920	-0-	59 1	72 3	Y	2
						1 4	2 9		3 0
*06	1020 #	372	-0-	-648	-0-	44 1	320 3	Y	3
						5 4	3 9		3 0
07	1054 #	1006	-0-	-48	-0-	112 1	885 3	Y	4
						5 4	4 9		4 0
									-0-
STERLING "L" FEE									
		WELL #: 6		RRCID -> 256665		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 8030	
								PERF. 7287 - 7844	
02	1071 R	218	-0-	-853	-0-	9 1	199 3	Y	-0-
						10 4			-0-
03	279 #	170	-0-	-109	-0-	7 1	161 3	Y	-0-
						2 4			-0-
04	270 #	47	-0-	-223	-0-	2 1	44 3	Y	-0-
						1 4			-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-
06	339 R	339	-0-	-0-	-0-	14 1	320 3	Y	-0-
						5 4			-0-
07	248 #	163	-0-	-85	-0-	7 1	155 3	Y	-0-
						1 4			-0-
STERLING Q FEE									
		WELL #: 2		RRCID -> 270739		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 7750	
								PERF. 7105 - 7735	
02	29 #	22	-0-	-7	-0-	1 1	20 3	Y	-0-
						1 4			-0-
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	Y	6
						7 9			5 0
04	30 #	10	-0-	-20	-0-	8 3	2 9	Y	2
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "D" FEE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20097 700 148113 7	ASSOCIATED	49B				CNTY: STERLING							
						RRCID -> 271795	COMPL. DATE 08/30/1985	TOTAL	DEPTH	7920	PERF. 7346	-	7901					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	79 R	79	-0-	-0-	-0-				3 1 1 4	72 3 3 9	Y	3		3 0			-0-	
02	87 #	79	-0-	-8	-0-				3 1 3 4	70 3 3 9	Y	3		3 0			-0-	
*03	297 R	297	-0-	-0-	-0-				12 1 4 4	279 3 2 9	Y	2		2 0			-0-	
04	452 R	452	-0-	-0-	-0-				20 1 8 4	424 3	Y	-0-					-0-	
05	93 #	4	-0-	-89	-0-				4 3		Y	-0-					-0-	
06	475 R	475	-0-	-0-	-0-				20 1 7 4	448 3	Y	-0-					-0-	
*07	158 R	158	-0-	-0-	-0-				7 1 1 4	150 3	Y	-0-					-0-	
STERLING "D" FEE				WELL #:	5	RRCID -> 271796	COMPL. DATE 01/26/1983	TOTAL	DEPTH	8130	PERF. 7426	-	8028					
02	392 R	392	-0-	-0-	-0-				15 1 16 4	319 3 42 9	Y	38		38 0			4	
03	403 #	308	-0-	-95	-0-				11 1 4 4	267 3 26 9	Y	24		24 0			4	
04	390 #	53	-0-	-337	-0-				2 1 1 4	46 3 4 9	Y	4		7 0			1	
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-						Y	-0-		1 0			-0-	
*06	596 R	596	-0-	-0-	-0-				22 1 8 4	519 3 47 9	Y	43		37 0			6	
*07	570 R	570	-0-	-0-	-0-				22 1 3 4	520 3 25 9	Y	23		27 0			2	
STERLING "D" FEE				WELL #:	4	RRCID -> 271798	COMPL. DATE 03/18/1978	TOTAL	DEPTH	8050	PERF. 7460	-	7968					
02	2282 R	170	-0-	-2112	-0-				7 1 8 4	155 3	Y	-0-					-0-	
03	651 #	57	-0-	-594	-0-				2 1 1 4	54 3	Y	-0-					-0-	
04	510 #	9	-0-	-501	-0-				9 3		Y	-0-					-0-	
05	527 #	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-					-0-	
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-						Y	-0-					-0-	
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					-0-	
STERLING "H" FEE				WELL #:	4	RRCID -> 272640	COMPL. DATE 02/06/2004	TOTAL	DEPTH	8230	PERF. 7702	-	8196					
02	232 #	91	-0-	-141	-0-				4 1 4 4	83 3	N	-0-					-0-	
03	155 #	81	-0-	-74	-0-				3 1 1 4	77 3	N	-0-					-0-	
04	150 #	23	-0-	-127	-0-				1 1	22 3	N	-0-					-0-	
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-	
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					-0-	
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING "G" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 272652		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH		8110 PERF. 7683 - 8047	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD
*01	93 #	74	-0-	-19	-0-	3 1	70 3	Y	-0-	-0-	-0-
						1 4					
*02	75 R	75	-0-	-0-	-0-	3 1	69 3	Y	-0-	-0-	-0-
						3 4					
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	Y	-0-	-0-	-0-
						1 4					
04	60 #	14	-0-	-46	-0-	1 1	13 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
STERLING "G" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 273716		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7669 - 8044	
*01	589 #	569	-0-	-20	-0-	22 1	502 3	Y	35	34 0	3
						6 4	39 9				
*02	549 R	549	-0-	-0-	-0-	21 1	472 3	Y	30	30 0	3
						23 4	33 9				
*03	597 R	597	-0-	-0-	-0-	23 1	536 3	Y	28	27 0	4
						7 4	31 9				
*04	450 #	360	-0-	-90	-0-	15 1	320 3	Y	17	18 0	3
						6 4	19 9				
05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	3 0	-0-
*06	450 #	288	-0-	-162	-0-	12 1	271 3	Y	1	1 0	-0-
						4 4	1 9				
*07	704 R	704	-0-	-0-	-0-	29 1	662 3	Y	9	8 0	1
						3 4	10 9				
STERLING "H" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 278951		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH		8160 PERF. 7686 - 8114	
02	277 R	29	-0-	-248	-0-	1 1	27 3	Y	-0-	-0-	-0-
						1 4					
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	2 1	41 3	Y	-0-	-0-	-0-
						1 4					
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11 3		Y	-0-	-0-	-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
STERLING-N-FEE		WELL #: 4		RRCID -> 279306		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7756 - 8162	
02	1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	44 1	969 3	Y	32	31 0	3
						48 4	35 9				
03	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	43 1	1030 3	Y	62	56 0	9
						14 4	68 9				
04	960 #	408	-0-	-552	-0-	17 1	365 3	Y	17	23 0	3
						7 4	19 9				
05	992 #	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-	3 0	-0-
*06	960 #	508	-0-	-452	-0-	20 1	457 3	Y	21	18 0	3
						8 4	23 9				
07	992 #	631	-0-	-361	-0-	25 1	586 3	Y	15	17 0	1
						3 4	17 9				

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		RRCID -> 281153		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH		8105 PERF. 7636 - 8026	
STERLING "I" FEE		WELL #: 5									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	232 #	197	-0-	-35	-0-	8 1	180 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
03	248 #	210	-0-	-38	-0-	8 1	199 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
04	180 #	52	-0-	-128	-0-	2 1	49 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
06	201 R	201	-0-	-0-	-0-	8 1	190 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
*07	235 R	235	-0-	-0-	-0-	10 1	224 3	Y	-0-		-0-
						1 4					

STERLING "I" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 281248		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7624 - 7993	
02	307 R	307	-0-	-0-	-0-	13 1	279 3	Y	-0-		-0-
						15 4					
*03	343 R	343	-0-	-0-	-0-	13 1	311 3	Y	14	12 0	2
						4 4	15 9				
04	300 #	110	-0-	-190	-0-	4 1	97 3	Y	6	7 0	1
						2 4	7 9				
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
*06	300 #	235	-0-	-65	-0-	9 1	209 3	Y	12	10 0	2
						4 4	13 9				
07	310 #	263	-0-	-47	-0-	11 1	250 3	Y	-0-	2 0	-0-
						2 4					

STERLING-N-FEE		WELL #: 7		RRCID -> 281317		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH		8225 PERF. 7740 - 8178	
02	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	45 1	990 3	Y	12	13 0	1
						49 4	13 9				
03	993 R	993	-0-	-0-	-0-	39 1	925 3	Y	15	14 0	2
						12 4	17 9				
04	1050 #	707	-0-	-343	-0-	31 1	654 3	Y	10	10 0	2
						11 4	11 9				
05	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
*06	1152 R	1152	-0-	-0-	-0-	46 1	1064 3	Y	23	20 0	3
						17 4	25 9				
07	1085 #	1061	-0-	-24	-0-	43 1	990 3	Y	21	22 0	2
						5 4	23 9				

STERLING-N-FEE		WELL #: 8		RRCID -> 281318		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH		8230 PERF. 7740 - 8078	
02	580 #	165	-0-	-415	-0-	7 1	150 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
03	620 #	172	-0-	-448	-0-	7 1	163 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
04	150 #	39	-0-	-111	-0-	2 1	36 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
06	191 R	191	-0-	-0-	-0-	8 1	180 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
*07	173 R	173	-0-	-0-	-0-	7 1	164 3	Y	1	1 0	-0-
						1 4	1 9				

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		RRCID -> 281383		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7814 - 8239	
STERLING-N-FEE		WELL #: 3									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	174 #	173	-0-	-1	-0-	7 1	158 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
03	195 R	195	-0-	-0-	-0-	8 1	185 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
04	150 #	47	-0-	-103	-0-	2 1	44 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
06	237 R	237	-0-	-0-	-0-	10 1	223 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
*07	256 R	256	-0-	-0-	-0-	11 1	244 3	Y	-0-		-0-
						1 4					

STERLING-N-FEE		WELL #: 2		RRCID -> 281384		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7812 - 8187	
02	233 R	233	-0-	-0-	-0-	10 1	212 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
03	237 R	237	-0-	-0-	-0-	9 1	225 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
04	240 #	49	-0-	-191	-0-	2 1	46 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
06	240 #	237	-0-	-3	-0-	10 1	223 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
*07	287 R	287	-0-	-0-	-0-	12 1	274 3	Y	-0-		-0-
						1 4					

STERLING "D" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 281391		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH		8076 PERF. 7466 - 7998	
02	581 R	84	-0-	-497	-0-	3 1	77 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
03	93 #	63	-0-	-30	-0-	3 1	59 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
04	60 #	11	-0-	-49	-0-	1 1	10 3	Y	-0-		-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-

STERLING "D" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 281394		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH		8123 PERF. 7496 - 8048	
02	390 R	68	-0-	-322	-0-	3 1	62 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	2 1	51 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
04	60 #	9	-0-	-51	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

STERLING "J" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 281425		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7528 - 7942	
02	87 #	59	-0-	-28	-0-	3 1	53 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
03	93 #	74	-0-	-19	-0-	3 1	70 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
04	60 #	16	-0-	-44	-0-	1 1	15 3	Y	-0-		-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING "E" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281438		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH		8150 PERF. 5232 - 7778	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	667 R	104	-0-	-563	-0-	4 1	95 3	Y	-0-		-0-
03	186 #	116	-0-	-70	-0-	5 4	110 3	Y	-0-		-0-
04	120 #	34	-0-	-86	-0-	1 4	32 3	Y	-0-		-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	1 4		Y	-0-		-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
STERLING "E" FEE											
		WELL #: 12		RRCID -> 281896		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH		8090 PERF. 7542 - 8059	
*01	685 R	685	-0-	-0-	-0-	25 1	564 3	Y	81	80 0	8
*02	631 R	631	-0-	-0-	-0-	7 4	89 9	Y	62	64 0	6
*03	737 R	737	-0-	-0-	-0-	24 1	513 3	Y	57	55 0	8
*04	668 R	668	-0-	-0-	-0-	26 4	68 9	Y	45	46 0	7
*05	682 #	635	-0-	-47	-0-	27 1	638 3	Y	31	34 0	4
*06	660 #	501	-0-	-159	-0-	9 4	63 9	Y	41	39 0	6
07	682 #	539	-0-	-143	-0-	27 1	581 3	Y	59	60 0	5
						10 4	50 9				
						35 1	560 3	Y			
						6 4	34 9				
						19 1	430 3	Y			
						7 4	45 9				
						20 1	452 3	Y			
						2 4	65 9				
STERLING-N-FEE											
		WELL #: 1		RRCID -> 281975		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH		8443 PERF. 7695 - 8094	
02	145 R	145	-0-	-0-	-0-	6 1	132 3	Y	-0-		-0-
03	167 R	167	-0-	-0-	-0-	7 4	158 3	Y	-0-		-0-
04	120 #	32	-0-	-88	-0-	2 4	30 3	Y	-0-		-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	1 1		Y	-0-		-0-
06	161 R	161	-0-	-0-	-0-	1 4		Y	-0-		-0-
*07	175 R	175	-0-	-0-	-0-	7 1	167 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
						7 1					
						1 4					
COG OPERATING LLC											
FOSTER		166150		RRCID -> 073460		COMPL. DATE 05/30/1977		TOTAL DEPTH		7651 PERF. N/A	
		WELL #: 1014									
02	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
03	93 #	1	-0-	-92	-0-	1 3		N	-0-		-0-
04	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
05	93 #	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-		-0-
06	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-
07	93 #	35	-0-	-58	-0-	35 3		N	-0-		-0-
COMSTOCK ENERGY, LLC											
TERRY, I. W.		170037		RRCID -> 081773		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH		8020 PERF. 7359 - 7455	
		WELL #: 107									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
KING ENERGY RESOURCES				465526										
FOSTER 18		WELL #:		1		RRCID -> 064973		COMPL. DATE 04/24/1975		TOTAL DEPTH		8600 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	87 #	75	-0-	-12	-0-	75	2			Y	-0-			8
03	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	2			Y	-0-			8
04	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-			8
05	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-			8
06	90 #	40	-0-	-50	-0-	40	2			Y	-0-			8
07	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-			8

FOSTER 18		WELL #:		3		RRCID -> 095314		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH		7299 PERF. 6982 - 7158		
02	116 #	106	-0-	-10	-0-	104	2	2	9	N	2			103
03	124 #	107	-0-	-17	-0-	105	2	2	9	N	2			105
04	126 R	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	N	2			107
05	126 R	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	N	2			109
06	120 #	97	-0-	-23	-0-	95	2	2	9	N	2			111
*07	127 R	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	N	2			113

FOSTER 18		WELL #:		18D		RRCID -> 149108		COMPL. DATE 02/10/1994		TOTAL DEPTH		7242 PERF. 6946 - 7019		
02	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-			86
03	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-			86
04	300 #	116	-0-	-184	-0-	116	2			Y	-0-			86
05	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-			86
06	300 #	229	-0-	-71	-0-	229	2			Y	-0-			86
07	310 #	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-			86

POGO-GRIGSBY		WELL #:		1		RRCID -> 283117		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH		9530 PERF. 7935 - 8283		
02	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
03	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			-0-
04	630 #	603	-0-	-27	-0-	603	2			N	-0-			-0-
05	651 #	434	-0-	-217	-0-	434	2			N	-0-			-0-
06	630 #	368	-0-	-262	-0-	368	2			N	-0-			-0-
07	651 #	461	-0-	-190	-0-	461	2			N	-0-			-0-

POGO-GRIGSBY		WELL #:		2		RRCID -> 283118		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 7942 - 8317		
02	464 #	429	-0-	-35	-0-	429	2			N	-0-			-0-
03	524 R	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
04	450 #	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-			-0-
05	465 #	311	-0-	-154	-0-	311	2			N	-0-			-0-
06	510 #	329	-0-	-181	-0-	329	2			N	-0-			-0-
07	527 #	304	-0-	-223	-0-	304	2			N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445												
FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:		1		RRCID -> 122686		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7470 - 7822		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
RAYDEN				695567										
FOSTER				WELL #:		2	RRCID ->	065676	COMPL. DATE	03/20/1976	TOTAL DEPTH	8530	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	203 #	186	-0-	-17	-0-		186	3		N	-0-			-0-
03	217 #	187	-0-	-30	-0-		187	3		N	-0-			-0-
04	210 #	190	-0-	-20	-0-		190	3		N	-0-			-0-
05	217 #	195	-0-	-22	-0-		195	3		N	-0-			-0-
06	210 #	193	-0-	-17	-0-		193	3		N	-0-			-0-
*07	205 R	205	-0-	-0-	-0-		205	3		N	-0-			-0-
FOSTER				WELL #:		108 U	RRCID ->	081735	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 7125 - 7804	
02	261 #	242	-0-	-19	-0-		242	3		N	-0-			141
03	279 #	261	-0-	-18	-0-		261	3		N	-0-			141
04	270 #	224	-0-	-46	-0-		224	3		N	-0-			141
05	279 #	249	-0-	-30	-0-		249	3		N	-0-			141
06	271 R	271	-0-	-0-	-0-		271	3		N	-0-			141
*07	261 R	261	-0-	-0-	-0-		261	3		N	-0-			141
SIANA OIL & GAS				779259										
FOSTER, R. T. 20				WELL #:		1 U	RRCID ->	065905	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	8545	PERF. N/A	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOSTER, R. T. 20				WELL #:		2	RRCID ->	069697	COMPL. DATE	01/17/1977	TOTAL DEPTH	8712	PERF. N/A	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-			-0-
FOSTER, R. T. 17				WELL #:		2C	RRCID ->	071245	COMPL. DATE	05/06/1977	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
STEWART 20				WELL #:		1	RRCID ->	076644	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING	
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259							
BROWNFIELD 15		WELL #:		1		RRCID -> 078498		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BROWNFIELD 14		WELL #:		1		RRCID -> 080368		COMPL. DATE 09/26/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MCENTIRE		WELL #:		3501		RRCID -> 099489		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004	6004				Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004	6004				Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004	6004				Y	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004	6004				Y	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004	6004				Y	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004	6004				Y	-0-

FOSTER, R. T. 20		WELL #:		3		RRCID -> 118794		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419	5419				Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419	5419				Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419	5419				Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419	5419				Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419	5419				Y	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419	5419				Y	-0-

TERRY 17		WELL #:		1		RRCID -> 119162		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

WILKINSON		WELL #:		1101		RRCID -> 124850		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

FOSTER, R. T. 20		WELL #:		4		RRCID -> 130791		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943	2943				Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943	2943				Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943	2943				Y	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943	2943				Y	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943	2943				Y	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943	2943				Y	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259							
FOSTER, R. T. 17		WELL #:		4	RRCID -> 132635	COMPL. DATE 11/14/1989	TOTAL DEPTH	8629	PERF. 6947	-	7165
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-	34
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-	34
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-	34
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-	34
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-	34
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-	34
FOSTER, R. T. 17		WELL #:		1703	RRCID -> 134280	COMPL. DATE 02/23/1990	TOTAL DEPTH	8655	PERF. 6906	-	7145
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		5	RRCID -> 138183	COMPL. DATE 04/07/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6971	-	7098
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	620			Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	620			Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	620			Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	620			Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	620			Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	620			Y	-0-	-0-
FOSTER, R. T. 17		WELL #:		1	RRCID -> 138853	COMPL. DATE 08/15/1975	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6947	-	8489
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT	100
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT	100
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT	100
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT	100
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT	100
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT	100
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		6	RRCID -> 140704	COMPL. DATE 09/25/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6992	-	7226
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	499			Y	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	499			Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	499			Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	499			Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	499			Y	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	499			Y	-0-	-0-
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		7	RRCID -> 142110	COMPL. DATE 07/24/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7056	-	7138
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
WILKINSON		WELL #:		1102	RRCID -> 166513	COMPL. DATE 10/19/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7095	-	7489
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259										
WHISKEY CHUTE		WELL #:		1		RRCID -> 215338		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 7282 - 7484		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132

MCENTIRE 26		WELL #:		2601		RRCID -> 253818		COMPL. DATE 06/13/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7047 - 7351		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-			6

MCENTIRE -C-		WELL #:		2		RRCID -> 263987		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7357 - 7588		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCENTIRE -C-		WELL #:		1		RRCID -> 264024		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7300 - 7474		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-			-0-

MCENTIRE 26		WELL #:		3		RRCID -> 272551		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6998 - 7348		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STANOLIND PRODUCTION LLC		813985												
F. CONGER 19		WELL #:		3		RRCID -> 058613		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH 8610		PERF. N/A		
02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
03	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
04	60	#	15	-0-	-45	-0-	15	3		N	-0-			-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*07	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN)				//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED				49B				CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC				//CONT.//	813985													
F. CONGER 7				WELL #:	2	RRCID -> 058614		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH		7900	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	174 #	99	-0-	-75	-0-		99	3				N	-0-					-0-
03	155 #	123	-0-	-32	-0-		123	3				N	-0-					-0-
04	120 #	16	-0-	-104	-0-		16	3				N	-0-					-0-
05	93 #	19	-0-	-74	-0-		19	3				N	-0-					-0-
06	147 R	147	-0-	-0-	-0-		147	3				N	-0-					-0-
*07	173 R	173	-0-	-0-	-0-		173	3				N	-0-					-0-
F. CONGER				WELL #:	302	RRCID -> 060318		COMPL. DATE 09/18/1974		TOTAL DEPTH		8645	PERF. N/A					
02	319 #	277	-0-	-42	-0-		264	3	13	9	N	12	19	1				5
03	341 #	142	-0-	-199	-0-		130	3	12	9	N	11						16
04	240 #	147	-0-	-93	-0-		146	3	1	9	N	1						17
05	310 #	185	-0-	-125	-0-		185	3			N	-0-						17
06	300 #	245	-0-	-55	-0-		242	3	3	9	N	3						20
07	310 #	176	-0-	-134	-0-		159	3	17	9	N	15	18	1				17
CARPER 12				WELL #:	1	RRCID -> 061816		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH		8635	PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
F. CONGER 19				WELL #:	1	RRCID -> 062045		COMPL. DATE 01/04/1975		TOTAL DEPTH		8603	PERF. N/A					
02	174 #	120	-0-	-54	-0-		120	3			N	-0-						-0-
03	155 #	95	-0-	-60	-0-		95	3			N	-0-						-0-
04	120 #	30	-0-	-90	-0-		30	3			N	-0-						-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-						-0-
06	171 R	171	-0-	-0-	-0-		171	3			N	-0-						-0-
07	124 #	73	-0-	-51	-0-		73	3			N	-0-						-0-
CARPER "12"				WELL #:	2	RRCID -> 063546		COMPL. DATE 05/13/1975		TOTAL DEPTH		7525	PERF. N/A					
02	232 #	209	-0-	-23	-0-		209	3			N	-0-						-0-
03	248 #	158	-0-	-90	-0-		158	3			N	-0-						-0-
04	240 #	96	-0-	-144	-0-		96	3			N	-0-						-0-
05	248 #	15	-0-	-233	-0-		15	3			N	-0-						-0-
06	240 #	121	-0-	-119	-0-		121	3			N	-0-						-0-
07	217 #	98	-0-	-119	-0-		98	3			N	-0-						-0-
F. CONGER 1				WELL #:	1 A	RRCID -> 063991		COMPL. DATE 07/15/1975		TOTAL DEPTH		7583	PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
RT FOSTER 11				WELL #:	1	RRCID -> 064882		COMPL. DATE 08/10/1975		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING								
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985												
RT FOSTER 11		WELL #:		2	RRCID -> 064978		COMPL. DATE 10/25/1975	TOTAL DEPTH 7638	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	58 #	52	-0-	-6	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
TERRY		WELL #:		3103	RRCID -> 074363		COMPL. DATE 09/24/1977	TOTAL DEPTH 7475	PERF. N/A							
02	87 #	60	-0-	-27	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	120 #	19	-0-	-101	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	124 #	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	180 #	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	186 #	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					-0-
WESTBROOK 28		WELL #:		1	RRCID -> 079202		COMPL. DATE 10/11/1978	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6794 - 6863							
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WESTBROOK 27		WELL #:		1	RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 6650 - 6971							
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WESTBROOK 28		WELL #:		2	RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979	TOTAL DEPTH 7443	PERF. 6774 - 6949							
02	290 #	155	-0-	-135	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	180 #	20	-0-	-160	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
TERRY 15		WELL #:		1	RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7050 - 7101							
02	551 #	431	-0-	-120	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	589 #	433	-0-	-156	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	390 #	81	-0-	-309	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	465 #	45	-0-	-420	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	825 R	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
*07	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
TERRY 16		WELL #:		3	RRCID -> 085934		COMPL. DATE 12/27/1979	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7073 - 7251							
02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	93 #	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985								
TERRY 18		WELL #:		3	RRCID -> 087510		COMPL. DATE 04/15/1980	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7469 - 7535		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	203 #	125	-0-	-78	-0-	125	3		N	-0-		-0-
03	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-		-0-
04	120 #	24	-0-	-96	-0-	24	3		N	-0-		-0-
05	124 #	18	-0-	-106	-0-	18	3		N	-0-		-0-
06	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-		-0-
*07	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-		-0-

F. CONGER 7		WELL #:		1	RRCID -> 095079		COMPL. DATE 06/29/1981	TOTAL DEPTH	7469	PERF. 7157 - 7276		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TERRY 7		WELL #:		1	RRCID -> 095775		COMPL. DATE 10/12/1981	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 7271 - 7577		
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-		-0-
03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-
*07	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-

F. CONGER 1		WELL #:		4	RRCID -> 095830		COMPL. DATE 10/16/1981	TOTAL DEPTH	8780	PERF. 7261 - 7434		
02	87 #	43	-0-	-44	-0-	43	3		N	-0-		-0-
03	93 #	56	-0-	-37	-0-	56	3		N	-0-		-0-
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-		-0-
06	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-		-0-
*07	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-		-0-

TERRY 18		WELL #:		4	RRCID -> 096829		COMPL. DATE 12/16/1981	TOTAL DEPTH	7716	PERF. 7482 - 7533		
02	377 #	266	-0-	-111	-0-	262	3	4 9	N	4	6 1	2
03	426 R	426	-0-	-0-	-0-	423	3	3 9	N	3		5
04	270 #	62	-0-	-208	-0-	61	3	1 9	N	1		6
05	279 #	56	-0-	-223	-0-	56	3		N	-0-		6
06	663 R	663	-0-	-0-	-0-	662	3	1 9	N	1		7
*07	924 R	924	-0-	-0-	-0-	918	3	6 9	N	5	6 1	6

RT FOSTER 11		WELL #:		4	RRCID -> 097247		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7390 - 7487		
02	87 #	77	-0-	-10	-0-	77	3		N	-0-		-0-
03	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-		-0-
04	90 #	59	-0-	-31	-0-	59	3		N	-0-		-0-
05	93 #	13	-0-	-80	-0-	13	3		N	-0-		-0-
06	120 #	59	-0-	-61	-0-	59	3		N	-0-		-0-
07	124 #	48	-0-	-76	-0-	48	3		N	-0-		-0-

F. CONGER		WELL #:		304	RRCID -> 097317		COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7196 - 7407		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
STANOLIND PRODUCTION LLC				//CONT.//		813985										
WESTBROOK 29				WELL #:		3	RRCID -> 100389		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6950 - 7148			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	148 R	148	-0-	-0-	-0-	135	3	13	9	N	12	19 1		5		
03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	148	3	12	9	N	11			16		
04	109 R	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	N	1			17		
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			17		
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	3			20		
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	15	18 1		17		
PRICE 7				WELL #:		1	RRCID -> 101330		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7525 - 7694			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
F. CONGER 6				WELL #:		4	RRCID -> 102877		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296 - 7495			
02	319 #	269	-0-	-50	-0-	269	3			N	-0-			-0-		
03	310 #	223	-0-	-87	-0-	223	3			N	-0-			-0-		
04	210 #	30	-0-	-180	-0-	30	3			N	-0-			-0-		
05	279 #	99	-0-	-180	-0-	99	3			N	-0-			-0-		
06	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-			-0-		
*07	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			-0-		
TERRY				WELL #:		603	RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7205 - 7233			
02	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-		
03	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-		
04	90 #	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-			-0-		
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-		
06	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-			-0-		
*07	978 R	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-			-0-		
F. CONGER 5				WELL #:		2A	RRCID -> 109093		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7393 - 7524			
02	493 #	421	-0-	-72	-0-	417	3	4	9	N	4	6 1		2		
03	496 #	420	-0-	-76	-0-	417	3	3	9	N	3			5		
04	330 #	51	-0-	-279	-0-	50	3	1	9	N	1			6		
05	465 #	75	-0-	-390	-0-	75	3			N	-0-			6		
06	450 #	368	-0-	-82	-0-	367	3	1	9	N	1			7		
07	465 #	265	-0-	-200	-0-	259	3	6	9	N	5	6 1		6		
F. CONGER 19				WELL #:		194 U	RRCID -> 109275		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7127 - 7289			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
WESTBROOK 27				WELL #:		2	RRCID -> 111301		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6603 - 6793			
02	348 #	197	-0-	-151	-0-	197	3			Y	-0-			-0-		
03	372 #	328	-0-	-44	-0-	328	3			Y	-0-			-0-		
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-		
05	217 #	10	-0-	-207	-0-	10	3			Y	-0-			-0-		
06	330 #	327	-0-	-3	-0-	327	3			Y	-0-			-0-		
07	341 #	140	-0-	-201	-0-	140	3			Y	-0-			-0-		

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985							
WESTBROOK 29		WELL #:		2	RRCID -> 111482		COMPL. DATE 02/21/1981	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6865	- 6949
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		232 #	140	-0-	-92	-0-	140 3		N	-0-	-0-
03		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-	-0-
04		150 #	18	-0-	-132	-0-	18 3		N	-0-	-0-
05		155 #	24	-0-	-131	-0-	24 3		N	-0-	-0-
06		180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-
07		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
BARBEE "B"		WELL #:		105	RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7520	- 7553
02		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-	-0-
03		248 #	225	-0-	-23	-0-	225 3		Y	-0-	-0-
04		210 #	45	-0-	-165	-0-	45 3		Y	-0-	-0-
05		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-
06		357 R	357	-0-	-0-	-0-	357 3		Y	-0-	-0-
*07		260 R	260	-0-	-0-	-0-	260 3		Y	-0-	-0-
DOOLEY		WELL #:		103	RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7404	- 7462
02		401 R	401	-0-	-0-	-0-	394 3	7 9	Y	6	13
03		403 R	403	-0-	-0-	-0-	397 3	6 9	Y	5	7
04		330 #	58	-0-	-272	-0-	57 3	1 9	Y	1	8
05		341 #	242	-0-	-99	-0-	242 3		Y	-0-	8
06		740 R	740	-0-	-0-	-0-	737 3	3 9	Y	3	11
*07		588 R	588	-0-	-0-	-0-	582 3	6 9	Y	5	16
WESTBROOK 33		WELL #:		2	RRCID -> 115600		COMPL. DATE 02/09/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6760	- 6898
02		116 #	105	-0-	-11	-0-	105 3		Y	-0-	-0-
03		124 #	105	-0-	-19	-0-	105 3		Y	-0-	-0-
04		90 #	17	-0-	-73	-0-	17 3		Y	-0-	-0-
05		124 #	54	-0-	-70	-0-	54 3		Y	-0-	-0-
06		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-	-0-
07		124 #	107	-0-	-17	-0-	107 3		Y	-0-	-0-
DOOLEY "A"		WELL #:		104	RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7346	- 7381
02		528 R	528	-0-	-0-	-0-	524 3	4 9	Y	4	10
03		775 #	558	-0-	-217	-0-	557 3	1 9	Y	1	3
04		750 #	98	-0-	-652	-0-	97 3	1 9	Y	1	4
05		744 #	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-	4
06		720 #	194	-0-	-526	-0-	193 3	1 9	Y	1	5
*07		615 R	615	-0-	-0-	-0-	612 3	3 9	Y	3	8
F. CONGER 5		WELL #:		1	RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7314	- 7418
02		198 R	198	-0-	-0-	-0-	192 3	6 9	N	5	27
03		214 R	214	-0-	-0-	-0-	210 3	4 9	N	4	31
04		180 #	71	-0-	-109	-0-	67 3	4 9	N	4	10
05		217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	10
06		210 #	190	-0-	-20	-0-	187 3	3 9	N	3	13
*07		220 R	220	-0-	-0-	-0-	219 3	1 9	N	1	14
F. CONGER 6		WELL #:		3	RRCID -> 118207		COMPL. DATE 03/23/1981	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7193	- 7363
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985										
TERRY 17		WELL #:		2	RRCID -> 118875		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 6638 - 7325			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	592 R	592	-0-	-0-	-0-	561	3	31	9	N	28	45 1		12
03	817 R	817	-0-	-0-	-0-	791	3	26	9	N	24			36
04	450 #	83	-0-	-367	-0-	80	3	3	9	N	3			39
05	527 #	89	-0-	-438	-0-	89	3			N	-0-			39
06	510 #	346	-0-	-164	-0-	338	3	8	9	N	7			46
07	527 #	472	-0-	-55	-0-	432	3	40	9	N	36	42 1		40

L. FOSTER 8				WELL #:		3	RRCID -> 120128		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7511 - 7639	
02	174 #	49	-0-	-125	-0-	49	3			N	-0-			-0-
03	248 #	48	-0-	-200	-0-	48	3			N	-0-			-0-
04	240 #	48	-0-	-192	-0-	48	3			N	-0-			-0-
05	248 #	60	-0-	-188	-0-	60	3			N	-0-			-0-
06	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
*07	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-

WESTBROOK 29				WELL #:		4	RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6946 - 7117	
02	234 R	234	-0-	-0-	-0-	221	3	13	9	N	12	19 1		5
03	302 R	302	-0-	-0-	-0-	290	3	12	9	N	11			16
04	210 #	38	-0-	-172	-0-	37	3	1	9	N	1			17
05	248 #	20	-0-	-228	-0-	20	3			N	-0-			17
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	3			20
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	15	18 1		17

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

F. CONGER 7				WELL #:		3	RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7250 - 7406	
02	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-
03	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			-0-
04	330 #	46	-0-	-284	-0-	46	3			N	-0-			-0-
05	403 #	122	-0-	-281	-0-	122	3			N	-0-			-0-
06	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-			-0-
*07	615 R	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-			-0-

CARPER 12				WELL #:		3	RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7130 - 7234	
02	116 #	41	-0-	-75	-0-	41	3			N	-0-			39
03	124 #	38	-0-	-86	-0-	36	3	2	9	N	2			41
04	90 #	86	-0-	-4	-0-	85	3	1	9	N	1			42
05	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-			42
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			42
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	3	44 1		1

F. CONGER				WELL #:		305	RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 8784		PERF. 7240 - 7460	
02	754 #	560	-0-	-194	-0-	560	3			N	-0-			-0-
03	775 #	572	-0-	-203	-0-	572	3			N	-0-			-0-
04	480 #	62	-0-	-418	-0-	62	3			N	-0-			-0-
05	589 #	271	-0-	-318	-0-	271	3			N	-0-			-0-
06	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-			-0-
*07	939 R	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985							
CARPER 12		WELL #:		4	RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988	TOTAL DEPTH	7687	PERF. 7190 - 7314	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
02	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-	-0-
03	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-	-0-
04	240 #	115	-0-	-125	-0-	115	3		N	-0-	-0-
05	248 #	56	-0-	-192	-0-	56	3		N	-0-	-0-
06	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-	-0-
07	248 #	198	-0-	-50	-0-	198	3		N	-0-	-0-

F. CONGER 7		WELL #:		5	RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7138 - 7273	
02	493 #	265	-0-	-228	-0-	265	3		N	-0-	-0-
03	372 #	269	-0-	-103	-0-	269	3		N	-0-	-0-
04	270 #	77	-0-	-193	-0-	77	3		N	-0-	-0-
05	279 #	20	-0-	-259	-0-	20	3		N	-0-	-0-
06	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-	-0-
*07	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-	-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		5	RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7418 - 7520	
02	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-	-0-
03	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-	-0-
04	210 #	57	-0-	-153	-0-	57	3		N	-0-	-0-
05	279 #	111	-0-	-168	-0-	111	3		N	-0-	-0-
06	270 #	216	-0-	-54	-0-	216	3		N	-0-	-0-
07	279 #	106	-0-	-173	-0-	106	3		N	-0-	-0-

RT FOSTER 10		WELL #:		3	RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989	TOTAL DEPTH	7705	PERF. 7495 - 7523	
02	290 #	238	-0-	-52	-0-	238	3		N	-0-	-0-
03	310 #	236	-0-	-74	-0-	236	3		N	-0-	-0-
04	300 #	92	-0-	-208	-0-	92	3		N	-0-	-0-
05	279 #	49	-0-	-230	-0-	49	3		N	-0-	-0-
06	270 #	234	-0-	-36	-0-	234	3		N	-0-	-0-
07	248 #	79	-0-	-169	-0-	79	3		N	-0-	-0-

RT FOSTER 18		WELL #:		2	RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989	TOTAL DEPTH	8753	PERF. 7075 - 7168	
02	464 #	456	-0-	-8	-0-	456	3		N	-0-	-0-
03	496 #	19	-0-	-477	-0-	19	3		N	-0-	-0-
04	480 #	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-	-0-
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-	-0-
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-	-0-
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-	-0-

F. CONGER 19		WELL #:		6	RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989	TOTAL DEPTH	8892	PERF. 7115 - 7291	
02	580 #	461	-0-	-119	-0-	461	3		N	-0-	-0-
03	589 #	442	-0-	-147	-0-	442	3		N	-0-	-0-
04	420 #	54	-0-	-366	-0-	54	3		N	-0-	-0-
05	496 #	114	-0-	-382	-0-	114	3		N	-0-	-0-
06	834 R	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-	-0-
*07	769 R	769	-0-	-0-	-0-	758	3	11 9	N	10	10

F. CONGER 6		WELL #:		5	RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 7188 - 7298	
02	174 #	105	-0-	-69	-0-	105	3		N	-0-	-0-
03	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-	-0-
04	120 #	13	-0-	-107	-0-	13	3		N	-0-	-0-
05	124 #	40	-0-	-84	-0-	40	3		N	-0-	-0-
06	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-	-0-
*07	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985										
FOSTER 8		WELL #:		5	RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL	DEPTH	8150	PERF. 7512 - 7639		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	290 #	254	-0-	-36	-0-	248	3	6	9	N	5			80
03	357 R	357	-0-	-0-	-0-	333	3	24	9	N	22			102
04	300 #	78	-0-	-222	-0-	78	3			N	-0-			102
05	310 #	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-			102
06	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			102
*07	476 R	476	-0-	-0-	-0-	469	3	7	9	N	6			108

WESTBROOK 29				WELL #:	5	RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL	DEPTH	7601	PERF. 7106 - 7276	
02	377 #	318	-0-	-59	-0-	308	3	10	9	N	9	13	1	4
03	341 #	334	-0-	-7	-0-	327	3	7	9	N	6			10
04	330 #	42	-0-	-288	-0-	41	3	1	9	N	1			11
05	341 #	4	-0-	-337	-0-	4	3			N	-0-			11
06	644 R	644	-0-	-0-	-0-	642	3	2	9	N	2			13
*07	531 R	531	-0-	-0-	-0-	520	3	11	9	N	10	12	1	11

F. CONGER 7				WELL #:	6	RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL	DEPTH	7600	PERF. 7162 - 7263	
02	406 #	354	-0-	-52	-0-	354	3			N	-0-			-0-
03	403 #	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-			-0-
04	270 #	44	-0-	-226	-0-	44	3			N	-0-			-0-
05	372 #	242	-0-	-130	-0-	242	3			N	-0-			-0-
06	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-			-0-
*07	814 R	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-			-0-

CARPER 12				WELL #:	5	RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL	DEPTH	7554	PERF. 7216 - 7346	
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-		3			N	-0-			-0-
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-		3			N	-0-			-0-
05	62 #	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-			-0-
06	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
*07	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-

F. CONGER 1				WELL #:	6	RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL	DEPTH	7600	PERF. 7290 - 7403	
02	261 #	190	-0-	-71	-0-	190	3			N	-0-			-0-
03	248 #	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-			-0-
04	150 #	34	-0-	-116	-0-	34	3			N	-0-			-0-
05	217 #	95	-0-	-122	-0-	95	3			N	-0-			-0-
06	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
*07	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-

F. CONGER 6				WELL #:	6	RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL	DEPTH	7605	PERF. 7144 - 7278	
02	435 #	434	-0-	-1	-0-	434	3			N	-0-			-0-
03	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			-0-
04	390 #	52	-0-	-338	-0-	52	3			N	-0-			-0-
05	465 #	91	-0-	-374	-0-	91	3			N	-0-			-0-
06	510 #	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-			-0-
*07	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-			-0-

RT FOSTER 10				WELL #:	4	RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL	DEPTH	7751	PERF. 7507 - 7586	
02	781 R	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-			39
03	663 R	663	-0-	-0-	-0-	661	3	2	9	N	2			41
04	450 #	157	-0-	-293	-0-	156	3	1	9	N	1			42
05	465 #	51	-0-	-414	-0-	51	3			N	-0-			42
06	450 #	44	-0-	-406	-0-	43	3	1	9	N	1			43
07	465 #	53	-0-	-412	-0-	49	3	4	9	N	4	46	1	1

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED			49B		CNTY: STERLING									
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985															
RT FOSTER 11			WELL #:		6	RRCID -> 136149		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 7317 - 7418								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

F. CONGER 19			WELL #:		8	RRCID -> 136548		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7110 - 7319								
02	290	#	202	-0-	-88	-0-	-0-		202	3		N	-0-						-0-	
03	217	#	142	-0-	-75	-0-	-0-		142	3		N	-0-						-0-	
04	180	#	55	-0-	-125	-0-	-0-		55	3		N	-0-						-0-	
05	217	#	16	-0-	-201	-0-	-0-		16	3		N	-0-						-0-	
06	464	R	464	-0-	-0-	-0-	-0-		464	3		N	-0-						-0-	
*07	266	R	266	-0-	-0-	-0-	-0-		266	3		N	-0-						-0-	

F. CONGER			WELL #:		306	RRCID -> 136549		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7160 - 7267								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

GLASS, FRANK 16			WELL #:		3	RRCID -> 136972		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 8654		PERF. 8050 - 8224								
02	516	R	516	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	468	3	Y	-0-					-0-	
03	496	#	254	-0-	-242	-0-	-0-		23	1	231	3	Y	-0-					-0-	
04	480	#	67	-0-	-413	-0-	-0-		6	1	61	3	Y	-0-					-0-	
05	558	#	-0-	-0-	-558	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	540	#	279	-0-	-261	-0-	-0-		27	1	252	3	Y	-0-					-0-	
07	558	#	224	-0-	-334	-0-	-0-		24	1	200	3	Y	-0-					-0-	

RT FOSTER 10			WELL #:		5	RRCID -> 137437		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 7576 - 7661								
02	348	#	292	-0-	-56	-0-	-0-		292	3		N	-0-						-0-	
03	465	#	321	-0-	-144	-0-	-0-		321	3		N	-0-						-0-	
04	450	#	421	-0-	-29	-0-	-0-		421	3		N	-0-						-0-	
05	465	#	25	-0-	-440	-0-	-0-		25	3		N	-0-						-0-	
06	486	R	486	-0-	-0-	-0-	-0-		486	3		N	-0-						-0-	
07	434	#	139	-0-	-295	-0-	-0-		139	3		N	-0-						-0-	

GLASS "C"			WELL #:		804	RRCID -> 138342		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7622 - 8154								
02	514	R	514	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	476	3	Y	-0-					-0-	
03	589	#	570	-0-	-19	-0-	-0-		40	1	529	3	Y	1		1	0		-0-	
1 9																				
04	570	#	150	-0-	-420	-0-	-0-		9	1	139	3	Y	2		2	0		-0-	
2 9																				
05	589	#	369	-0-	-220	-0-	-0-		32	1	337	3	Y	-0-					-0-	
06	700	R	700	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	659	3	Y	-0-					-0-	
*07	597	R	597	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	555	3	Y	-0-					-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985						
FLINT "B"		WELL #:		1701	RRCID -> 138347	COMPL. DATE 01/26/1987	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7629 - 7925	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	208 R	208	-0-	-0-	-0-	14 1	193 3	Y	1	-0-
03	465 #	301	-0-	-164	-0-	1 9	275 3	Y	6	-0-
04	450 #	98	-0-	-352	-0-	19 1	90 3	Y	1	-0-
05	465 #	51	-0-	-414	-0-	7 9	49 3	Y	1	-0-
06	450 #	386	-0-	-64	-0-	1 9	342 3	Y	15	-0-
*07	431 R	431	-0-	-0-	-0-	2 1	400 3	Y	11	-0-
						20 1				
						24 9				
						27 1				
						4 9				
RAY 'A'		WELL #:		1131	RRCID -> 138776	COMPL. DATE 02/12/1983	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7527 - 8097	
02	370 R	370	-0-	-0-	-0-	46 1	324 3	Y	-0-	-0-
03	434 #	385	-0-	-49	-0-	38 1	347 3	Y	-0-	-0-
04	420 #	97	-0-	-323	-0-	9 1	88 3	Y	-0-	-0-
05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	-0-
06	420 #	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	-0-
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	-0-
F. CONGER 19		WELL #:		7	RRCID -> 138884	COMPL. DATE 06/12/1991	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7143 - 7323	
02	116 #	102	-0-	-14	-0-	102 3		N	-0-	-0-
03	124 #	83	-0-	-41	-0-	83 3		N	-0-	-0-
04	60 #	43	-0-	-17	-0-	43 3		N	-0-	-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
06	120 #	79	-0-	-41	-0-	79 3		N	-0-	-0-
*07	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-	-0-
F. CONGER 6		WELL #:		7	RRCID -> 138900	COMPL. DATE 07/01/1991	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7185 - 7354	
02	123 R	123	-0-	-0-	-0-	69 3	54 9	Y	49	122
03	157 R	157	-0-	-0-	-0-	65 3	92 9	Y	84	40
04	120 #	25	-0-	-95	-0-	10 3	15 9	Y	14	54
05	124 #	37	-0-	-87	-0-	35 3	2 9	Y	2	56
06	157 R	157	-0-	-0-	-0-	118 3	39 9	Y	35	91
07	124 #	120	-0-	-4	-0-	90 3	30 9	Y	27	118
WESTBROOK 29		WELL #:		7	RRCID -> 139143	COMPL. DATE 07/24/1991	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7015 - 7233	
02	319 #	259	-0-	-60	-0-	255 3	4 9	N	4	2
03	341 #	289	-0-	-52	-0-	286 3	3 9	N	3	5
04	300 #	32	-0-	-268	-0-	32 3		N	-0-	5
05	310 #	71	-0-	-239	-0-	71 3		N	-0-	5
06	643 R	643	-0-	-0-	-0-	642 3	1 9	N	1	6
*07	322 R	322	-0-	-0-	-0-	318 3	4 9	N	4	5
RT FOSTER 18		WELL #:		3	RRCID -> 139486	COMPL. DATE 09/19/1991	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7042 - 7166	
02	667 #	644	-0-	-23	-0-	644 3		N	-0-	-0-
03	713 #	422	-0-	-291	-0-	422 3		N	-0-	-0-
04	690 #	151	-0-	-539	-0-	151 3		N	-0-	-0-
05	682 #	71	-0-	-611	-0-	71 3		N	-0-	-0-
06	660 #	410	-0-	-250	-0-	410 3		N	-0-	-0-
07	682 #	311	-0-	-371	-0-	311 3		N	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985								
WESTBROOK 32		WELL #:		7	RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6796 -	7003	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	203 #	104	-0-	-99	-0-	104	3		N	-0-		-0-
03	217 #	128	-0-	-89	-0-	128	3		N	-0-		-0-
04	210 #	14	-0-	-196	-0-	14	3		N	-0-		-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-

WESTBROOK 8		WELL #:		6	RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7434 -	7573	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WESTBROOK 5		WELL #:		4	RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991	TOTAL DEPTH	7626	PERF. 7262 -	7372	
02	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-		-0-
03	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-		-0-
04	270 #	216	-0-	-54	-0-	216	3		N	-0-		-0-
05	279 #	89	-0-	-190	-0-	89	3		N	-0-		-0-
06	270 #	250	-0-	-20	-0-	250	3		N	-0-		-0-
07	279 #	173	-0-	-106	-0-	173	3		N	-0-		-0-

WESTBROOK 32		WELL #:		6	RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991	TOTAL DEPTH	7254	PERF. 6641 -	6945	
02	130 R	130	-0-	-0-	-0-	93	3	37 9	Y	34	162 1	46
03	106 R	106	-0-	-0-	-0-	104	3	2 9	Y	2		48
04	60 #	27	-0-	-33	-0-	26	3	1 9	Y	1		49
05	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	3		Y	-0-		49
06	308 R	308	-0-	-0-	-0-	306	3	2 9	Y	2		51
*07	353 R	353	-0-	-0-	-0-	334	3	19 9	Y	17		68

WESTBROOK 32		WELL #:		8	RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991	TOTAL DEPTH	7330	PERF. 6839 -	6978	
02	232 #	107	-0-	-125	-0-	107	3		N	-0-		-0-
03	248 #	166	-0-	-82	-0-	166	3		N	-0-		-0-
04	150 #	24	-0-	-126	-0-	24	3		N	-0-		-0-
05	155 #	39	-0-	-116	-0-	39	3		N	-0-		-0-
06	150 #	47	-0-	-103	-0-	47	3		N	-0-		-0-
*07	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-		-0-

RAY "A"		WELL #:		2131	RRCID -> 140484		COMPL. DATE 07/12/1990	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7509 -	8013	
02	338 R	338	-0-	-0-	-0-	42	1	296 3	Y	-0-		-0-
03	372 R	372	-0-	-0-	-0-	37	1	335 3	Y	-0-		-0-
04	420 #	87	-0-	-333	-0-	8	1	79 3	Y	-0-		-0-
05	434 #	130	-0-	-304	-0-	4	1	126 3	Y	-0-		-0-
06	620 R	620	-0-	-0-	-0-	43	1	577 3	Y	-0-		-0-
*07	439 R	439	-0-	-0-	-0-	36	1	403 3	Y	-0-		-0-

F. CONGER 19		WELL #:		9	RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7289 -	7355	
02	348 #	163	-0-	-185	-0-	163	3		N	-0-		-0-
03	279 #	228	-0-	-51	-0-	228	3		N	-0-		-0-
04	120 #	71	-0-	-49	-0-	71	3		N	-0-		-0-
05	186 #	14	-0-	-172	-0-	14	3		N	-0-		-0-
06	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-		-0-
*07	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985							
GLASS "A"		WELL #:		813	RRCID -> 140605	COMPL. DATE 04/09/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7753 - 8143		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	258 R	258	-0-	-0-	-0-	19 1	235 3	Y	4	4 0	-0-
03	310 #	284	-0-	-26	-0-	4 9	252 3	Y	11	9 0	2
04	300 #	63	-0-	-237	-0-	20 1	55 3	Y	4	6 0	-0-
05	310 #	99	-0-	-211	-0-	12 9	90 3	Y	-0-	2 0	-0-
06	300 #	292	-0-	-8	-0-	4 1	268 3	Y	6	2 0	4
*07	336 R	336	-0-	-0-	-0-	9 1	300 3	Y	12	15 0	1
						17 1					
						7 9					
						23 1					
						13 9					

GLASS "F"		WELL #:		412	RRCID -> 140606	COMPL. DATE 02/16/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7731 - 8219		
02	47 R	47	-0-	-0-	-0-	6 1	41 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	62 #	48	-0-	-14	-0-	6 1	42 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	7 1	66 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	154 R	154	-0-	-0-	-0-	15 1	139 3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	82 R	82	-0-	-0-	-0-	11 1	71 3	Y	-0-	-0-	-0-

TERRY 18		WELL #:		5	RRCID -> 140740	COMPL. DATE 01/30/1992	TOTAL DEPTH	7756	PERF. 7319 - 7667		
02	580 #	90	-0-	-490	-0-	90 3		N	-0-	-0-	-0-
03	620 #	455	-0-	-165	-0-	455 3		N	-0-	-0-	-0-
04	210 #	85	-0-	-125	-0-	85 3		N	-0-	-0-	-0-
05	217 #	47	-0-	-170	-0-	47 3		N	-0-	-0-	-0-
06	1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		N	-0-	-0-	-0-
*07	772 R	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-	-0-	-0-

ALLEIN "A"		WELL #:		228	RRCID -> 140784	COMPL. DATE 03/11/1979	TOTAL DEPTH	8426	PERF. 8001 - 8292		
02	134 R	134	-0-	-0-	-0-	10 1	124 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	186 #	161	-0-	-25	-0-	13 1	148 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	180 #	74	-0-	-106	-0-	6 1	68 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	155 #	36	-0-	-119	-0-	3 1	33 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	150 #	120	-0-	-30	-0-	9 1	111 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	155 #	68	-0-	-87	-0-	5 1	63 3	Y	-0-	-0-	-0-

GLASS		WELL #:		724	RRCID -> 140789	COMPL. DATE 10/03/1983	TOTAL DEPTH	8370	PERF. 7691 - 8251		
02	703 R	703	-0-	-0-	-0-	53 1	650 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	757 R	757	-0-	-0-	-0-	53 1	704 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	420 #	254	-0-	-166	-0-	16 1	238 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	435 R	435	-0-	-0-	-0-	37 1	398 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	420 #	333	-0-	-87	-0-	19 1	314 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	434 #	305	-0-	-129	-0-	21 1	284 3	Y	-0-	-0-	-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985									
GLASS			WELL #:		924	RRCID -> 140790		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH	8394	PERF. 7816 -	8313	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	639 R	639	-0-	-0-	-0-		47 3	1 9	589	3	Y	3	0	-0-
03	752 R	752	-0-	-0-	-0-		53 1	1	699	3	Y	-0-		-0-
04	660 #	392	-0-	-268	-0-		25 1	1	367	3	Y	-0-		-0-
05	764 R	764	-0-	-0-	-0-		65 1	1	699	3	Y	-0-		-0-
06	759 R	759	-0-	-0-	-0-		46 1	1	713	3	Y	-0-		-0-
*07	782 R	782	-0-	-0-	-0-		55 1	1	727	3	Y	-0-		-0-
GRIGSBY			WELL #:		1314	RRCID -> 140889		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7797 -	8178	
02	245 R	245	-0-	-0-	-0-		18 1	1	227	3	Y	-0-		-0-
03	286 R	286	-0-	-0-	-0-		20 1	1	266	3	Y	-0-		-0-
04	270 #	76	-0-	-194	-0-		5 1	1	71	3	Y	-0-		-0-
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-		-0-
06	370 R	370	-0-	-0-	-0-		22 1	1	348	3	Y	-0-		-0-
*07	283 R	283	-0-	-0-	-0-		20 1	1	263	3	Y	-0-		-0-
GLASS "F"			WELL #:		312	RRCID -> 140890		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7636 -	8136	
02	227 R	227	-0-	-0-	-0-		30 1	1	197	3	Y	-0-		-0-
03	248 #	242	-0-	-6	-0-		31 1	1	211	3	Y	-0-		-0-
04	240 #	60	-0-	-180	-0-		6 1	1	54	3	Y	-0-		-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-		-0-
06	354 R	354	-0-	-0-	-0-		30 1	1	324	3	Y	-0-		-0-
*07	258 R	258	-0-	-0-	-0-		33 1	1	225	3	Y	-0-		-0-
GLASS "F"			WELL #:		612	RRCID -> 140891		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7693 -	8176	
02	139 R	139	-0-	-0-	-0-		18 1	1	121	3	Y	-0-		-0-
03	178 R	178	-0-	-0-	-0-		23 1	1	155	3	Y	-0-		-0-
04	150 #	41	-0-	-109	-0-		4 1	1	37	3	Y	-0-		-0-
05	155 #	50	-0-	-105	-0-		5 1	1	45	3	Y	-0-		-0-
06	180 #	174	-0-	-6	-0-		15 1	1	159	3	Y	-0-		-0-
07	186 #	162	-0-	-24	-0-		21 1	1	141	3	Y	-0-		-0-
GLASS -K-			WELL #:		204	RRCID -> 140892		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7795 -	8174	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	403 #	-0-	-0-	-403	-0-						Y	-0-		-0-
04	360 #	-0-	-0-	-360	-0-						Y	-0-		-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
RAY "C"			WELL #:		203	RRCID -> 140918		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH	8325	PERF. 7617 -	8160	
02	578 R	578	-0-	-0-	-0-		76 1	1	496	3	Y	5	0	-0-
							6 9							
03	744 #	637	-0-	-107	-0-		81 1	1	550	3	Y	5	0	-0-
							6 9							
04	720 #	161	-0-	-559	-0-		17 1	1	140	3	Y	4	0	-0-
							4 9							
05	713 #	83	-0-	-630	-0-		8 1	1	75	3	Y	-0-		-0-
06	858 R	858	-0-	-0-	-0-		77 1	1	771	3	Y	9	0	5
							10 9							
*07	742 R	742	-0-	-0-	-0-		95 1	1	646	3	Y	1	0	-0-
							1 9							

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985										
HILDEBRAND			WELL #:		6226	RRCID -> 140940		COMPL. DATE 10/19/1984			TOTAL DEPTH		8325 PERF. 7603 - 8111		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	710 R	710	-0-	-0-	-0-	85 1	621 3	Y			4	5 0		-0-	
03	568 R	568	-0-	-0-	-0-	4 9	460 3	Y			47	45 0		2	
04	360 #	263	-0-	-97	-0-	56 1	228 3	Y			18	20 0		-0-	
05	465 #	147	-0-	-318	-0-	52 9								-0-	
06	894 R	894	-0-	-0-	-0-	15 1	141 3	Y			-0-			-0-	
*07	512 R	512	-0-	-0-	-0-	20 9	776 3	Y			46	43 0		3	
						6 1									
						67 1									
						51 9									
						45 1	456 3	Y			10	12 0		1	
						11 9									
HILDEBRAND			WELL #:		6707	RRCID -> 140942		COMPL. DATE 04/14/1985			TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7005 - 8051		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6 3				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	1	-0-	1	7	1 3				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	37	-0-	37	44	3 1	34 3	Y		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	37	-0-	37	81	3 1	34 3	Y		Y	-0-			-0-	
GLASS "C"			WELL #:		704	RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984			TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7721 - 8153		
02	506 R	506	-0-	-0-	-0-	37 1	463 3	Y			5	5 0		-0-	
03	589 #	568	-0-	-21	-0-	6 9	515 3	Y			13	13 0		-0-	
04	570 #	148	-0-	-422	-0-	39 1	128 3	Y			10	10 0		-0-	
05	589 #	148	-0-	-441	-0-	14 9	135 3	Y			-0-			-0-	
06	638 R	638	-0-	-0-	-0-	9 1	589 3	Y			11	5 0		6	
*07	574 R	574	-0-	-0-	-0-	11 9									
						13 1									
						37 1									
						12 9									
						40 1	533 3	Y			1	7 0		-0-	
						1 9									
WESTBROOK 29			WELL #:		8	RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992			TOTAL DEPTH		7260 PERF. 6657 - 7112		
02	174 #	134	-0-	-40	-0-	126 3	8 9	N			7	11 1		3	
03	186 #	126	-0-	-60	-0-	119 3	7 9	N			6			9	
04	180 #	12	-0-	-168	-0-	12 3		N			-0-			9	
05	155 #	18	-0-	-137	-0-	17 3	1 9	N			1			10	
06	229 R	229	-0-	-0-	-0-	228 3	1 9	N			1			11	
*07	169 R	169	-0-	-0-	-0-	159 3	10 9	N			9	10 1		10	
WESTBROOK			WELL #:		405	RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984			TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7217 - 8069		
02	506 R	506	-0-	-0-	-0-	31 1	473 3	Y			2	2 0		-0-	
03	753 R	753	-0-	-0-	-0-	2 9	699 3	Y			8	4 0		4	
04	540 #	208	-0-	-332	-0-	45 1	175 3	Y			23	27 0		-0-	
05	558 #	149	-0-	-409	-0-	9 9									
06	1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	8 1	143 3	Y			-0-			-0-	
*07	818 R	818	-0-	-0-	-0-	25 9	971 3	Y			1	1 0		-0-	
						6 1									
						51 1									
						1 9									
						45 1	761 3	Y			11	7 0		4	
						12 9									

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985								
GLASS "A"		WELL #:		113	RRCID ->		141023	COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH	8298	PERF. 7669 - 7852
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	254 R	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	Y	-0-	-0-
03	403 #	271	-0-	-132	-0-	19	1	252	3	Y	-0-	-0-
04	390 #	119	-0-	-271	-0-	10	1	109	3	Y	-0-	-0-
05	403 #	281	-0-	-122	-0-	25	1	256	3	Y	-0-	-0-
06	300 #	274	-0-	-26	-0-	17	1	257	3	Y	-0-	-0-
07	279 #	259	-0-	-20	-0-	18	1	241	3	Y	-0-	-0-

F. CONGER 6		WELL #:		8	RRCID ->		141096	COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7129 - 7304
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GLASS "F"		WELL #:		512	RRCID ->		141351	COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7655 - 8105
02	278 R	278	-0-	-0-	-0-	37	1	241	3	Y	-0-	-0-
03	293 R	293	-0-	-0-	-0-	38	1	255	3	Y	-0-	-0-
04	273 R	273	-0-	-0-	-0-	29	1	244	3	Y	-0-	-0-
05	279 #	102	-0-	-177	-0-	10	1	92	3	Y	-0-	-0-
06	341 R	341	-0-	-0-	-0-	29	1	312	3	Y	-0-	-0-
*07	280 R	280	-0-	-0-	-0-	36	1	244	3	Y	-0-	-0-

CR FOSTER 9		WELL #:		6	RRCID ->		141521	COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7508 - 7770
02	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-		-0-
03	310 #	292	-0-	-18	-0-	292	3		N	-0-		-0-
04	300 #	254	-0-	-46	-0-	254	3		N	-0-		-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-
06	330 #	321	-0-	-9	-0-	321	3		N	-0-		-0-
07	341 #	233	-0-	-108	-0-	233	3		N	-0-		-0-

RT FOSTER 18		WELL #:		4	RRCID ->		141597	COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7011 - 7114
02	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-		-0-
03	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-		-0-
04	210 #	95	-0-	-115	-0-	95	3		N	-0-		-0-
05	217 #	74	-0-	-143	-0-	74	3		N	-0-		-0-
06	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-		-0-
07	217 #	78	-0-	-139	-0-	78	3		N	-0-		-0-

CARPER 12		WELL #:		6	RRCID ->		141621	COMPL. DATE 06/04/1992		TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7290 - 7398
02	290 #	263	-0-	-27	-0-	263	3		N	-0-		-0-
03	310 #	175	-0-	-135	-0-	175	3		N	-0-		-0-
04	300 #	161	-0-	-139	-0-	161	3		N	-0-		-0-
05	310 #	52	-0-	-258	-0-	52	3		N	-0-		-0-
06	270 #	193	-0-	-77	-0-	193	3		N	-0-		-0-
07	279 #	210	-0-	-69	-0-	210	3		N	-0-		-0-

L. FOSTER 8		WELL #:		7	RRCID ->		141622	COMPL. DATE 05/26/1992		TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7510 - 7718
02	522 #	467	-0-	-55	-0-	467	3		N	-0-		-0-
03	527 #	465	-0-	-62	-0-	465	3		N	-0-		-0-
04	660 #	110	-0-	-550	-0-	110	3		N	-0-		-0-
05	682 #	399	-0-	-283	-0-	399	3		N	-0-		-0-
06	660 #	418	-0-	-242	-0-	418	3		N	-0-		-0-
*07	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-		-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//			813985												
TERRY 7			WELL #:			3	RRCID -> 141916			COMPL. DATE 07/02/1992			TOTAL DEPTH	8176	PERF. 7434 -	7564		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	290 #	225	-0-	-65	-0-			225 3			N	-0-						-0-
03	310 #	189	-0-	-121	-0-			189 3			N	-0-						-0-
04	180 #	39	-0-	-141	-0-			39 3			N	-0-						-0-
05	248 #	26	-0-	-222	-0-			26 3			N	-0-						-0-
06	249 R	249	-0-	-0-	-0-			249 3			N	-0-						-0-
*07	283 R	283	-0-	-0-	-0-			283 3			N	-0-						-0-
F. CONGER 7			WELL #:			7	RRCID -> 141994			COMPL. DATE 07/16/1992			TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7114 -	7218		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TERRY			WELL #:			606	RRCID -> 142224			COMPL. DATE 08/08/1992			TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7272 -	7438		
02	261 #	174	-0-	-87	-0-			174 3			N	-0-						-0-
03	318 R	318	-0-	-0-	-0-			318 3			N	-0-						-0-
04	210 #	14	-0-	-196	-0-			14 3			N	-0-						-0-
05	186 #	11	-0-	-175	-0-			11 3			N	-0-						-0-
06	300 #	121	-0-	-179	-0-			121 3			N	-0-						-0-
07	310 #	80	-0-	-230	-0-			80 3			N	-0-						-0-
TERRY			WELL #:			7	RRCID -> 143145			COMPL. DATE 10/27/1992			TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7314 -	7494		
02	261 #	176	-0-	-85	-0-			176 3			N	-0-						-0-
03	217 #	202	-0-	-15	-0-			202 3			N	-0-						-0-
04	180 #	19	-0-	-161	-0-			19 3			N	-0-						-0-
05	186 #	15	-0-	-171	-0-			15 3			N	-0-						-0-
06	251 R	251	-0-	-0-	-0-			251 3			N	-0-						-0-
*07	241 R	241	-0-	-0-	-0-			241 3			N	-0-						-0-
CARPER 12			WELL #:			7	RRCID -> 143436			COMPL. DATE 11/10/1992			TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7076 -	7152		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
F. CONGER 1			WELL #:			7	RRCID -> 143595			COMPL. DATE 09/25/1992			TOTAL DEPTH	7630	PERF. 7334 -	7502		
02	464 #	246	-0-	-218	-0-			246 3			N	-0-						-0-
03	496 #	365	-0-	-131	-0-			365 3			N	-0-						-0-
04	360 #	53	-0-	-307	-0-			53 3			N	-0-						-0-
05	372 #	10	-0-	-362	-0-			10 3			N	-0-						-0-
06	773 R	773	-0-	-0-	-0-			773 3			N	-0-						-0-
*07	428 R	428	-0-	-0-	-0-			428 3			N	-0-						-0-
RT FOSTER 11			WELL #:			7	RRCID -> 144082			COMPL. DATE 12/01/1992			TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7420 -	7639		
02	203 R	203	-0-	-0-	-0-			203 3			N	-0-						-0-
03	196 R	196	-0-	-0-	-0-			196 3			N	-0-						-0-
04	180 #	81	-0-	-99	-0-			81 3			N	-0-						-0-
05	186 #	33	-0-	-153	-0-			33 3			N	-0-						-0-
06	422 R	422	-0-	-0-	-0-			422 3			N	-0-						-0-
07	186 #	150	-0-	-36	-0-			150 3			N	-0-						-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985							
F. CONGER 7		WELL #:		8	RRCID -> 144083		COMPL. DATE 12/18/1992	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7248	-	7342
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TERRY		WELL #:		609	RRCID -> 144084		COMPL. DATE 12/22/1992	TOTAL DEPTH 8757	PERF. 7260	-	7400
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
F. CONGER 1		WELL #:		8	RRCID -> 144191		COMPL. DATE 12/16/1992	TOTAL DEPTH 7610	PERF. 6980	-	7429
02	377	#	184	-0-	-193	-0-	184	3			-0-
03	341	#	229	-0-	-112	-0-	229	3			-0-
04	150	#	35	-0-	-115	-0-	35	3			-0-
05	186	#	71	-0-	-115	-0-	71	3			-0-
06	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			-0-
*07	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			-0-
F. CONGER 19		WELL #:		10	RRCID -> 144193		COMPL. DATE 12/10/1992	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7081	-	7376
02	435	#	83	-0-	-352	-0-	83	3			-0-
03	372	#	74	-0-	-298	-0-	74	3			-0-
04	270	#	13	-0-	-257	-0-	13	3			-0-
05	186	#	38	-0-	-148	-0-	38	3			-0-
06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			-0-
*07	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			-0-
WESTBROOK 21		WELL #:		3	RRCID -> 144714		COMPL. DATE 01/27/1993	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6868	-	7028
02	754	#	621	-0-	-133	-0-	621	3			55
03	806	#	755	-0-	-51	-0-	749	3	6	9	60
04	780	#	333	-0-	-447	-0-	333	3			60
05	806	#	132	-0-	-674	-0-	131	3	1	9	61
06	780	#	523	-0-	-257	-0-	521	3	2	9	63
07	744	#	492	-0-	-252	-0-	488	3	4	9	1
F. CONGER 19		WELL #:		11	RRCID -> 144719		COMPL. DATE 02/04/1993	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7079	-	7296
02	551	#	469	-0-	-82	-0-	469	3			-0-
03	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	3			-0-
04	390	#	56	-0-	-334	-0-	56	3			-0-
05	496	#	162	-0-	-334	-0-	162	3			-0-
06	930	R	930	-0-	-0-	-0-	930	3			-0-
*07	759	R	759	-0-	-0-	-0-	756	3	3	9	3
F. CONGER 7		WELL #:		9	RRCID -> 145026		COMPL. DATE 03/15/1993	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6967	-	7302
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CONGER (PENN) STANOLIND PRODUCTION LLC WESTBROOK 8			//CONT.// //CONT.// WELL #: 7			20097 700 813985			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING					
						RRCID -> 145937			COMPL. DATE 06/22/1993			TOTAL DEPTH 7900			PERF. 6996 - 7363					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WESTBROOK 28			WELL #: 6			RRCID -> 146411			COMPL. DATE 07/30/1993			TOTAL DEPTH 7325			PERF. 6692 - 6920					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GLASS, FRANK 16			WELL #: 2			RRCID -> 146994			COMPL. DATE 10/01/1985			TOTAL DEPTH 8547			PERF. 8097 - 8234					
02	265 R	265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	241	3	Y	-0-						-0-	
03	410 R	410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	373	3	Y	-0-						-0-	
04	390 #	40	-0-	-350	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-						-0-	
05	403 #	4	-0-	-399	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-						-0-	
06	390 #	241	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	Y	-0-						-0-	
07	403 #	179	-0-	-224	-0-	-0-	-0-	19	1	160	3	Y	-0-						-0-	

GRIGSBY"10"			WELL #: 1			RRCID -> 146996			COMPL. DATE 02/04/1985			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 7833 - 7890					
02	354 R	354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	322	3	Y	-0-						-0-	
03	434 #	206	-0-	-228	-0-	-0-	-0-	18	1	188	3	Y	-0-						-0-	
04	420 #	53	-0-	-367	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-						-0-	
05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	420 #	22	-0-	-398	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-						-0-	
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

PRICE 7			WELL #: 2			RRCID -> 148442			COMPL. DATE 01/26/1994			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 7544 - 7745					
02	987 R	987	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	985	3	2	9	N	2	5	1				3	
03	806 #	789	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	785	3	4	9	N	4						7	
04	900 #	174	-0-	-726	-0-	-0-	-0-	173	3	1	9	N	1	5	1				3	
05	930 #	601	-0-	-329	-0-	-0-	-0-	600	3	1	9	N	1						4	
06	1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	3	8	9	N	7						11	
*07	972 R	972	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	965	3	7	9	N	6	10	1				7	

ALLEIN			WELL #: 122			RRCID -> 148443			COMPL. DATE 12/14/1977			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 7947 - 8346					
02	373 R	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	332	3	Y	-0-						-0-	
03	403 #	391	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	41	1	350	3	Y	-0-						-0-	
04	390 #	100	-0-	-290	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-						-0-	
05	403 #	132	-0-	-271	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-						-0-	
06	551 R	551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	507	3	Y	-0-						-0-	
*07	429 R	429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	389	3	Y	-0-						-0-	

GLASS "H"			WELL #: 432			RRCID -> 148455			COMPL. DATE 05/04/1982			TOTAL DEPTH 8225			PERF. 7517 - 8080					
02	172 R	172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	150	3	Y	-0-						-0-	
03	204 R	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	183	3	Y	-0-						-0-	
04	150 #	60	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-						-0-	
05	155 #	32	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-						-0-	
06	150 #	7	-0-	-143	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-						-0-	
*07	235 R	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	216	3	Y	-0-						-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985							
RAY		WELL #:		202	RRCID -> 148459	COMPL. DATE 11/19/1977	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7528	-	8052
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	272 R	272	-0-	-0-	-0-	34 1	237 3	Y	1	1 0	-0-
03	341 #	297	-0-	-44	-0-	29 1	264 3	Y	4	4 0	-0-
04	330 #	75	-0-	-255	-0-	7 1	66 3	Y	2	2 0	-0-
05	341 #	65	-0-	-276	-0-	2 1	63 3	Y	-0-		-0-
06	344 R	344	-0-	-0-	-0-	24 1	320 3	Y	-0-		-0-
07	310 #	307	-0-	-3	-0-	25 1	276 3	Y	5	4 0	1
						6 9					

L. FOSTER 4		WELL #:		5	RRCID -> 148466	COMPL. DATE 02/22/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7472	-	7741
02	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-		-0-
03	620 #	523	-0-	-97	-0-	523 3		N	-0-		-0-
04	540 #	408	-0-	-132	-0-	408 3		N	-0-		-0-
05	651 #	282	-0-	-369	-0-	282 3		N	-0-		-0-
06	1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3		N	-0-		-0-
*07	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-		-0-

PRICE 17		WELL #:		2	RRCID -> 149612	COMPL. DATE 04/21/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7453	-	7822
02	522 #	273	-0-	-249	-0-	256 3	17 9	N	15	29 1	18
03	558 #	239	-0-	-319	-0-	209 3	30 9	N	27		45
04	540 #	186	-0-	-354	-0-	180 3	6 9	N	5	32 1	18
05	496 #	136	-0-	-360	-0-	130 3	6 9	N	5		23
06	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1041 3	46 9	N	42		65
*07	609 R	609	-0-	-0-	-0-	573 3	36 9	N	33	57 1	41

PRICE 7		WELL #:		3	RRCID -> 149613	COMPL. DATE 05/18/1994	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7478	-	7888
02	406 #	380	-0-	-26	-0-	369 3	11 9	N	10	20 1	12
03	403 #	355	-0-	-48	-0-	335 3	20 9	N	18		30
04	420 #	109	-0-	-311	-0-	106 3	3 9	N	3	21 1	12
05	434 #	96	-0-	-338	-0-	93 3	3 9	N	3		15
06	813 R	813	-0-	-0-	-0-	781 3	32 9	N	29		44
*07	650 R	650	-0-	-0-	-0-	627 3	23 9	N	21	38 1	27

GLASS		WELL #:		324	RRCID -> 150619	COMPL. DATE 01/00/1978	TOTAL DEPTH	8400	PERF. N/A		
02	486 R	486	-0-	-0-	-0-	35 1	436 3	Y	14	15 0	-0-
03	671 R	671	-0-	-0-	-0-	37 1	482 3	Y	138	132 0	6
04	480 #	284	-0-	-196	-0-	152 9	258 3	Y	7	13 0	-0-
05	496 #	412	-0-	-84	-0-	18 1	377 3	Y	-0-		-0-
06	480 #	404	-0-	-76	-0-	35 1	346 3	Y	33	10 0	23
*07	547 R	547	-0-	-0-	-0-	22 1	494 3	Y	14	37 0	-0-
						36 9					
						38 1					
						15 9					

GLASS		WELL #:		424	RRCID -> 150622	COMPL. DATE 12/17/1978	TOTAL DEPTH	8400	PERF. N/A		
02	309 R	309	-0-	-0-	-0-	23 1	286 3	Y	-0-		-0-
03	372 #	334	-0-	-38	-0-	24 1	310 3	Y	-0-		-0-
04	360 #	155	-0-	-205	-0-	10 1	145 3	Y	-0-		-0-
05	358 R	358	-0-	-0-	-0-	31 1	327 3	Y	-0-		-0-
06	330 #	328	-0-	-2	-0-	20 1	308 3	Y	-0-		-0-
07	341 #	315	-0-	-26	-0-	22 1	293 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN) STANOLIND PRODUCTION LLC GLASS			//CONT.// //CONT.// WELL #: 624			20097 700 813985 RRCID -> 150627			ASSOCIATED COMPL. DATE 10/03/1983			49B TOTAL DEPTH 8400			CNTY: STERLING PERF. N/A			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS			WELL #: 824			RRCID -> 150629			COMPL. DATE 10/03/1983			TOTAL DEPTH 8435			PERF. N/A			
02	194 R	194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	218 R	218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	210 #	102	-0-	-0-	-108	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	217 #	201	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	17	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	210 #	165	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	217 #	50	-0-	-0-	-167	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-

GLASS			WELL #: 1324			RRCID -> 150634			COMPL. DATE 03/09/1990			TOTAL DEPTH 8350			PERF. N/A			
02	400 R	400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	Y	-0-					-0-
03	438 R	438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	407	3	Y	-0-					-0-
04	272 R	272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	Y	-0-					-0-
05	525 R	525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	480	3	Y	-0-					-0-
06	467 R	467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	439	3	Y	-0-					-0-
*07	459 R	459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	427	3	Y	-0-					-0-

ALLEIN			WELL #: 222			RRCID -> 152020			COMPL. DATE 03/01/1980			TOTAL DEPTH 8550			PERF. N/A			
02	103 R	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	124 #	99	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	120 #	-0-	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	124 #	46	-0-	-0-	-78	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	172 R	172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					-0-
*07	153 R	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8			WELL #: 5			RRCID -> 152022			COMPL. DATE 06/15/1990			TOTAL DEPTH 7595			PERF. N/A			
02	382 R	382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	371	3	11	9	Y	10					87
03	527 #	334	-0-	-0-	-193	-0-	-0-	319	3	15	9	Y	14					101
04	510 #	131	-0-	-0-	-379	-0-	-0-	130	3	1	9	Y	1					102
05	527 #	164	-0-	-0-	-363	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					102
06	510 #	287	-0-	-0-	-223	-0-	-0-	283	3	4	9	Y	4					106
07	403 #	166	-0-	-0-	-237	-0-	-0-	160	3	6	9	Y	5					111

ALLEIN			WELL #: 422			RRCID -> 152024			COMPL. DATE 05/17/1985			TOTAL DEPTH 8550			PERF. N/A			
02	344 R	344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	304	3	Y	2		2	0		-0-
								2	9									
03	417 R	417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	360	3	Y	14		14	0		-0-
								15	9									
04	390 #	107	-0-	-0-	-283	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	7		7	0		-0-
								8	9									
05	372 #	267	-0-	-0-	-105	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	75					75
								83	9									
06	531 R	531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	480	3	Y	8		83	0		-0-
								9	9									
*07	477 R	477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	418	3	Y	15		15	0		-0-
								17	9									

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985															
RAY 30		WELL #:		6	RRCID -> 152026		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 8065		PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
FLINT -B-		WELL #:		201	RRCID -> 152038		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
GLASS "A"		WELL #:		413	RRCID -> 152046		COMPL. DATE 05/00/1979		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A								
02	183 R	183	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	Y	10	9	0					1
							11	9											
03	367 R	367	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	284	3	Y	55	47	0					9
							61	9											
04	270 #	117	-0-	-153	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	16	25	0					-0-
							18	9											
05	279 #	60	-0-	-219	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-							-0-
06	270 #	170	-0-	-100	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	57	15	0					42
							63	9											
07	279 #	246	-0-	-33	-0-	-0-	12	1	162	3	Y	65	99	0					8
							72	9											
GRIGSBY		WELL #:		114	RRCID -> 152051		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 9652		PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
GRIGSBY		WELL #:		214	RRCID -> 152052		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8480		PERF. N/A								
02	43 R	43	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-							-0-
03	62 #	42	-0-	-20	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-							-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-							-0-
07	31 #	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	3			Y	-0-							-0-
GRIGSBY		WELL #:		314	RRCID -> 152053		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-							-0-
*07	84 R	84	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-							-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985												
HILDEBRAND		WELL #:		7320	RRCID -> 152064		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	302 R	302	-0-	-0-	-0-	37	1	265	3	Y	-0-			-0-		
03	341 #	322	-0-	-19	-0-	35	1	287	3	Y	-0-			-0-		
04	330 #	90	-0-	-240	-0-	6	1	84	3	Y	-0-			-0-		
05	341 #	166	-0-	-175	-0-	6	1	160	3	Y	-0-			-0-		
06	364 R	364	-0-	-0-	-0-	29	1	335	3	Y	-0-			-0-		
*07	363 R	363	-0-	-0-	-0-	33	1	330	3	Y	-0-			-0-		
GRIGSBY		WELL #:		1214	RRCID -> 152068		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A					
02	386 R	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	3	Y	-0-			-0-		
03	527 #	416	-0-	-111	-0-	29	1	387	3	Y	-0-			-0-		
04	510 #	125	-0-	-385	-0-	8	1	117	3	Y	-0-			-0-		
05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-		
06	567 R	567	-0-	-0-	-0-	34	1	533	3	Y	-0-			-0-		
07	403 #	258	-0-	-145	-0-	18	1	240	3	Y	-0-			-0-		
HILDEBRAND		WELL #:		106	RRCID -> 152075		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 8278		PERF. N/A					
02	172 R	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	Y	-0-			-0-		
03	186 #	108	-0-	-78	-0-	7	1	101	3	Y	-0-			-0-		
04	180 #	44	-0-	-136	-0-	2	1	42	3	Y	-0-			-0-		
05	186 #	106	-0-	-80	-0-	4	1	102	3	Y	-0-			-0-		
06	292 R	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	Y	-0-			-0-		
*07	207 R	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	Y	-0-			-0-		
RAY A		WELL #:		2431	RRCID -> 152080		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A					
02	402 R	402	-0-	-0-	-0-	50	1	352	3	Y	-0-			-0-		
03	527 #	417	-0-	-110	-0-	42	1	375	3	Y	-0-			-0-		
04	450 #	104	-0-	-346	-0-	10	1	94	3	Y	-0-			-0-		
05	465 #	167	-0-	-298	-0-	6	1	161	3	Y	-0-			-0-		
06	662 R	662	-0-	-0-	-0-	46	1	616	3	Y	-0-			-0-		
*07	494 R	494	-0-	-0-	-0-	41	1	453	3	Y	-0-			-0-		
RAY B		WELL #:		503	RRCID -> 152083		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A					
02	256 R	256	-0-	-0-	-0-	34	1	221	3	Y	1	1	0	-0-		
						1	9									
03	310 #	288	-0-	-22	-0-	35	1	239	3	Y	13	12	0	1		
						14	9									
04	300 #	70	-0-	-230	-0-	7	1	62	3	Y	1	2	0	-0-		
						1	9									
05	310 #	79	-0-	-231	-0-	8	1	71	3	Y	-0-			-0-		
06	409 R	409	-0-	-0-	-0-	37	1	364	3	Y	7	6	0	1		
						8	9									
*07	327 R	327	-0-	-0-	-0-	42	1	281	3	Y	4	5	0	-0-		
						4	9									

CONGER (PENN)				//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED				49B				CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC				//CONT.//	813985															
RAY				WELL #:	102	RRCID -> 153685		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH		7900 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
02	306 R	306	-0-	-0-	-0-	37 1	260 3	Y	8		8 0			-0-						
03	341 #	323	-0-	-18	-0-	30 1	269 3	Y	22		22 0			-0-						
04	330 #	80	-0-	-250	-0-	24 9	71 3	Y	2		2 0			-0-						
05	341 #	62	-0-	-279	-0-	7 1	60 3	Y	-0-					-0-						
06	354 R	354	-0-	-0-	-0-	2 9	297 3	Y	32		30 0			2						
07	341 #	274	-0-	-67	-0-	22 1	240 3	Y	11		12 0			1						
						12 9														
REYNOLDS 3A															WELL #:	2	RRCID -> 156966	COMPL. DATE 12/11/1995	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7417 - 7752
02	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-					-0-						
03	465 #	401	-0-	-64	-0-	401 3		N	-0-					-0-						
04	450 #	60	-0-	-390	-0-	60 3		N	-0-					-0-						
05	465 #	121	-0-	-344	-0-	121 3		N	-0-					-0-						
06	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-					-0-						
*07	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-					-0-						
REYNOLDS 3A															WELL #:	3	RRCID -> 159735	COMPL. DATE 07/19/1996	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7452 - 7809
02	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-					-0-						
03	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-					-0-						
04	330 #	284	-0-	-46	-0-	284 3		N	-0-					-0-						
05	527 #	146	-0-	-381	-0-	146 3		N	-0-					-0-						
06	510 #	435	-0-	-75	-0-	435 3		N	-0-					-0-						
07	527 #	353	-0-	-174	-0-	353 3		N	-0-					-0-						
MAHAFFEY															WELL #:	22A	RRCID -> 167832	COMPL. DATE 12/01/1997	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7547 - 7599
02	731 R	731	-0-	-0-	-0-	50 1	675 3	N	5					76						
03	767 R	767	-0-	-0-	-0-	6 9	712 3	N	5					81						
04	600 #	138	-0-	-462	-0-	49 1	129 3	N	-0-					81						
05	775 #	198	-0-	-577	-0-	9 1	190 3	N	-0-					81						
06	750 #	585	-0-	-165	-0-	8 1	550 3	N	3					84						
07	775 #	495	-0-	-280	-0-	32 1	433 3	N	30		89 1			25						
						3 9														
						29 1														
						33 9														
REYNOLDS 4															WELL #:	2	RRCID -> 167837	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH	8153 PERF. 7665 - 7738
02	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270 3		Y	-0-					20						
03	310 #	258	-0-	-52	-0-	258 3		Y	-0-					20						
04	330 #	44	-0-	-286	-0-	44 3		Y	-0-					20						
05	341 #	161	-0-	-180	-0-	161 3		Y	-0-					20						
06	330 #	272	-0-	-58	-0-	272 3		Y	-0-					20						
*07	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312 3		Y	-0-					20						
PRICE 7															WELL #:	4	RRCID -> 168547	COMPL. DATE 05/02/1998	TOTAL DEPTH	8085 PERF. 7477 - 7719
02	290 #	226	-0-	-64	-0-	215 3	11 9	N	10		21 1			12						
03	496 #	231	-0-	-265	-0-	211 3	20 9	N	18					30						
04	480 #	100	-0-	-380	-0-	97 3	3 9	N	3		21 1			12						
05	496 #	196	-0-	-300	-0-	193 3	3 9	N	3					15						
06	318 R	318	-0-	-0-	-0-	286 3	32 9	N	29					44						
07	248 #	237	-0-	-11	-0-	214 3	23 9	N	21		38 1			27						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985										
PRICE 18		WELL #:		2	RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7574	-	7741		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	670 R	670	-0-	-0-	-0-	668	3	2	9	N	2	5 1		3
03	682 #	674	-0-	-8	-0-	670	3	4	9	N	4			7
04	690 #	172	-0-	-518	-0-	171	3	1	9	N	1	5 1		3
05	713 #	383	-0-	-330	-0-	382	3	1	9	N	1			4
06	1112 R	1112	-0-	-0-	-0-	1104	3	8	9	N	7			11
*07	1006 R	1006	-0-	-0-	-0-	999	3	7	9	N	6	10 1		7

REYNOLDS 4		WELL #:		3	RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7560	-	7712		
02	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-			-0-
03	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-			-0-
04	330 #	48	-0-	-282	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
05	341 #	186	-0-	-155	-0-	186	3			Y	-0-			-0-
06	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-			-0-
07	310 #	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-			-0-

REYNOLDS 4		WELL #:		4	RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998	TOTAL DEPTH	8116	PERF. 7678	-	7681		
02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-			29
03	155 #	108	-0-	-47	-0-	108	3			Y	-0-			29
04	150 #	83	-0-	-67	-0-	83	3			Y	-0-			29
05	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-			29
06	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-			29
07	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-			29

REYNOLDS 4		WELL #:		6	RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7632	-	7633		
02	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-			19
03	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-			19
04	90 #	64	-0-	-26	-0-	64	3			Y	-0-			19
05	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-			19
06	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-			19
*07	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-			19

REYNOLDS 4		WELL #:		5	RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7518	-	7716		
02	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-			19
03	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-			19
04	180 #	146	-0-	-34	-0-	146	3			Y	-0-			19
05	186 #	54	-0-	-132	-0-	54	3			Y	-0-			19
06	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-			19
*07	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-			19

BADE, SARAH "16"		WELL #:		1	RRCID -> 169549		COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL DEPTH	8086	PERF. 7342	-	7813		
02	493 #	316	-0-	-177	-0-	316	3			N	-0-			142
03	657 R	657	-0-	-0-	-0-	655	3	2	9	N	2			144
04	510 #	122	-0-	-388	-0-	122	3			N	-0-			144
05	527 #	96	-0-	-431	-0-	96	3			N	-0-			144
06	911 R	911	-0-	-0-	-0-	905	3	6	9	N	5			149
07	651 #	562	-0-	-89	-0-	556	3	6	9	N	5			154

REYNOLDS 4		WELL #:		7	RRCID -> 169556		COMPL. DATE 07/29/1998	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7617	-	7740		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985										
REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID -> 169895		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7541 - 7692			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	349 R	349	-0-	-0-	-0-	338	3	11	9	N	10	21 1		12
03	335 R	335	-0-	-0-	-0-	315	3	20	9	N	18			30
04	300 #	100	-0-	-200	-0-	97	3	3	9	N	3	21 1		12
05	310 #	106	-0-	-204	-0-	103	3	3	9	N	3			15
*06	300 #	216	-0-	-84	-0-	191	3	25	9	N	23			38
*07	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-	38 1		-0-
REYNOLDS 4		WELL #:		8	RRCID -> 171349		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH		7975 PERF. 7557 - 7692			
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
03	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-			-0-
04	120 #	37	-0-	-83	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
05	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
06	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-			-0-
*07	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-			-0-
REYNOLDS 32		WELL #:		3	RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH		7975 PERF. 7552 - 7754			
02	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
03	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			-0-
04	240 #	143	-0-	-97	-0-	143	3			N	-0-			-0-
05	248 #	120	-0-	-128	-0-	120	3			N	-0-			-0-
06	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			-0-
07	248 #	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-			-0-
WESTBROOK 21		WELL #:		6	RRCID -> 171409		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH		7325 PERF. 6791 - 6949			
02	835 R	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-			52
03	710 R	710	-0-	-0-	-0-	702	3	8	9	Y	7			59
04	600 #	120	-0-	-480	-0-	120	3			Y	-0-			59
05	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			59
06	600 #	587	-0-	-13	-0-	584	3	3	9	Y	3			62
07	620 #	283	-0-	-337	-0-	275	3	8	9	Y	7			69
RW FOSTER 16		WELL #:		1	RRCID -> 171912		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH		7270 PERF. 6709 - 6925			
02	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
03	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-			-0-
04	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-			-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
06	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-			-0-
*07	680 R	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-			-0-
ALLEIN "A"		WELL #:		427	RRCID -> 172173		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 7941 - 8375	
02	64 R	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-			-0-
03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 #	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
06	68 R	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-			-0-
*07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985										
GLASS		WELL #:		124	RRCID -> 172221		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8016 PERF. 7747 - 7948	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	183 R	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-			-0-
03	217 #	202	-0-	-15	-0-	14	1	188	3	Y	-0-			-0-
04	210 #	130	-0-	-80	-0-	8	1	122	3	Y	-0-			-0-
05	225 R	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	3	Y	-0-			-0-
06	210 #	205	-0-	-5	-0-	12	1	186	3	Y	6	6 0		-0-
						7	9							
07	217 #	213	-0-	-4	-0-	15	1	198	3	Y	-0-			-0-
GLASS		WELL #:		1924	RRCID -> 172222		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7783 - 8196	
02	300 R	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	Y	-0-			-0-
03	403 #	290	-0-	-113	-0-	21	1	269	3	Y	-0-			-0-
04	300 #	171	-0-	-129	-0-	11	1	160	3	Y	-0-			-0-
05	367 R	367	-0-	-0-	-0-	31	1	336	3	Y	-0-			-0-
06	332 R	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	3	Y	-0-			-0-
07	310 #	180	-0-	-130	-0-	13	1	167	3	Y	-0-			-0-
RW FOSTER 16		WELL #:		2	RRCID -> 173863		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH		7340 PERF. 6755 - 6996			
02	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-			-0-
03	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-			-0-
04	420 #	242	-0-	-178	-0-	242	3			Y	-0-			-0-
05	434 #	210	-0-	-224	-0-	210	3			Y	-0-			-0-
06	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-			-0-
07	434 #	266	-0-	-168	-0-	266	3			Y	-0-			-0-
TERRY 16		WELL #:		4	RRCID -> 174346		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH		7550 PERF. 7123 - 7155			
02	116 #	114	-0-	-2	-0-	114	3			N	-0-			-0-
03	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
04	120 #	12	-0-	-108	-0-	12	3			N	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
RW FOSTER 16		WELL #:		3	RRCID -> 174477		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH		7252 PERF. 6649 - 6896			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TERRY 15		WELL #:		3	RRCID -> 174478		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH		7400 PERF. 6965 - 7008			
02	754 #	673	-0-	-81	-0-	673	3			N	-0-			-0-
03	744 #	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-			-0-
04	510 #	127	-0-	-383	-0-	127	3			N	-0-			-0-
05	713 #	163	-0-	-550	-0-	163	3			N	-0-			-0-
06	1333 R	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-			-0-
*07	1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-			-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985									
GLASS SOUDER			WELL #:		538	RRCID -> 174494		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7942 - 8238	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		90 R	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	-0-		-0-
03		124 #	107	-0-	-17	-0-	11	1	96	3	Y	-0-		-0-
04		90 #	34	-0-	-56	-0-	4	1	30	3	Y	-0-		-0-
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
06		90 #	23	-0-	-67	-0-	2	1	21	3	Y	-0-		-0-
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-

RW FOSTER 17			WELL #:		2	RRCID -> 176382		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH		7425 PERF. 6864 - 7086		
02		322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
03		310 #	266	-0-	-44	-0-	266	3		N	-0-			-0-
04		300 #	124	-0-	-176	-0-	124	3		N	-0-			-0-
05		314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
06		300 #	239	-0-	-61	-0-	239	3		N	-0-			-0-
07		310 #	143	-0-	-167	-0-	143	3		N	-0-			-0-

GLASS			WELL #:		1024	RRCID -> 176987		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7788 - 8226	
02		936 R	936	-0-	-0-	-0-	70	1	863	3	Y	3	3 0	-0-
							3	9						
03		1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	72	1	956	3	Y	59	55 0	4
							65	9						
04		1020 #	541	-0-	-479	-0-	34	1	504	3	Y	3	7 0	-0-
							3	9						
05		1054 #	759	-0-	-295	-0-	64	1	695	3	Y	-0-		-0-
06		1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	64	1	1009	3	Y	34	34 0	-0-
							37	9						
07		1054 #	1016	-0-	-38	-0-	68	1	911	3	Y	34	29 0	5
							37	9						

GLASS			WELL #:		1224	RRCID -> 176988		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7804 - 8316	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GLASS			WELL #:		2024	RRCID -> 176989		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8450 PERF. 7743 - 8251	
02		560 R	560	-0-	-0-	-0-	41	1	512	3	Y	6	5 0	1
							7	9						
03		682 #	638	-0-	-44	-0-	43	1	565	3	Y	27	26 0	2
							30	9						
04		660 #	148	-0-	-512	-0-	9	1	135	3	Y	4	6 0	-0-
							4	9						
05		620 #	331	-0-	-289	-0-	28	1	303	3	Y	-0-		-0-
06		736 R	736	-0-	-0-	-0-	43	1	664	3	Y	26	24 0	2
							29	9						
*07		668 R	668	-0-	-0-	-0-	45	1	599	3	Y	22	23 0	1
							24	9						

GLASS A			WELL #:		1013	RRCID -> 176990		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7855 - 8265	
02		341 R	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	3	Y	-0-		-0-
03		372 #	248	-0-	-124	-0-	18	1	230	3	Y	-0-		-0-
04		360 #	66	-0-	-294	-0-	4	1	62	3	Y	-0-		-0-
05		372 #	51	-0-	-321	-0-	4	1	47	3	Y	-0-		-0-
06		360 #	317	-0-	-43	-0-	19	1	298	3	Y	-0-		-0-
*07		425 R	425	-0-	-0-	-0-	25	1	400	3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)				//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED				49B				CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC				//CONT.//	813985												
GLASS "C"				WELL #:	604	RRCID ->	176994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8300	PERF.	7690	-	8203	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
02	408 R	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	3	Y	-0-		-0-				
03	465 #	445	-0-	-20	-0-	32	1	413	3	Y	-0-		-0-				
04	450 #	106	-0-	-344	-0-	7	1	99	3	Y	-0-		-0-				
05	434 #	136	-0-	-298	-0-	12	1	124	3	Y	-0-		-0-				
06	420 #	319	-0-	-101	-0-	19	1	300	3	Y	-0-		-0-				
07	434 #	259	-0-	-175	-0-	18	1	241	3	Y	-0-		-0-				

GLASS C				WELL #:	904	RRCID ->	176995	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8400	PERF.	7739	-	8199	
02	424 R	424	-0-	-0-	-0-	31	1	378	3	Y	14	14 0	-0-				
						15	9										
03	465 #	447	-0-	-18	-0-	31	1	412	3	Y	4	4 0	-0-				
						4	9										
04	450 #	110	-0-	-340	-0-	7	1	103	3	Y	-0-		-0-				
05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		-0-				
06	450 #	362	-0-	-88	-0-	21	1	335	3	Y	5	5 0	-0-				
						6	9										
*07	618 R	618	-0-	-0-	-0-	43	1	572	3	Y	3	3 0	-0-				
						3	9										

GLASS F				WELL #:	712	RRCID ->	176996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8350	PERF.	7714	-	8132	
02	226 R	226	-0-	-0-	-0-	30	1	196	3	Y	-0-		-0-				
03	248 #	241	-0-	-7	-0-	31	1	210	3	Y	-0-		-0-				
04	240 #	56	-0-	-184	-0-	6	1	50	3	Y	-0-		-0-				
05	248 #	138	-0-	-110	-0-	14	1	124	3	Y	-0-		-0-				
06	319 R	319	-0-	-0-	-0-	27	1	292	3	Y	-0-		-0-				
*07	269 R	269	-0-	-0-	-0-	35	1	234	3	Y	-0-		-0-				

GLASS "G"				WELL #:	714	RRCID ->	176997	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8350	PERF.	7622	-	8154	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				

HILDEBRAND				WELL #:	117	RRCID ->	176998	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8250	PERF.	7258	-	7582	
02	494 R	494	-0-	-0-	-0-	30	1	461	3	Y	3	3 0	-0-				
						3	9										
03	372 #	326	-0-	-46	-0-	18	1	283	3	Y	23	10 0	13				
						25	9										
04	360 #	131	-0-	-229	-0-	6	1	124	3	Y	1	14 0	-0-				
						1	9										
05	372 #	54	-0-	-318	-0-	2	1	52	3	Y	-0-		-0-				
06	744 R	744	-0-	-0-	-0-	36	1	701	3	Y	6	3 0	3				
						7	9										
*07	571 R	571	-0-	-0-	-0-	31	1	534	3	Y	5	6 0	2				
						6	9										

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985	RRCID -> 176999		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8189	PERF. 7512	- 7906
HILDEBRAND		WELL #:		1520								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
02	269 R	269	-0-	-0-	-0-	32 1	227 3	Y	9	10 0		-0-
03	341 #	293	-0-	-48	-0-	10 9	231 3	Y	31	31 0		-0-
04	330 #	68	-0-	-262	-0-	28 1	64 3	Y	-0-			-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-	34 9		Y	-0-			-0-
06	281 R	281	-0-	-0-	-0-	4 1	259 3	Y	-0-			-0-
07	279 #	235	-0-	-44	-0-	22 1	214 3	Y	-0-			-0-
						21 1						
RAY "A"												
		WELL #:		530	RRCID -> 177000		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7492	- 8038
02	204 R	204	-0-	-0-	-0-	26 1	178 3	Y	-0-			-0-
03	279 #	200	-0-	-79	-0-	20 1	180 3	Y	-0-			-0-
04	240 #	52	-0-	-188	-0-	5 1	47 3	Y	-0-			-0-
05	248 #	34	-0-	-214	-0-	1 1	33 3	Y	-0-			-0-
06	348 R	348	-0-	-0-	-0-	24 1	324 3	Y	-0-			-0-
*07	241 R	241	-0-	-0-	-0-	20 1	221 3	Y	-0-			-0-
RAY "A"												
		WELL #:		1330	RRCID -> 177004		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7436	- 8119
02	216 R	216	-0-	-0-	-0-	27 1	189 3	Y	-0-			-0-
03	248 #	218	-0-	-30	-0-	22 1	196 3	Y	-0-			-0-
04	240 #	54	-0-	-186	-0-	5 1	49 3	Y	-0-			-0-
05	248 #	109	-0-	-139	-0-	4 1	105 3	Y	-0-			-0-
06	394 R	394	-0-	-0-	-0-	27 1	367 3	Y	-0-			-0-
*07	287 R	287	-0-	-0-	-0-	24 1	263 3	Y	-0-			-0-
RAY "B"												
		WELL #:		103	RRCID -> 177005		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8380	PERF. 7753	- 8294
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
RAY "C"												
		WELL #:		103	RRCID -> 177007		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7538	- 8061
02	312 R	312	-0-	-0-	-0-	41 1	271 3	Y	-0-			-0-
03	372 #	312	-0-	-60	-0-	40 1	272 3	Y	-0-			-0-
04	360 #	75	-0-	-285	-0-	8 1	67 3	Y	-0-			-0-
05	372 #	77	-0-	-295	-0-	8 1	69 3	Y	-0-			-0-
06	479 R	479	-0-	-0-	-0-	44 1	433 3	Y	2	2 0		-0-
*07	376 R	376	-0-	-0-	-0-	2 9	327 3	Y	-0-			-0-
						49 1						
WESTBROOK												
		WELL #:		508	RRCID -> 177008		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7114	- 7998
02	247 R	247	-0-	-0-	-0-	15 1	232 3	Y	-0-			-0-
03	322 R	322	-0-	-0-	-0-	19 1	303 3	Y	-0-			-0-
04	300 #	87	-0-	-213	-0-	4 1	83 3	Y	-0-			-0-
05	310 #	2	-0-	-308	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
06	476 R	476	-0-	-0-	-0-	24 1	452 3	Y	-0-			-0-
*07	403 R	403	-0-	-0-	-0-	22 1	381 3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985							
RW FOSTER 16		WELL #:		4	RRCID -> 177461	COMPL. DATE 04/21/2000	TOTAL DEPTH 7340	PERF. 6782	-	6821	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469 3		Y	-0-	-0-	
03	341 #	325	-0-	-16	-0-	325 3		Y	-0-	-0-	
04	330 #	283	-0-	-47	-0-	283 3		Y	-0-	-0-	
05	341 #	19	-0-	-322	-0-	19 3		Y	-0-	-0-	
06	330 #	148	-0-	-182	-0-	147 3	1 9	Y	1	1	
07	341 #	128	-0-	-213	-0-	124 3	4 9	Y	4	5	
WESTBROOK 33		WELL #:		5	RRCID -> 184898	COMPL. DATE 08/13/2001	TOTAL DEPTH 7325	PERF. 6645	-	6857	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
CONGER, F. 1		WELL #:		9	RRCID -> 185141	COMPL. DATE 08/30/2001	TOTAL DEPTH 7825	PERF. 7292	-	7454	
02	1479 #	1282	-0-	-197	-0-	1271 3	11 9	N	10	31	
03	1550 #	1285	-0-	-265	-0-	1273 3	12 9	N	11	42	
04	1020 #	161	-0-	-859	-0-	151 3	10 9	N	9	51	
05	1364 #	294	-0-	-1070	-0-	294 3		N	-0-	51	
06	2002 R	2002	-0-	-0-	-0-	1988 3	14 9	N	13	64	
*07	2188 R	2188	-0-	-0-	-0-	2178 3	10 9	N	9	63 1	10
FOSTER, R. W. 15		WELL #:		2	RRCID -> 185183	COMPL. DATE 09/14/2001	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6584	-	6664	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
FOSTER, R. W. 15		WELL #:		1	RRCID -> 186516	COMPL. DATE 07/24/2001	TOTAL DEPTH 7188	PERF. 6576	-	6686	
02	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-	-0-	
03	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256 3		Y	-0-	-0-	
04	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257 3		Y	-0-	-0-	
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-	
06	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288 3		Y	-0-	-0-	
07	186 #	124	-0-	-62	-0-	124 3		Y	-0-	-0-	
FOSTER, R. W. 15		WELL #:		3	RRCID -> 187279	COMPL. DATE 01/10/2002	TOTAL DEPTH 7225	PERF. 6646	-	6699	
02	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-	-0-	
03	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-	-0-	
04	450 #	167	-0-	-283	-0-	167 3		N	-0-	-0-	
05	465 #	424	-0-	-41	-0-	424 3		N	-0-	-0-	
06	450 #	406	-0-	-44	-0-	406 3		N	-0-	-0-	
07	465 #	245	-0-	-220	-0-	245 3		N	-0-	-0-	
RW FOSTER 16		WELL #:		5	RRCID -> 187571	COMPL. DATE 01/24/2002	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6713	-	6934	
02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	172 3	9 9	Y	8	39 1	8
03	301 R	301	-0-	-0-	-0-	297 3	4 9	Y	4	12	
04	265 R	265	-0-	-0-	-0-	262 3	3 9	Y	3	15	
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	15	
06	215 R	215	-0-	-0-	-0-	213 3	2 9	Y	2	17	
07	155 #	123	-0-	-32	-0-	119 3	4 9	Y	4	21	

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985										
WESTBROOK 27			WELL #:		4	RRCID -> 187573		COMPL. DATE 02/14/2002	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 6567	- 6805			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 21			WELL #:		7	RRCID -> 188498		COMPL. DATE 02/21/2002	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6751	- 6884			
02	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-			-0-
03	217	#	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-			-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
06	210	#	109	-0-	-101	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
07	186	#	35	-0-	-151	-0-	35	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 6			WELL #:		11	RRCID -> 188912		COMPL. DATE 04/29/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7223	- 7395			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

F. CONGER 5			WELL #:		6	RRCID -> 189176		COMPL. DATE 03/14/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7309	- 7437			
02	1276	#	1181	-0-	-95	-0-	1149	3	32	9	N	29			149
03	1302	#	1114	-0-	-188	-0-	1091	3	23	9	N	21			170
04	900	#	131	-0-	-769	-0-	110	3	21	9	N	19	137	1	52
05	1271	#	263	-0-	-1008	-0-	261	3	2	9	N	2			54
06	1872	R	1872	-0-	-0-	-0-	1854	3	18	9	N	16			70
*07	1939	R	1939	-0-	-0-	-0-	1931	3	8	9	N	7			77

RW FOSTER 23			WELL #:		1	RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6513	- 6575			
*08	775	R	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-			157
*09	776	R	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-			157
*10	DLQ	G-10	861	-0-	861	-0-	861	3			N	-0-			157
*11	DLQ	G-10	1234	-0-	1234	-0-	2095	1234	3		N	-0-			157
*12	DLQ	G-10	1219	-0-	1219	-0-	3314	1219	3		N	-0-			157
*01	4493	R	1179	-0-	-3314	-0-	1179	3			N	-0-			157
*02	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-	157	1	-0-
*03	992	#	948	-0-	-44	-0-	948	3			N	-0-			-0-
*04	960	#	417	-0-	-543	-0-	417	3			N	-0-			-0-
*05	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
*06	960	#	699	-0-	-261	-0-	699	3			N	-0-			-0-
*07	992	#	329	-0-	-663	-0-	329	3			N	-0-			-0-

RW FOSTER 16			WELL #:		6	RRCID -> 191177		COMPL. DATE 10/03/2002	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6742	- 6781			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985										
TERRY 7		WELL #:		4	RRCID -> 194203		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7442 - 7576			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	145 #	115	-0-	-30	-0-	115	3			N	-0-			21
03	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-			21
04	120 #	15	-0-	-105	-0-	15	3			N	-0-			21
05	124 #	12	-0-	-112	-0-	12	3			N	-0-			21
06	150 #	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-			21
07	155 #	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-			21
WESTBROOK 22				WELL #:	10	RRCID -> 194205		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6558 - 6781		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WESTBROOK 28				WELL #:	7	RRCID -> 197846		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6788 - 7003		
02	383 R	383	-0-	-0-	-0-	341	3	42	9	N	38			84
03	428 R	428	-0-	-0-	-0-	411	3	17	9	N	15			99
04	360 #	153	-0-	-207	-0-	51	3	102	9	N	93	172	1	20
05	403 #	42	-0-	-361	-0-	41	3	1	9	N	1			21
06	658 R	658	-0-	-0-	-0-	589	3	69	9	N	63			84
*07	637 R	637	-0-	-0-	-0-	594	3	43	9	N	39			123
WESTBROOK 27				WELL #:	5	RRCID -> 200403		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 6723 - 6931		
02	174 #	-0-	-0-	-174	-0-					Y	1			48
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			48
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			48
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			48
06	60 #	6	-0-	-54	-0-	6	3			Y	-0-			48
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
RW FOSTER 15				WELL #:	5	RRCID -> 200406		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6589 - 6702		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILDEBRAND				WELL #:	119	RRCID -> 203716		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7495 - 7608		
02	982 R	982	-0-	-0-	-0-	101	1	874	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
03	1147 #	1100	-0-	-47	-0-	112	1	971	3	Y	15	14	0	1
						17	9							
04	1110 #	229	-0-	-881	-0-	15	1	214	3	Y	-0-	1	0	-0-
05	1147 #	385	-0-	-762	-0-	19	1	366	3	Y	-0-			-0-
06	1050 #	1022	-0-	-28	-0-	80	1	940	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*07	1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	96	1	1093	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985									
HILDEBRAND		WELL #:		122		RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH		8075 PERF. 7576 - 7716	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	513 R	513	-0-	-0-	-0-	52	1	453	3	Y	7	7 0	-0-
03	465 #	402	-0-	-63	-0-	8	9	360	3	Y	-0-		-0-
04	450 #	125	-0-	-325	-0-	9	1	116	3	Y	-0-		-0-
05	465 #	151	-0-	-314	-0-	5	1	146	3	Y	-0-		-0-
06	513 R	513	-0-	-0-	-0-	40	1	473	3	Y	-0-		-0-
*07	504 R	504	-0-	-0-	-0-	41	1	463	3	Y	-0-		-0-

BARBEE, E. E.		WELL #:		406		RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7696 - 7723	
02	260 R	260	-0-	-0-	-0-	253	3	7	9	Y	6		18
03	310 #	277	-0-	-33	-0-	274	3	3	9	Y	3	16 1	5
04	226 R	226	-0-	-0-	-0-	225	3	1	9	Y	1		6
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		6
06	741 R	741	-0-	-0-	-0-	737	3	4	9	Y	4		10
*07	513 R	513	-0-	-0-	-0-	510	3	3	9	Y	3		13

FOSTER, R. W. 15		WELL #:		4		RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH		7295 PERF. 6633 - 6766	
02	298 R	298	-0-	-0-	-0-	295	3	3	9	Y	3		42
03	331 R	331	-0-	-0-	-0-	329	3	2	9	Y	2		44
04	270 #	200	-0-	-70	-0-	200	3			Y	-0-		44
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		44
06	270 #	184	-0-	-86	-0-	181	3	3	9	Y	3		47
07	279 #	118	-0-	-161	-0-	114	3	4	9	Y	4		51

FOSTER, R. W. 14		WELL #:		3		RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH		7275 PERF. 6692 - 6719	
02	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-		50
03	248 #	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-		50
04	240 #	53	-0-	-187	-0-	53	3			N	-0-		50
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		50
06	240 #	6	-0-	-234	-0-	6	3			N	-0-		50
07	248 #	7	-0-	-241	-0-	7	3			N	-0-		50

HILDEBRAND		WELL #:		132		RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7276 - 7682	
02	555 R	555	-0-	-0-	-0-	68	1	487	3	Y	-0-		-0-
03	620 #	616	-0-	-4	-0-	67	1	549	3	Y	-0-		-0-
04	600 #	200	-0-	-400	-0-	35	1	153	3	Y	11	11 0	-0-
05	589 #	119	-0-	-470	-0-	12	9						
06	839 R	839	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	-0-		-0-
*07	716 R	716	-0-	-0-	-0-	66	1	773	3	Y	-0-		-0-
						64	1	652	3	Y	-0-		-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #:		510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827	
02	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-		-0-
03	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-		-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		-0-
05	124 #	38	-0-	-86	-0-	38	3			Y	-0-		-0-
06	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-		-0-
*07	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)				//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC				//CONT.//	813985									
CURRY 17				WELL #:	1	RRCID ->	212563	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL	DEPTH	8800	PERF. 8137 - 8459	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	383 R	383	-0-	-0-	-0-	35 1	2 9	346 3	Y	2	3 1		6	
03	279 #	225	-0-	-54	-0-	20 1	2 9	203 3	Y	2			8	
04	270 #	63	-0-	-207	-0-	6 1	1 9	56 3	Y	1	9 1		-0-	
05	279 #	15	-0-	-264	-0-	5 1	1 9	10 3	Y	-0-			-0-	
06	379 R	379	-0-	-0-	-0-	36 1	3 9	340 3	Y	3			3	
*07	415 R	415	-0-	-0-	-0-	41 1	13 9	361 3	Y	12			15	
WESTBROOK				WELL #:	908	RRCID ->	213416	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL	DEPTH	7713	PERF. 7324 - 7410	
02	319 #	287	-0-	-32	-0-	287 3			N	-0-			-0-	
03	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345 3			N	-0-			-0-	
04	330 #	107	-0-	-223	-0-	107 3			N	-0-			-0-	
05	341 #	249	-0-	-92	-0-	249 3			N	-0-			-0-	
06	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355 3			N	-0-			-0-	
07	341 #	192	-0-	-149	-0-	192 3			N	-0-			-0-	
WESTBROOK 5				WELL #:	7	RRCID ->	213737	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL	DEPTH	7713	PERF. 6971 - 7043	
02	886 R	886	-0-	-0-	-0-	885 3	1 9		N	1			46	
03	930 #	856	-0-	-74	-0-	831 3	25 9		N	23			69	
04	900 #	391	-0-	-509	-0-	387 3	4 9		N	4			73	
05	930 R	930	-0-	-0-	-0-	928 3	2 9		N	2			75	
06	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	1134 3	10 9		N	9			84	
07	930 #	861	-0-	-69	-0-	822 3	39 9		N	35	112 1		7	
FOSTER, L. -5-				WELL #:	5	RRCID ->	217524	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL	DEPTH	7975	PERF. 7512 - 7710	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
CONGER 5				WELL #:	3	RRCID ->	217572	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL	DEPTH	7682	PERF. 7008 - 7424	
02	1189 #	989	-0-	-200	-0-	989 3			N	-0-			-0-	
03	1271 #	972	-0-	-299	-0-	972 3			N	-0-			-0-	
04	900 #	119	-0-	-781	-0-	119 3			N	-0-			-0-	
05	1054 #	393	-0-	-661	-0-	393 3			N	-0-			-0-	
06	1567 R	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3			N	-0-			-0-	
*07	1519 R	1519	-0-	-0-	-0-	1519 3			N	-0-			-0-	
CONGER 5				WELL #:	4	RRCID ->	217574	COMPL. DATE	11/07/1991	TOTAL	DEPTH	7662	PERF. 7034 - 7515	
02	580 #	461	-0-	-119	-0-	461 3			N	-0-			-0-	
03	527 #	424	-0-	-103	-0-	424 3			N	-0-			-0-	
04	360 #	47	-0-	-313	-0-	47 3			N	-0-			-0-	
05	496 #	88	-0-	-408	-0-	88 3			N	-0-			-0-	
06	764 R	764	-0-	-0-	-0-	764 3			N	-0-			-0-	
*07	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702 3			N	-0-			-0-	

CONGER (PENN)				//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
STANOLIND PRODUCTION LLC				//CONT.//		813985													
CONGER 5				WELL #:		5	RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL	DEPTH	7775	PERF. 6983	-	7455			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		582 R	582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	580	3	2	9	N	2					11
03		525 R	525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	523	3	2	9	N	2					13
04		140 R	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	N	2	10	1			5
05		620 #	-0-	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					N	-0-					5
06		600 #	363	-0-	-0-	-237	-0-	-0-	362	3	1	9	N	1					6
07		620 #	306	-0-	-0-	-314	-0-	-0-	305	3	1	9	N	1					7
F. CONGER				WELL #:		307	RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL	DEPTH	7420	PERF. 6749	-	7242			
02		841 #	776	-0-	-0-	-65	-0-	-0-	767	3	9	9	N	8					70
03		868 #	761	-0-	-0-	-107	-0-	-0-	748	3	13	9	N	12					82
04		570 #	102	-0-	-0-	-468	-0-	-0-	94	3	8	9	N	7					89
05		837 #	289	-0-	-0-	-548	-0-	-0-	289	3			N	-0-					89
06		1252 R	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	3	7	9	N	6					95
*07		921 R	921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	913	3	8	9	N	7					102
MAHAFFEY -A-				WELL #:		2	RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL	DEPTH	8308	PERF. 7724	-	8163			
02		499 R	499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
03		651 #	543	-0-	-0-	-108	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
04		630 #	148	-0-	-0-	-482	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
05		651 #	-0-	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		694 R	694	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
*07		599 R	599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
MAHAFFEY -A-				WELL #:		3	RRCID -> 217643		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL	DEPTH	8311	PERF. 7744	-	7940			
02		258 R	258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
03		341 #	280	-0-	-0-	-61	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
04		330 #	76	-0-	-0-	-254	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05		341 #	-0-	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		358 R	358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
*07		309 R	309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
MAHAFFEY -A-				WELL #:		4	RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL	DEPTH	8280	PERF. 7730	-	8180			
02		852 R	852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	838	3	14	9	Y	13					48
03		1085 #	930	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	910	3	20	9	Y	18					66
04		1050 #	251	-0-	-0-	-799	-0-	-0-	248	3	3	9	Y	3					69
05		1085 #	-0-	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-					Y	-0-					69
06		1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1164	3	6	9	Y	5					74
*07		1014 R	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	3	10	9	Y	9					83
DOOLEY				WELL #:		203	RRCID -> 217971		COMPL. DATE 12/19/1986		TOTAL	DEPTH	8150	PERF. 7354	-	7368			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MAHAFFEY -B-				WELL #:		210	RRCID -> 217973		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL	DEPTH	8250	PERF. 7261	-	8117			
02		400 R	400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	383	3	17	9	Y	15					28
03		394 R	394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	381	3	13	9	Y	12	23	1			17
04		360 #	76	-0-	-0-	-284	-0-	-0-	73	3	3	9	Y	3					20
05		372 #	115	-0-	-0-	-257	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					20
06		360 #	337	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	327	3	10	9	Y	9					29
07		372 #	229	-0-	-0-	-143	-0-	-0-	226	3	3	9	Y	3					32

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985													
BARBEE, E. E.		WELL #:		106		RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7554 - 8177					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		453 R	453	-0-	-0-	-0-	452	3	1	9	Y	1					1
03		455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					1
04		360 #	82	-0-	-278	-0-	82	3			Y	-0-					1
05		372 #	182	-0-	-190	-0-	182	3			Y	-0-					1
06		434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					1
07		372 #	274	-0-	-98	-0-	274	3			Y	-0-					1
BARBEE, E. E.		WELL #:		206		RRCID -> 217981		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 8277		PERF. 7717 - 8217					
02		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
03		196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
04		180 #	41	-0-	-139	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06		180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
BARBEE, E. E.		WELL #:		306		RRCID -> 217982		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7713 - 8093					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MAHAFFEY -B-		WELL #:		310		RRCID -> 218012		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7764 - 7928					
02		308 R	308	-0-	-0-	-0-	297	3	11	9	Y	10					29
03		295 R	295	-0-	-0-	-0-	282	3	13	9	Y	12	24	1			17
04		240 #	59	-0-	-181	-0-	57	3	2	9	Y	2					19
05		279 #	169	-0-	-110	-0-	169	3			Y	-0-					19
06		452 R	452	-0-	-0-	-0-	440	3	12	9	Y	11					30
*07		448 R	448	-0-	-0-	-0-	437	3	11	9	Y	10					40
MAHAFFEY -B-		WELL #:		410		RRCID -> 218016		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7805 - 8195					
02		179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
03		186 #	162	-0-	-24	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
04		150 #	29	-0-	-121	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
05		186 #	96	-0-	-90	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
06		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
*07		265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
MAHAFFEY -A- 104		WELL #:		104		RRCID -> 219467		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7476 - 8100					
02		55 R	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
03		246 R	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	Y	-0-					-0-
04		180 #	67	-0-	-113	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
05		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06		213 R	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	Y	-0-					-0-
07		186 #	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)				//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED				49B				CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC				//CONT.//	813985													
GLASS, FRANK 16				WELL #:	1	RRCID -> 221217		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH		8550	PERF. 8052 - 8452					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0								AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	483 R	483	-0-	-0-	-0-			37 1		371 3	Y		68		90 1		63	
								75 9										
03	713 #	382	-0-	-331	-0-			26 1		266 3	Y		82		89 1		56	
								90 9										
04	510 #	92	-0-	-418	-0-			6 1		61 3	Y		23		63 1		16	
								25 9										
05	527 #	18	-0-	-509	-0-			5 1		10 3	Y		3				19	
								3 9										
06	510 #	416	-0-	-94	-0-			35 1		341 3	Y		36				55	
								40 9										
07	527 #	325	-0-	-202	-0-			28 1		278 3	Y		17		56 1		16	
								19 9										

GLASS, FRANK 16				WELL #:	4	RRCID -> 221224		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH		8575	PERF. 8089 - 8256					
02	428 R	428	-0-	-0-	-0-			39 1		389 3	Y		-0-				-0-	
03	527 #	254	-0-	-273	-0-			23 1		231 3	Y		-0-				-0-	
04	510 #	75	-0-	-435	-0-			7 1		68 3	Y		-0-				-0-	
05	465 #	16	-0-	-449	-0-			5 1		11 3	Y		-0-				-0-	
06	617 R	617	-0-	-0-	-0-			58 1		559 3	Y		-0-				-0-	
*07	508 R	508	-0-	-0-	-0-			53 1		448 3	Y		6				6	
								7 9										

F. CONGER 6				WELL #:	2	RRCID -> 221227		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH		7850	PERF. 6752 - 6791					
02	279 R	279	-0-	-0-	-0-			279 3			Y		-0-				-0-	
03	310 #	147	-0-	-163	-0-			147 3			Y		-0-				-0-	
04	210 #	81	-0-	-129	-0-			81 3			Y		-0-				-0-	
05	310 #	143	-0-	-167	-0-			143 3			Y		-0-				-0-	
06	300 #	168	-0-	-132	-0-			168 3			Y		-0-				-0-	
07	310 #	106	-0-	-204	-0-			106 3			Y		-0-				-0-	

F. CONGER 6				WELL #:	9	RRCID -> 221238		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH		7700	PERF. 7207 - 7355					
02	141 R	141	-0-	-0-	-0-			141 3			Y		-0-				-0-	
03	155 #	85	-0-	-70	-0-			85 3			Y		-0-				-0-	
04	120 #	38	-0-	-82	-0-			38 3			Y		-0-				-0-	
05	155 #	23	-0-	-132	-0-			23 3			Y		-0-				-0-	
06	150 #	138	-0-	-12	-0-			138 3			Y		-0-				-0-	
07	155 #	135	-0-	-20	-0-			135 3			Y		-0-				-0-	

F. CONGER 6				WELL #:	10	RRCID -> 221241		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 6950 - 7442					
02	593 R	593	-0-	-0-	-0-			593 3			Y		-0-				-0-	
03	620 #	608	-0-	-12	-0-			608 3			Y		-0-				-0-	
04	450 #	63	-0-	-387	-0-			63 3			Y		-0-				-0-	
05	620 #	-0-	-0-	-620	-0-						Y		-0-				-0-	
06	878 R	878	-0-	-0-	-0-			878 3			Y		-0-				-0-	
*07	1003 R	1003	-0-	-0-	-0-			1003 3			Y		-0-				-0-	

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985														
GRIGSBY "10"			WELL #:		2	RRCID -> 225764		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7830 - 7920							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
TERRY 18			WELL #:		6	RRCID -> 225769		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7329 - 7630							
02		145 #	90	-0-	-55	-0-	90	3				N	-0-					-0-	
03		124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3				N	-0-					-0-	
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					-0-	
05		93 #	19	-0-	-74	-0-	19	3				N	-0-					-0-	
06		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3				N	-0-					-0-	
*07		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3				N	-0-					-0-	
TERRY 18			WELL #:		2	RRCID -> 234806		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7155 - 7538							
02		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3				N	-0-					-0-	
03		418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	3				N	-0-					-0-	
04		150 #	29	-0-	-121	-0-	29	3				N	-0-					-0-	
05		279 #	37	-0-	-242	-0-	37	3				N	-0-					-0-	
06		360 #	221	-0-	-139	-0-	221	3				N	-0-					-0-	
07		372 #	264	-0-	-108	-0-	264	3				N	-0-					-0-	
REYNOLDS 3A			WELL #:		1	RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7296 - 7593							
02		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3				Y	-0-					95	
03		217 #	128	-0-	-89	-0-	126	3	2	9		Y	2					97	
04		210 #	25	-0-	-185	-0-	25	3				Y	-0-					97	
05		217 #	67	-0-	-150	-0-	67	3				Y	-0-					97	
06		262 R	262	-0-	-0-	-0-	258	3	4	9		Y	4					101	
07		124 #	111	-0-	-13	-0-	104	3	7	9		Y	6					107	
REYNOLDS 3A			WELL #:		4	RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7482 - 7705							
02		687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	3				Y	-0-					105	
03		682 #	520	-0-	-162	-0-	518	3	2	9		Y	2					107	
04		630 #	170	-0-	-460	-0-	170	3				Y	-0-					107	
05		682 #	176	-0-	-506	-0-	176	3				Y	-0-					107	
06		1035 R	1035	-0-	-0-	-0-	1029	3	6	9		Y	5					112	
*07		790 R	790	-0-	-0-	-0-	782	3	8	9		Y	7					119	
REYNOLDS 3A			WELL #:		5	RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7463 - 7716							
02		319 #	172	-0-	-147	-0-	171	3	1	9		N	1					150	
03		341 #	280	-0-	-61	-0-	273	3	7	9		N	6					156	
04		300 #	103	-0-	-197	-0-	103	3				N	-0-					156	
05		279 #	60	-0-	-219	-0-	60	3				N	-0-					156	
06		378 R	378	-0-	-0-	-0-	369	3	9	9		N	8					164	
*07		616 R	616	-0-	-0-	-0-	615	3	1	9		N	1					165	
REYNOLDS 3A			WELL #:		8	RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7539 - 7754							
02		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3				Y	-0-					-0-	
03		248 #	222	-0-	-26	-0-	222	3				Y	-0-					-0-	
04		240 #	57	-0-	-183	-0-	57	3				Y	-0-					-0-	
05		248 #	190	-0-	-58	-0-	190	3				Y	-0-					-0-	
06		321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	3				Y	-0-					-0-	
*07		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3				Y	-0-					-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985										
REYNOLDS 3A		WELL #:		9	RRCID -> 250207		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7458	-	7724	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	165 R	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	Y	1			11
03	275 R	275	-0-	-0-	-0-	274	3	1	9	Y	1			12
04	150 #	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-			12
05	155 #	34	-0-	-121	-0-	34	3			Y	-0-			12
06	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-			12
*07	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-			12

REYNOLDS 3A		WELL #:		10	RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH	8145	PERF. 7738	-	7578	
02	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			5
03	248 #	112	-0-	-136	-0-	111	3	1	9	Y	1			6
04	240 #	44	-0-	-196	-0-	44	3			Y	-0-			6
05	248 #	46	-0-	-202	-0-	46	3			Y	-0-			6
06	240 #	161	-0-	-79	-0-	161	3			Y	-0-			6
*07	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			6

REYNOLDS 3A		WELL #:		6	RRCID -> 250722		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7524	-	7734	
02	111 R	111	-0-	-0-	-0-	109	3	2	9	Y	2			15
03	217 #	167	-0-	-50	-0-	166	3	1	9	Y	1			16
04	210 #	81	-0-	-129	-0-	81	3			Y	-0-			16
05	217 #	86	-0-	-131	-0-	86	3			Y	-0-			16
06	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-			16
*07	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-			16

BADE -B-		WELL #:		217	RRCID -> 267962		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7302	-	7897	
02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-			-0-
03	155 #	113	-0-	-42	-0-	4	1	109	3	Y	-0-			-0-
04	150 #	25	-0-	-125	-0-	1	1	24	3	Y	-0-			-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
06	235 R	235	-0-	-0-	-0-	7	1	228	3	Y	-0-			-0-
*07	162 R	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	-0-			-0-

CAMPBELL		WELL #:		415	RRCID -> 268086		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7020	-	7894	
02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	3	Y	-0-			-0-
03	372 #	171	-0-	-201	-0-	6	1	164	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
04	300 #	38	-0-	-262	-0-	1	1	37	3	Y	-0-			-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
06	339 R	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	3	Y	-0-			-0-
07	186 #	174	-0-	-12	-0-	6	1	168	3	Y	-0-			-0-

STAR MAHAFFEY		WELL #:		2	RRCID -> 268425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7739	-	8236	
02	327 R	327	-0-	-0-	-0-	325	3	2	9	Y	2			11
03	372 #	349	-0-	-23	-0-	345	3	4	9	Y	4			15
04	300 #	100	-0-	-200	-0-	98	3	2	9	Y	2			17
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			17
06	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-			17
07	310 #	255	-0-	-55	-0-	255	3			Y	-0-			17

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985										
MAHAFFEY		WELL #:		2	RRCID -> 277176		COMPL. DATE 09/23/1985		TOTAL DEPTH		8456 PERF. 7937 - 8276			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	232 #	225	-0-	-7	-0-	217	3	8	9	N	7			41
03	261 R	261	-0-	-0-	-0-	248	3	13	9	N	12			53
04	240 #	73	-0-	-167	-0-	71	3	2	9	N	2	47	1	8
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			8
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			8
07	248 #	234	-0-	-14	-0-	233	3	1	9	N	1			9

MARGARET				WELL #:	213	RRCID -> 277465		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7075 - 7895		
02	633 R	633	-0-	-0-	-0-	24	1	600	3	Y	8	7	0	1
						9	9							
03	713 #	650	-0-	-63	-0-	24	1	616	3	Y	9	10	0	-0-
						10	9							
04	690 #	172	-0-	-518	-0-	6	1	165	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
05	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
06	945 R	945	-0-	-0-	-0-	29	1	916	3	Y	-0-			-0-
*07	866 R	866	-0-	-0-	-0-	29	1	835	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							

WESTBROOK -5-				WELL #:	3	RRCID -> 277756		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH		7550 PERF. 7324 - 7416		
02	377 #	301	-0-	-76	-0-	301	3			N	-0-			-0-
03	403 #	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-			-0-
04	390 #	111	-0-	-279	-0-	111	3			N	-0-			-0-
05	403 #	66	-0-	-337	-0-	66	3			N	-0-			-0-
06	360 #	193	-0-	-167	-0-	193	3			N	-0-			-0-
07	310 #	183	-0-	-127	-0-	183	3			N	-0-			-0-

MAHAFFEY -B-				WELL #:	110	RRCID -> 279398		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH		8225 PERF. 7642 - 8155		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BADE				WELL #:	2	RRCID -> 280068		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH		8125 PERF. 7230 - 7941		
02	87 R	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	N	-0-			-0-
03	93 #	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	3	N	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	152 R	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	3	N	-0-			-0-
07	93 #	42	-0-	-51	-0-	1	1	41	3	N	-0-			-0-

STAR MAHAFFEY				WELL #:	1	RRCID -> 280193		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH		8302 PERF. 7758 - 7920		
02	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-			5
03	279 #	272	-0-	-7	-0-	269	3	3	9	Y	3			8
04	300 #	76	-0-	-224	-0-	76	3			Y	-0-			8
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			8
06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-			8
07	279 #	225	-0-	-54	-0-	223	3	2	9	Y	2			10

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985									
EDMONDSON B		WELL #:		132	RRCID -> 280449		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH		9008 PERF. 8142 - 8496		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	203 #	198	-0-	-5	-0-	15	1	183	3	N	-0-		-0-
03	217 #	198	-0-	-19	-0-	15	1	183	3	N	-0-		-0-
04	178 R	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	N	-0-		-0-
05	217 #	202	-0-	-15	-0-	15	1	187	3	N	-0-		-0-
06	210 #	199	-0-	-11	-0-	14	1	185	3	N	-0-		-0-
07	217 #	211	-0-	-6	-0-	16	1	195	3	N	-0-		-0-

L. FOSTER-4-				WELL #:	3	RRCID -> 281787	COMPL. DATE 12/26/1981		TOTAL DEPTH		7975 PERF. 7449 - 7594		
02	145 #	99	-0-	-46	-0-	87	3	12	9	N	11		51
03	155 #	130	-0-	-25	-0-	101	3	29	9	N	26		77
04	150 #	83	-0-	-67	-0-	74	3	9	9	N	8		85
05	155 #	42	-0-	-113	-0-	39	3	3	9	N	3		88
06	438 R	438	-0-	-0-	-0-	315	3	123	9	N	112		200
*07	623 R	623	-0-	-0-	-0-	516	3	107	9	N	97	173 1	124

RAY "C"				WELL #:	403	RRCID -> 281788	COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 7545 - 8052		
02	203 #	188	-0-	-15	-0-	25	1	163	3	N	-0-		-0-
03	218 R	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	3	N	-0-		-0-
04	210 #	36	-0-	-174	-0-	4	1	32	3	N	-0-		-0-
05	217 #	61	-0-	-156	-0-	4	1	57	3	N	-0-		-0-
06	295 R	295	-0-	-0-	-0-	50	1	245	3	N	-0-		-0-
07	217 #	205	-0-	-12	-0-	26	1	179	3	N	-0-		-0-

WESTBROOK -32-				WELL #:	12	RRCID -> 281789	COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH		7550 PERF. 6935 - 7091		
02	377 #	231	-0-	-146	-0-	231	3			N	-0-		-0-
03	279 #	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-		-0-
04	270 #	26	-0-	-244	-0-	26	3			N	-0-		-0-
05	248 #	20	-0-	-228	-0-	20	3			N	-0-		-0-
06	240 #	27	-0-	-213	-0-	27	3			N	-0-		-0-
07	248 #	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-		-0-

L. FOSTER-4-				WELL #:	4	RRCID -> 281790	COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7308 - 7620		
02	348 #	335	-0-	-13	-0-	335	3			N	-0-		35
03	805 R	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-		35
04	360 #	205	-0-	-155	-0-	205	3			N	-0-		35
05	372 #	104	-0-	-268	-0-	104	3			N	-0-		35
06	406 R	406	-0-	-0-	-0-	391	3	15	9	N	14		49
*07	1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	929	3	75	9	N	68		117

GLASS F				WELL #:	212	RRCID -> 281792	COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH		9400 PERF. 7693 - 8146		
02	203 R	203	-0-	-0-	-0-	26	1	169	3	N	7	6 0	1
03	208 R	208	-0-	-0-	-0-	8 27	8 1	180	3	N	1	2 0	-0-
04	180 #	53	-0-	-127	-0-	1 6	1 1	46	3	N	1	1 0	-0-
05	186 #	14	-0-	-172	-0-	1	1	13	3	N	-0-		-0-
06	265 R	265	-0-	-0-	-0-	24	1	241	3	N	-0-		-0-
*07	265 R	265	-0-	-0-	-0-	18 32	18 1	215	3	N	16	16 0	-0-

CONGER (PENN)				//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC				//CONT.//		813985								
GLASS F				WELL #:		812	RRCID -> 281793		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7690	- 8106
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	464 #	409	-0-	-55	-0-	53 1	350 3	N	5	5 0			-0-	
03	465 #	442	-0-	-23	-0-	6 9	380 3	N	6	6 0			-0-	
04	480 #	108	-0-	-372	-0-	7 9	90 3	N	6	6 0			-0-	
05	496 #	211	-0-	-285	-0-	11 1	190 3	N	-0-				-0-	
06	625 R	625	-0-	-0-	-0-	21 1	563 3	N	5	4 0			1	
*07	532 R	532	-0-	-0-	-0-	56 1	448 3	N	16	17 0			-0-	
						6 9								
						18 9								

GLASS F				WELL #:		912	RRCID -> 281794		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7739	- 8154
02	82 R	82	-0-	-0-	-0-	11 1	71 3	N	-0-				-0-	
03	118 R	118	-0-	-0-	-0-	15 1	103 3	N	-0-				-0-	
04	60 #	39	-0-	-21	-0-	4 1	35 3	N	-0-				-0-	
05	62 #	19	-0-	-43	-0-	2 1	17 3	N	-0-				-0-	
06	204 R	204	-0-	-0-	-0-	18 1	186 3	N	-0-				-0-	
*07	179 R	179	-0-	-0-	-0-	23 1	156 3	N	-0-				-0-	

GLASS F				WELL #:		1112	RRCID -> 281795		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7658	- 8121
02	174 #	153	-0-	-21	-0-	20 1	133 3	N	-0-				-0-	
03	186 #	151	-0-	-35	-0-	19 1	132 3	N	-0-				-0-	
04	180 #	122	-0-	-58	-0-	13 1	109 3	N	-0-				-0-	
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-				-0-	
06	180 #	165	-0-	-15	-0-	14 1	151 3	N	-0-				-0-	
07	155 #	150	-0-	-5	-0-	19 1	131 3	N	-0-				-0-	

RAY "B"				WELL #:		203	RRCID -> 281796		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7654	- 8106
02	290 #	246	-0-	-44	-0-	33 1	213 3	N	-0-				-0-	
03	279 #	261	-0-	-18	-0-	34 1	227 3	N	-0-				-0-	
04	270 #	75	-0-	-195	-0-	8 1	67 3	N	-0-				-0-	
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-				-0-	
06	476 R	476	-0-	-0-	-0-	42 1	426 3	N	7	7 0			-0-	
*07	364 R	364	-0-	-0-	-0-	8 9	317 3	N	-0-				-0-	
						47 1								

RAY "B"				WELL #:		603	RRCID -> 281797		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7595	- 8101
02	290 #	288	-0-	-2	-0-	38 1	250 3	N	-0-				-0-	
03	341 #	306	-0-	-35	-0-	39 1	267 3	N	-0-				-0-	
04	330 #	100	-0-	-230	-0-	11 1	89 3	N	-0-				-0-	
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-				-0-	
06	370 R	370	-0-	-0-	-0-	31 1	339 3	N	-0-				-0-	
07	310 #	217	-0-	-93	-0-	28 1	189 3	N	-0-				-0-	

REYNOLDS				WELL #:		211	RRCID -> 281798		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6983	- 7892
02	94 R	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 3	N	-0-				-0-	
03	116 R	116	-0-	-0-	-0-	4 1	112 3	N	-0-				-0-	
04	90 #	46	-0-	-44	-0-	2 1	44 3	N	-0-				-0-	
05	93 #	25	-0-	-68	-0-	1 1	24 3	N	-0-				-0-	
06	219 R	219	-0-	-0-	-0-	6 1	213 3	N	-0-				-0-	
*07	116 R	116	-0-	-0-	-0-	4 1	112 3	N	-0-				-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985									
REYNOLDS		WELL #:		111	RRCID ->	281799	COMPL. DATE	10/10/1978	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7044 - 7788		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	457 R	457	-0-	-0-	-0-	14	1	443	3	-0-			-0-
*07	176 R	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	-0-			-0-
GLASS F													
		WELL #:		1612	RRCID ->	281800	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7642 - 8205		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GLASS "C"													
		WELL #:		504	RRCID ->	281802	COMPL. DATE	07/04/1981	TOTAL DEPTH	8390	PERF. 7747 - 8283		
02	91 R	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	-0-			-0-
03	93 #	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	-0-			-0-
04	90 #	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	3	-0-			-0-
05	106 R	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	-0-			-0-
06	139 R	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	-0-			-0-
*07	110 R	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	-0-			-0-
GLASS F													
		WELL #:		1212	RRCID ->	281803	COMPL. DATE	08/19/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7640 - 8143		
02	261 #	253	-0-	-8	-0-	34	1	219	3	-0-			-0-
03	279 #	252	-0-	-27	-0-	32	1	220	3	-0-			-0-
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
05	279 #	62	-0-	-217	-0-	6	1	56	3	-0-			-0-
06	270 #	186	-0-	-84	-0-	16	1	170	3	-0-			-0-
07	279 #	98	-0-	-181	-0-	13	1	85	3	-0-			-0-
GLASS F													
		WELL #:		1312	RRCID ->	281804	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7648 - 8139		
02	116 #	105	-0-	-11	-0-	14	1	91	3	-0-			-0-
03	124 #	107	-0-	-17	-0-	14	1	93	3	-0-			-0-
04	120 #	94	-0-	-26	-0-	10	1	84	3	-0-			-0-
05	124 #	20	-0-	-104	-0-	2	1	18	3	-0-			-0-
06	200 R	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	-0-			-0-
*07	143 R	143	-0-	-0-	-0-	18	1	125	3	-0-			-0-
GLASS F													
		WELL #:		1412	RRCID ->	281805	COMPL. DATE	07/30/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7636 - 8119		
02	174 #	118	-0-	-56	-0-	16	1	102	3	-0-			-0-
03	186 #	156	-0-	-30	-0-	20	1	136	3	-0-			-0-
04	150 #	35	-0-	-115	-0-	4	1	31	3	-0-			-0-
05	155 #	29	-0-	-126	-0-	3	1	26	3	-0-			-0-
06	234 R	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	-0-			-0-
*07	184 R	184	-0-	-0-	-0-	24	1	160	3	-0-			-0-
GLASS F													
		WELL #:		1512	RRCID ->	281806	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7647 - 8156		
02	202 R	202	-0-	-0-	-0-	27	1	175	3	-0-			-0-
03	225 R	225	-0-	-0-	-0-	29	1	196	3	-0-			-0-
04	180 #	53	-0-	-127	-0-	6	1	47	3	-0-			-0-
05	186 #	73	-0-	-113	-0-	7	1	66	3	-0-			-0-
06	329 R	329	-0-	-0-	-0-	28	1	301	3	-0-			-0-
*07	264 R	264	-0-	-0-	-0-	34	1	230	3	-0-			-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
STANOLIND PRODUCTION LLC			//CONT.//		813985														
GLASS F			WELL #:		1712	RRCID ->		281807	COMPL. DATE	07/20/1993	TOTAL	DEPTH	8450	PERF. 7644	-	8167			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		145 #	133	-0-	-12	-0-			18 1	115 3	N	-0-						-0-	
03		155 #	142	-0-	-13	-0-			18 1	124 3	N	-0-						-0-	
04		150 #	36	-0-	-114	-0-			4 1	32 3	N	-0-						-0-	
05		155 #	9	-0-	-146	-0-			1 1	8 3	N	-0-						-0-	
06		150 #	138	-0-	-12	-0-			12 1	126 3	N	-0-						-0-	
07		155 #	141	-0-	-14	-0-			18 1	123 3	N	-0-						-0-	
RAY "B"			WELL #:		403	RRCID ->		281808	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL	DEPTH	8250	PERF. 7579	-	8085			
02		202 R	202	-0-	-0-	-0-			27 1	175 3	N	-0-						-0-	
03		194 R	194	-0-	-0-	-0-			25 1	169 3	N	-0-						-0-	
04		210 #	67	-0-	-143	-0-			7 1	60 3	N	-0-						-0-	
05		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-						-0-	
06		210 #	36	-0-	-174	-0-			3 1	33 3	N	-0-						-0-	
07		217 #	99	-0-	-118	-0-			13 1	86 3	N	-0-						-0-	
GLASS "C"			WELL #:		304	RRCID ->		281812	COMPL. DATE	03/17/1980	TOTAL	DEPTH	8300	PERF. 7627	-	8170			
02		205 R	205	-0-	-0-	-0-			15 1	190 3	N	-0-						-0-	
03		217 #	174	-0-	-43	-0-			12 1	162 3	N	-0-						-0-	
04		210 #	55	-0-	-155	-0-			3 1	52 3	N	-0-						-0-	
05		217 #	128	-0-	-89	-0-			11 1	117 3	N	-0-						-0-	
06		229 R	229	-0-	-0-	-0-			14 1	215 3	N	-0-						-0-	
07		217 #	182	-0-	-35	-0-			13 1	169 3	N	-0-						-0-	
RAY "B"			WELL #:		303	RRCID ->		281813	COMPL. DATE	03/10/1993	TOTAL	DEPTH	8500	PERF. 7620	-	8135			
02		232 #	226	-0-	-6	-0-			30 1	196 3	N	-0-						-0-	
03		248 #	243	-0-	-5	-0-			31 1	212 3	N	-0-						-0-	
04		270 #	75	-0-	-195	-0-			8 1	67 3	N	-0-						-0-	
05		279 #	112	-0-	-167	-0-			11 1	101 3	N	-0-						-0-	
06		407 R	407	-0-	-0-	-0-			38 1	369 3	N	-0-						-0-	
*07		286 R	286	-0-	-0-	-0-			37 1	249 3	N	-0-						-0-	
L. FOSTER-4-			WELL #:		7	RRCID ->		282068	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL	DEPTH	7975	PERF. 7517	-	7667			
02		261 #	192	-0-	-69	-0-			192 3		N	-0-						17	
03		347 R	347	-0-	-0-	-0-			347 3		N	-0-						17	
04		270 #	80	-0-	-190	-0-			80 3		N	-0-						17	
05		217 #	60	-0-	-157	-0-			60 3		N	-0-						17	
06		330 #	322	-0-	-8	-0-			314 3	8 9	N	7						24	
07		341 #	296	-0-	-45	-0-			260 3	36 9	N	33						57	
GLASS "B"			WELL #:		822	RRCID ->		283799	COMPL. DATE	10/15/1984	TOTAL	DEPTH	8375	PERF. 7725	-	8221			
02		148 R	148	-0-	-0-	-0-			8 1	117 3	Y	21	21	0				-0-	
03		206 R	206	-0-	-0-	-0-			23 9										
04		150 #	81	-0-	-69	-0-			9 1	127 3	Y	64	64	0				-0-	
05		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			70 9										
06		150 #	-0-	-0-	-150	-0-			3 1	37 3	Y	37	37	0				-0-	
*07		223 R	223	-0-	-0-	-0-			41 9										
											Y	-0-						-0-	
											Y	-0-						-0-	
									10 1	143 3	Y	64	57	0				7	
									70 9										

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985								
ALLEIN "A"		WELL #:		3628	RRCID -> 283810		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH		8560 PERF. 8002 - 8333	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3		Y	-0-		-0-
03	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-		-0-
04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	161 R	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	-0-		-0-
*07	231 R	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	3	-0-		-0-
GRIGSBY		WELL #:		1614	RRCID -> 283816		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7809 - 8259	
02	290 #	227	-0-	-63	-0-	17	1	209	3	Y	1	-0-
						1	9					
03	248 #	223	-0-	-25	-0-	16	1	205	3	Y	2	-0-
						2	9					
04	210 #	59	-0-	-151	-0-	4	1	54	3	Y	1	-0-
						1	9					
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-
06	309 R	309	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	Y	8	6
						9	9					
*07	290 R	290	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	Y	9	-0-
						10	9					
GRIGSBY, MATTIE		WELL #:		5	RRCID -> 284245		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH		8325 PERF. 7779 - 7949	
02	348 #	201	-0-	-147	-0-	18	1	183	3	Y	-0-	-0-
03	279 #	181	-0-	-98	-0-	16	1	165	3	Y	-0-	-0-
04	270 #	102	-0-	-168	-0-	10	1	92	3	Y	-0-	-0-
05	217 #	13	-0-	-204	-0-	13	3			Y	-0-	-0-
06	221 R	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	Y	-0-	-0-
07	217 #	173	-0-	-44	-0-	15	1	158	3	Y	-0-	-0-
TREK RESOURCES, INC.		867578										
BADE		WELL #:		1	RRCID -> 172595		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7263 - 7966	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HMH-LAURIE		WELL #:		1	RRCID -> 216796		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7194 - 7880	
02	354 R	354	-0-	-0-	-0-	347	3	7	9	N	6	178
03	373 R	373	-0-	-0-	-0-	371	3	2	9	N	2	180
04	180 #	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-	180
05	186 #	61	-0-	-125	-0-	61	3			N	-0-	180
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	52
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	52
FLINT ESTATE		WELL #:		17	RRCID -> 216938		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7584 - 7989	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578											
BADE		WELL #:		2	RRCID -> 216939		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH		8050	PERF. 7247 - 7955			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-			155	
03	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			155	
04	300 #	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-			155	
05	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-	122	1	33	
06	738 R	738	-0-	-0-	-0-	734	3		4	9	N			37	
*07	627 R	627	-0-	-0-	-0-	621	3		6	9	N			42	

FLINT ESTATE -C-				WELL #:	7	RRCID -> 223441		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH		8117	PERF. 7694 - 8000		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23	

FLINT ESTATE -C-				WELL #:	8	RRCID -> 223442		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH		8116	PERF. 7615 - 7940		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24	

FOSTER "B-23"				WELL #:	2	RRCID -> 223443		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7042 - 7741		
02	319 #	126	-0-	-193	-0-	116	3	10	9	N	9			84	
03	341 #	294	-0-	-47	-0-	287	3	7	9	N	6			90	
04	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-	68	1	22	
05	503 R	503	-0-	-0-	-0-	500	3	3	9	N	3			25	
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			25	
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			25	

FLINT ESTATE				WELL #:	14	RRCID -> 231144		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		8280	PERF. 7577 - 8000		
02	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-			73	
03	527 #	378	-0-	-149	-0-	378	3			Y	-0-			73	
04	600 #	359	-0-	-241	-0-	359	3			Y	-0-			73	
05	620 #	491	-0-	-129	-0-	491	3			Y	-0-			73	
06	600 #	256	-0-	-344	-0-	256	3			Y	-0-			73	
*07	819 R	819	-0-	-0-	-0-	817	3	2	9	Y	2			75	

FLINT ESTATE				WELL #:	16	RRCID -> 231145		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		8300	PERF. 7649 - 8086		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53	
*07	14B2 EXT	816	-0-	816	-0-	816	3			Y	-0-			53	

FLINT ESTATE				WELL #:	18	RRCID -> 231146		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		8250	PERF. 7613 - 7971		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		15	RRCID ->	231148	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8300	PERF. 7616 - 7920	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1526 R	1526	-0-	-0-	-0-	1515	3	11 9	N	10			195
03	1474 R	1474	-0-	-0-	-0-	1463	3	11 9	N	10			205
04	1174 R	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-			205
05	884 R	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-	145 1		60
06	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			60
*07	1269 R	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3		N	-0-			60

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		19	RRCID ->	231149	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8150	PERF. 7613 - 8005	
02	319 #	88	-0-	-231	-0-	88	3		Y	-0-			57
03	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3		Y	-0-			57
04	540 #	279	-0-	-261	-0-	272	3	7 9	Y	6			63
05	558 #	-0-	-0-	-558	-0-				Y	1			64
06	540 #	178	-0-	-362	-0-	178	3		Y	-0-			64
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				Y	4			68

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		8	RRCID ->	231151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8188	PERF. 7749 - 8016	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		7	RRCID ->	231152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8250	PERF. 7633 - 8155	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			189
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			189
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			189
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			189
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			189
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			189

REYNOLDS		WELL #:		1	RRCID ->	231167	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7906	PERF. 7094 - 7752	
02	377 R	377	-0-	-0-	-0-	376	3	1 9	N	1			116
03	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			116
04	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			116
05	217 #	11	-0-	-206	-0-	11	3		N	-0-			116
06	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-	49 1		67
*07	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			67

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	268192	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL	DEPTH	8100	PERF. 7776 - 8012	
02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-			24
03	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-			24
04	150 #	54	-0-	-96	-0-	54	3		Y	-0-			24
05	155 #	32	-0-	-123	-0-	32	3		Y	-0-			24
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			24
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			24

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		4	RRCID ->	268199	COMPL. DATE	12/23/1998	TOTAL	DEPTH	8300	PERF. 7648 - 8137	
02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-			25
03	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3		Y	-0-			25
04	150 #	54	-0-	-96	-0-	54	3		Y	-0-			25
05	186 #	32	-0-	-154	-0-	32	3		Y	-0-			25
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			25
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			25

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578												
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		4	RRCID -> 272972		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7659 - 7898				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	377 #	175	-0-	-202	-0-	175	3			Y	-0-					44
03	372 #	281	-0-	-91	-0-	281	3			Y	-0-					44
04	240 #	30	-0-	-210	-0-	30	3			Y	-0-					44
05	248 #	14	-0-	-234	-0-	14	3			Y	-0-					44
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					44
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		3	RRCID -> 276500		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7592 - 7825				
02	377 #	175	-0-	-202	-0-	175	3			Y	-0-					44
03	372 #	282	-0-	-90	-0-	282	3			Y	-0-					44
04	240 #	30	-0-	-210	-0-	30	3			Y	-0-					44
05	248 #	14	-0-	-234	-0-	14	3			Y	-0-					44
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					44
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		5	RRCID -> 276501		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH		8159	PERF. 7669 - 8024				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		6	RRCID -> 276506		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH		8113	PERF. 7567 - 7859				
02	377 #	175	-0-	-202	-0-	175	3			Y	-0-					44
03	372 #	281	-0-	-91	-0-	281	3			Y	-0-					44
04	240 #	29	-0-	-211	-0-	29	3			Y	-0-					44
05	248 #	14	-0-	-234	-0-	14	3			Y	-0-					44
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					44
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		9	RRCID -> 276507		COMPL. DATE 06/18/1983		TOTAL DEPTH		8300	PERF. 7600 - 7936				
02	348 #	88	-0-	-260	-0-	88	3			Y	-0-					58
03	372 #	346	-0-	-26	-0-	346	3			Y	-0-					58
04	540 #	272	-0-	-268	-0-	272	3			Y	-0-					58
05	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					58
06	540 #	178	-0-	-362	-0-	178	3			Y	-0-					58
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					58

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		11	RRCID -> 276508		COMPL. DATE 09/13/1983		TOTAL DEPTH		8200	PERF. 7592 - 7860				
02	377 #	174	-0-	-203	-0-	174	3			Y	-0-					44
03	372 #	281	-0-	-91	-0-	281	3			Y	-0-					44
04	270 #	29	-0-	-241	-0-	29	3			Y	-0-					44
05	248 #	14	-0-	-234	-0-	14	3			Y	-0-					44
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					44
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		13	RRCID -> 276509		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH		8100	PERF. 7595 - 7860				
02	377 #	175	-0-	-202	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
03	372 #	281	-0-	-91	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
04	240 #	29	-0-	-211	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
05	248 #	14	-0-	-234	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	240 #	61	-0-	-179	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
*07	248 #	61	-0-	-187	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578												
CHEVRON		WELL #:		3	RRCID -> 279562		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7233 - 7837					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
CHEVRON		WELL #:		1	RRCID -> 279563		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 19916		PERF. 7218 - 8014					
02	232 #	206	-0-	-26	-0-	200	3	6	9	Y	5					89
03	248 #	172	-0-	-76	-0-	171	3	1	9	Y	1	79	1			11
04	330 #	58	-0-	-272	-0-	52	3	6	9	Y	5					16
05	341 #	13	-0-	-328	-0-	12	3	1	9	Y	1					17
06	330 #	138	-0-	-192	-0-	123	3	15	9	Y	14					31
07	217 #	112	-0-	-105	-0-	111	3	1	9	Y	1					32
CHEVRON		WELL #:		2	RRCID -> 279564		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7420 - 7956					
02	261 #	206	-0-	-55	-0-	200	3	6	9	Y	5					89
03	279 #	173	-0-	-106	-0-	172	3	1	9	Y	1	79	1			11
04	360 #	58	-0-	-302	-0-	52	3	6	9	Y	5					16
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					16
06	360 #	140	-0-	-220	-0-	123	3	17	9	Y	15					31
07	217 #	112	-0-	-105	-0-	111	3	1	9	Y	1					32
CHEVRON		WELL #:		4	RRCID -> 279565		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 8216		PERF. 7662 - 8098					
02	174 #	129	-0-	-45	-0-	129	3			N	-0-					119
03	155 #	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					119
04	330 #	188	-0-	-142	-0-	188	3			N	-0-					119
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					119
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					119
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					119
FLINT ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 279566		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7521 - 7873					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
FLINT ESTATE		WELL #:		12	RRCID -> 279567		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7570 - 7691					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
MARGARET		WELL #:		4	RRCID -> 279568		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 6905 - 7602					
02	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					49
03	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					49
04	480 #	205	-0-	-275	-0-	164	3	41	9	Y	37	37	1			49
05	496 #	399	-0-	-97	-0-	399	3			Y	-0-					49
06	480 #	393	-0-	-87	-0-	393	3			Y	-0-					49
07	465 #	458	-0-	-7	-0-	458	3			Y	-0-					49

CONGER (PENN)				//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
TREK RESOURCES, INC.				//CONT.//		867578											
MARGARET				WELL #:		3	RRCID -> 279622		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6979 - 7578				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	406 #	381	-0-	-25	-0-		380	3		1 9	Y	1					50
03	479 R	479	-0-	-0-	-0-		479	3			Y	-0-					50
04	480 #	205	-0-	-275	-0-		164	3		41 9	Y	37	37	1			50
05	496 #	399	-0-	-97	-0-		399	3			Y	-0-					50
06	480 #	393	-0-	-87	-0-		393	3			Y	-0-					50
07	465 #	458	-0-	-7	-0-		458	3			Y	-0-					50

FLINT ESTATE -B-				WELL #:		10	RRCID -> 279634		COMPL. DATE 08/12/1983		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7596 - 8076				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45

FLINT ESTATE -A-				WELL #:		3	RRCID -> 279750		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7712 - 8195				
02	169 R	169	-0-	-0-	-0-		169	3			Y	-0-					25
03	144 R	144	-0-	-0-	-0-		144	3			Y	-0-					25
04	150 #	54	-0-	-96	-0-		54	3			Y	-0-					25
05	155 #	32	-0-	-123	-0-		32	3			Y	-0-					25
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-					25
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A-				WELL #:		5	RRCID -> 279755		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7702 - 8008				
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-		170	3			Y	-0-					25
03	145 R	145	-0-	-0-	-0-		145	3			Y	-0-					25
04	150 #	53	-0-	-97	-0-		53	3			Y	-0-					25
05	186 #	31	-0-	-155	-0-		31	3			Y	-0-					25
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-					25
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A-				WELL #:		6	RRCID -> 279769		COMPL. DATE 10/18/1988		TOTAL DEPTH 8107		PERF. 7714 - 7988				
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-		170	3			Y	-0-					24
03	145 R	145	-0-	-0-	-0-		145	3			Y	-0-					24
04	150 #	53	-0-	-97	-0-		53	3			Y	-0-					24
05	186 #	31	-0-	-155	-0-		31	3			Y	-0-					24
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-					24
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					24

MARGARET				WELL #:		1	RRCID -> 279770		COMPL. DATE 07/29/1983		TOTAL DEPTH 7943		PERF. 6999 - 7578				
02	381 R	381	-0-	-0-	-0-		380	3		1 9	Y	1					50
03	479 R	479	-0-	-0-	-0-		479	3			Y	-0-					50
04	510 #	206	-0-	-304	-0-		164	3		42 9	Y	38	38	1			50
05	527 #	399	-0-	-128	-0-		399	3			Y	-0-					50
06	510 #	393	-0-	-117	-0-		393	3			Y	-0-					50
07	465 #	458	-0-	-7	-0-		458	3			Y	-0-					50

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
VISION EXPLORATION LLC				886299							
CARPER 12		WELL #:		8	RRCID -> 144721	COMPL. DATE 02/17/1993	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7120	-	7238	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CONGER, SW (PENN)				20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		5	RRCID -> 148896	COMPL. DATE 11/19/1992	TOTAL DEPTH 8625	PERF. N/A			
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	65 1	682 3	Y	4	-0-
03	620	N	498	-0-	-122	-0-	34 4	4 9	Y	1	-0-
04	780	N	177	-0-	-603	-0-	44 1	447 3	Y	1	-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-	6 4	1 9	Y	-0-	-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-	19 1	155 3	Y	-0-	-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	3 4		Y	-0-	-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #:		10	RRCID -> 149366	COMPL. DATE 04/24/1994	TOTAL DEPTH 8325	PERF. 7904	-	8260	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		16	RRCID -> 149368	COMPL. DATE 04/25/1994	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8120	-	8520	
02	87	N	64	-0-	-23	-0-	5 1	56 3	Y	-0-	-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	3 4		Y	-0-	-0-
04	90	N	6	-0-	-84	-0-	2 1	24 3	Y	-0-	-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	6 3		Y	-0-	-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		15	RRCID -> 149372	COMPL. DATE 04/13/1994	TOTAL DEPTH 8615	PERF. 8104	-	8520	
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	13 1	143 3	Y	-0-	-0-
03	155	N	38	-0-	-117	-0-	7 4		Y	-0-	-0-
04	210	N	6	-0-	-204	-0-	3 1	34 3	Y	-0-	-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	1 4		Y	-0-	-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	6 3		Y	-0-	-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B. "B"				//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113 WELL #: 5	ASSOCIATED RRCID -> 149809	CAPACITY COMPL. DATE 08/28/1993				TOTAL DEPTH	8510	PERF. N/A	CNTY: GLASSCOCK	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02		638 N	470	-0-	-168	-0-	26 1 21 4	415 3 8 9	Y	7	7	0		1
03		589 N	523	-0-	-66	-0-	30 1 6 4	479 3 8 9	Y	7	7	0		1
04		657 N	657	-0-	-0-	-0-	41 1 10 4	602 3 4 9	Y	4	4	0		1
05		496 N	83	-0-	-413	-0-	6 1 1 4	76 3	Y	-0-	1	0		-0-
*06		633 N	633	-0-	-0-	-0-	37 1 9 4	585 3 2 9	Y	2	2	0		-0-
*07		687 N	687	-0-	-0-	-0-	41 1 4 4	636 3 6 9	Y	5	5	0		-0-

COPE, E. B. "B"				WELL #: 6	RRCID -> 149810	COMPL. DATE 10/28/1993				TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A		
02		290 N	221	-0-	-69	-0-	13 1 10 4	198 3	Y	-0-				-0-
03		310 N	227	-0-	-83	-0-	13 1 3 4	211 3	Y	-0-				-0-
04		424 N	424	-0-	-0-	-0-	27 1 7 4	386 3 4 9	Y	4	3	0		1
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	22 1 4 4	297 3 1 9	Y	1	2	0		-0-
06		324 N	324	-0-	-0-	-0-	19 1 5 4	300 3	Y	-0-				-0-
07		341 N	258	-0-	-83	-0-	15 1 1 4	241 3 1 9	Y	1	1	0		-0-

STERLING 'P' FEE				WELL #: 7	RRCID -> 149814	COMPL. DATE 09/08/1992				TOTAL DEPTH	8450	PERF. N/A		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STERLING 'P' FEE				WELL #: 8	RRCID -> 149815	COMPL. DATE 11/28/1992				TOTAL DEPTH	8030	PERF. N/A		
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	18 1 14 4	274 3 12 9	Y	11	10	0		2
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	17 1 4 4	279 3 12 9	Y	11	12	0		1
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	13 1 4 4	178 3 4 9	Y	4	4	0		1
*05		310 N	15	-0-	-295	-0-	1 1	14 3	Y	-0-	1	0		-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-				-0-
*07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	14 1 1 4	214 3 32 9	Y	29	25	0		4

STERLING 'S' FEE				WELL #: 6	RRCID -> 149816	COMPL. DATE 09/14/1992				TOTAL DEPTH	8155	PERF. N/A		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113															
STERLING 'S' FEE			WELL #: 7			RRCID -> 149817			COMPL. DATE 10/07/1992			TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STERLING 'T' FEE			WELL #: 12			RRCID -> 149819			COMPL. DATE 03/07/1991			TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STERLING -U- FEE			WELL #: 4			RRCID -> 149821			COMPL. DATE 04/08/1991			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A						
*02	348 N	319	-0-	-29	-0-	27 1	277 3	Y	1	2 0							-0-	
						14 4	1 9											
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	30 1	306 3	Y	2	2 0							-0-	
						4 4	2 9											
04	360 N	246	-0-	-114	-0-	26 1	210 3	Y	5	4 0							1	
						4 4	6 9											
05	341 N	46	-0-	-295	-0-	21 1	25 3	Y	-0-	1 0							-0-	
06	330 N	20	-0-	-310	-0-	3 1	17 3	Y	-0-								-0-	
*07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	54 1	434 3	Y	6	5 0							1	
						2 4	7 9											
GLASSCOCK 'AB' FEE			WELL #: 1			RRCID -> 149826			COMPL. DATE 10/19/1992			TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GLASSCOCK "S" FEE			WELL #: 1			RRCID -> 149832			COMPL. DATE 12/06/1989			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A						
02	87 N	45	-0-	-42	-0-	4 1	39 3	Y	-0-								-0-	
						2 4												
03	62 N	24	-0-	-38	-0-	2 1	22 3	Y	-0-								-0-	
04	90 N	6	-0-	-84	-0-	6 3		Y	-0-								-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-								-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-								-0-	
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-								-0-	

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE				//CONT.// 20101 500 148113 WELL #: 2	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK						
				RRCID -> 149833	COMPL. DATE 08/31/1992	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	522 N	419	-0-	-103	-0-		35 1	18 4	363 3	Y	3		3 0			-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-		37 1	5 4	373 3	Y	2		2 0			-0-
04	540 N	408	-0-	-132	-0-		45 1	6 4	356 3	Y	1		1 0			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
GLASSCOCK 'S' FEE																
				WELL #: 3	RRCID -> 149834	COMPL. DATE 10/24/1992	TOTAL DEPTH 8635	PERF. N/A								
02	261 N	199	-0-	-62	-0-		17 1	9 4	173 3	Y	-0-					-0-
03	217 N	187	-0-	-30	-0-		16 1	2 4	169 3	Y	-0-					-0-
04	240 N	47	-0-	-193	-0-		5 1	1 4	41 3	Y	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
GLASSCOCK 'S' FEE																
				WELL #: 4	RRCID -> 149835	COMPL. DATE 01/11/2005	TOTAL DEPTH 8585	PERF. 7084 - 8418								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GLASSCOCK 'S' FEE																
				WELL #: 7	RRCID -> 149838	COMPL. DATE 12/19/1992	TOTAL DEPTH 8665	PERF. N/A								
02	580 N	498	-0-	-82	-0-		41 1	22 4	435 3	Y	-0-					-0-
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-		51 1	7 4	529 3	Y	1		1 0			-0-
04	600 N	467	-0-	-133	-0-		51 1	7 4	408 3	Y	1		1 0			-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
GLASSCOCK 'S' FEE																
				WELL #: 8	RRCID -> 149839	COMPL. DATE 01/15/1993	TOTAL DEPTH 8700	PERF. N/A								
02	319 N	228	-0-	-91	-0-		19 1	10 4	199 3	Y	-0-					-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-		39 1	5 4	396 3	Y	-0-					-0-
04	270 N	193	-0-	-77	-0-		21 1	3 4	169 3	Y	-0-					-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 9		RRCID -> 149840		COMPL. DATE 07/29/1993	
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149840		COMPL. DATE 07/29/1993		TOTAL DEPTH 8595	
PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	91	N	91 -0- -0- -0- -0- 8 1 79 3 Y -0- -0-						
03	121	N	121 -0- -0- -0- -0- 4 4 109 3 Y -0- -0-						
04	90	N	30 -0- -60 -0- -0- 10 1 27 3 Y -0- -0-						
05	93	N	-0- -0- -93 -0- -0- 2 4 3 1 Y -0- -0-						
06	120	N	-0- -0- -120 -0- -0- 3 1 Y -0- -0-						
07	31	N	-0- -0- -31 -0- -0- Y -0- -0-						
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A									
02	203	N	130 -0- -73 -0- -0- 11 1 113 3 Y -0- -0-						
03	155	N	117 -0- -38 -0- -0- 6 4 106 3 Y -0- -0-						
04	150	N	29 -0- -121 -0- -0- 1 4 26 3 Y -0- -0-						
05	124	N	-0- -0- -124 -0- -0- 3 1 Y -0- -0-						
06	120	N	-0- -0- -120 -0- -0- Y -0- -0-						
07	31	N	-0- -0- -31 -0- -0- Y -0- -0-						
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149842 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A									
02	35	N	35 -0- -0- -0- -0- 3 1 30 3 Y -0- -0-						
03	68	N	68 -0- -0- -0- -0- 2 4 61 3 Y -0- -0-						
04	30	N	15 -0- -15 -0- -0- 6 1 13 3 Y -0- -0-						
05	31	N	-0- -0- -31 -0- -0- 1 4 2 1 Y -0- -0-						
06	60	N	-0- -0- -60 -0- -0- Y -0- -0-						
07	31	N	-0- -0- -31 -0- -0- Y -0- -0-						
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A									
02	164	N	164 -0- -0- -0- -0- 14 1 143 3 Y -0- -0-						
03	216	N	216 -0- -0- -0- -0- 7 4 194 3 Y -0- -0-						
04	129	N	129 -0- -0- -0- -0- 19 1 110 3 Y -0- -0-						
05	186	N	-0- -0- -186 -0- -0- 3 4 3 4 Y -0- -0-						
06	210	N	-0- -0- -210 -0- -0- Y -0- -0-						
07	124	N	-0- -0- -124 -0- -0- Y -0- -0-						
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A									
02	246	N	246 -0- -0- -0- -0- 21 1 214 3 N -0- -0-						
03	281	N	281 -0- -0- -0- -0- 11 4 253 3 N -0- -0-						
04	270	N	183 -0- -87 -0- -0- 25 1 160 3 N -0- -0-						
05	248	N	-0- -0- -248 -0- -0- 3 4 3 4 N -0- -0-						
06	270	N	-0- -0- -270 -0- -0- N -0- -0-						
07	186	N	-0- -0- -186 -0- -0- N -0- -0-						

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149848		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 8495	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	52 3	Y	-0-
						3 4			
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	14 1	155 3	Y	-0-
						2 4			
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	19 1	152 3	Y	-0-
						3 4			
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149849		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 8590	
								PERF. N/A	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149851		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 8590	
								PERF. N/A	
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	30 1	314 3	Y	-0-
						16 4			
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	28 1	284 3	Y	-0-
						4 4			
04	390 N	78	-0-	-312	-0-	8 1	69 3	Y	-0-
						1 4			
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149852		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 8525	
								PERF. N/A	
*02	1624 N	748	-0-	-876	-0-	62 1	651 3	Y	3
						32 4	3 9		0
03	1674 N	558	-0-	-1116	-0-	49 1	501 3	Y	1
						7 4	1 9		0
04	1080 N	115	-0-	-965	-0-	13 1	100 3	Y	-0-
						2 4			
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149853		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 8535	
								PERF. N/A	
02	58 N	37	-0-	-21	-0-	3 1	32 3	Y	-0-
						2 4			
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	5 1	51 3	Y	-0-
						1 4			
04	60 N	17	-0-	-43	-0-	2 1	15 3	Y	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-

CONGER, SW (PENN)				//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113											
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #: 12		RRCID -> 149854		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	261 N	214	-0-	-47	-0-			17 9	1 4	188 3	Y	-0-			-0-
03	248 N	196	-0-	-52	-0-			17 2	1 4	177 3	Y	-0-			-0-
04	240 N	41	-0-	-199	-0-			5 1	1 4	35 3	Y	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #: 13		RRCID -> 149855		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432					
02	174 N	124	-0-	-50	-0-			10 5	1 4	109 3	Y	-0-			-0-
03	155 N	114	-0-	-41	-0-			10 1	1 4	103 3	Y	-0-			-0-
04	180 N	27	-0-	-153	-0-			3 1		24 3	Y	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
STERLING 'X' FEE				WELL #: 2		RRCID -> 149859		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STERLING 'X' FEE				WELL #: 4		RRCID -> 149861		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STERLING 'U' FEE				WELL #: 8		RRCID -> 149863		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A					
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-			44 23	1 4	466 4	3 9	Y	4	5 0	-0-
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-			49 6	1 4	496 6	3 9	Y	5	4 0	1
04	420 N	411	-0-	-9	-0-			43 6	1 4	342 20	3 9	Y	18	16 0	3
*05	589 N	67	-0-	-522	-0-			29 1	1 4	35 2	3 9	Y	2	5 0	-0-
*06	540 N	30	-0-	-510	-0-			1 3	1 4	26 2	3 9	Y	1	1 0	-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			1 1	9		Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'U' FEE			//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113 WELL #: 9			ASSOCIATED RRCID -> 149864			CAPACITY COMPL. DATE 08/02/1993			TOTAL DEPTH 8440			PERF. N/A			CNTY: GLASSCOCK		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02		493 N	364	-0-	-129	-0-				30 1 16 4			314 3 4 9	Y		4			5 0	-0-
03		434 N	365	-0-	-69	-0-				32 1 4 4			323 3 6 9	Y		5			4 0	1
04		390 N	100	-0-	-290	-0-				11 1 2 4			87 3	Y		-0-			1 0	-0-
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-								Y		-0-				-0-
*06		695 N	695	-0-	-0-	-0-				83 1 10 4			596 3 6 9	Y		5			4 0	1
*07		520 N	520	-0-	-0-	-0-				56 1 3 4			457 3 4 9	Y		4			5 0	-0-

STERLING 'U' FEE			WELL #: 10			RRCID -> 149865			COMPL. DATE 10/24/1993			TOTAL DEPTH 8440			PERF. N/A					
*02		435 N	351	-0-	-84	-0-				29 1 15 4			294 3 13 9	Y		12			12 0	1
*03		372 N	341	-0-	-31	-0-				28 1 4 4			297 3 12 9	Y		11			10 0	2
04		360 N	90	-0-	-270	-0-				10 1 1 4			76 3 3 9	Y		3			4 0	1
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-								Y		-0-			1 0	-0-
*06		617 N	617	-0-	-0-	-0-				72 1 9 4			522 3 14 9	Y		13			11 0	2
*07		508 N	508	-0-	-0-	-0-				55 1 2 4			433 3 18 9	Y		16			17 0	1

STERLING 'W' FEE			WELL #: 2			RRCID -> 149871			COMPL. DATE 12/07/1993			TOTAL DEPTH 8500			PERF. N/A					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

STERLING 'W' FEE			WELL #: 3			RRCID -> 149873			COMPL. DATE 12/01/1993			TOTAL DEPTH 8475			PERF. N/A					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

STERLING 'W' FEE			WELL #: 4			RRCID -> 149874			COMPL. DATE 10/03/1993			TOTAL DEPTH 8460			PERF. N/A					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

STERLING 'Y' FEE			WELL #: 2			RRCID -> 150144			COMPL. DATE 06/26/1994			TOTAL DEPTH 8525			PERF. 8088 - 8360					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113														
STERLING 'X' FEE			WELL #: 12			RRCID -> 150596			COMPL. DATE 07/06/1994			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
STERLING 'Y' FEE			WELL #: 4			RRCID -> 150628			COMPL. DATE 07/23/1994			TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347					
02		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
STERLING 'Y' FEE			WELL #: 3			RRCID -> 150707			COMPL. DATE 07/20/1994			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380					
02		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #: 14			RRCID -> 150708			COMPL. DATE 07/19/1994			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424					
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-		41	1	432	3	Y		-0-			-0-
								21	4								
03		794 N	794	-0-	-0-	-0-		69	1	715	3	Y		-0-			-0-
								10	4								
04		300 N	47	-0-	-253	-0-		5	1	41	3	Y		-0-			-0-
								1	4								
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-						Y		-0-			-0-
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-						Y		-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y		-0-			-0-
STERLING 'Y' FEE			WELL #: 5			RRCID -> 150870			COMPL. DATE 08/07/1994			TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281					
02		1189 N	941	-0-	-248	-0-		54	1	842	3	Y		3	3	0	-0-
								42	4		3	9					
03		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		73	1	1175	3	Y		8	7	0	1
								16	4		9	9					
04		1230 N	845	-0-	-385	-0-		52	1	769	3	Y		9	9	0	1
								14	4		10	9					
05		992 N	-0-	-0-	-992	-0-						Y		-0-	1	0	-0-
06		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		76	1	1197	3	Y		12	10	0	2
								19	4		13	9					
*07		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-		66	1	1025	3	Y		5	6	0	1
								5	4		6	9					
STERLING "T" FEE			WELL #: 10			RRCID -> 151296			COMPL. DATE 02/25/1986			TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A					
02		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113												
STERLING "T" FEE			WELL #:		9	RRCID -> 151404		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8300	PERF. 7789	-	8190	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STERLING 'Y' FEE			WELL #:		11	RRCID -> 151569		COMPL. DATE 09/04/1994				TOTAL DEPTH		8520	PERF. 8083	-	8297
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
STERLING 'Y' FEE			WELL #:		6	RRCID -> 151570		COMPL. DATE 08/08/1994				TOTAL DEPTH		8635	PERF. 8200	-	8386
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
REAGAN 'H' FEE			WELL #:		1	RRCID -> 152831		COMPL. DATE 11/07/1994				TOTAL DEPTH		8665	PERF. 8205	-	8415
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STERLING 'AA' FEE			WELL #:		1	RRCID -> 154214		COMPL. DATE 11/10/1994				TOTAL DEPTH		8600	PERF. 8093	-	8378
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MAHAFFEY, P.T.			WELL #:		2	RRCID -> 154215		COMPL. DATE 05/03/1995				TOTAL DEPTH		8150	PERF. 7736	-	7848
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STERLING 'X' FEE			WELL #:		11	RRCID -> 154537		COMPL. DATE 03/30/1994				TOTAL DEPTH		8335	PERF. 7912	-	8156
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK									
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																		
REAGAN 'G' FEE			WELL #: 1			RRCID -> 154622			COMPL. DATE 05/04/1995			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

STERLING 'AA' FEE			WELL #: 4			RRCID -> 154766			COMPL. DATE 06/13/1995			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364									
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #: 7			RRCID -> 154775			COMPL. DATE 06/10/1994			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518									
02	319	N	250	-0-	-69	-0-	21 1	218 3	Y	-0-											-0-
							11 4														
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	45 1	461 3	Y	1	1 0										-0-
							6 4	1 9													
04	360	N	136	-0-	-224	-0-	15 1	119 3	Y	-0-											-0-
							2 4														
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-											-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-											-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-											-0-

GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #: 15			RRCID -> 155143			COMPL. DATE 07/11/1994			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518									
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13 1	138 3	Y	-0-											-0-
							7 4														
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19 1	195 3	Y	-0-											-0-
							3 4														
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14 1	113 3	Y	-0-											-0-
							2 4														
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-											-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-											-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-											-0-

STERLING 'U' FEE			WELL #: 7			RRCID -> 155822			COMPL. DATE 09/27/1992			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397									
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	55 1	576 3	Y	5	5 0										1
							29 4	6 9													
*03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	56 1	577 3	Y	5	5 0										1
							8 4	6 9													
04	600	N	543	-0-	-57	-0-	59 1	474 3	Y	1	2 0										-0-
							9 4	1 9													
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-											-0-
*06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	139 1	1007 3	Y	-0-											-0-
							17 4														
*07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	100 1	799 3	Y	1	1 0										-0-
							4 4	1 9													

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
COPE, E. B.		WELL #:		16		RRCID -> 155876		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	609 N	597	-0-	-12	-0-	34 1	536 3	Y	-0-				-0-
						27 4							
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	35 1	577 3	Y	-0-				-0-
						8 4							
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	39 1	572 3	Y	-0-				-0-
						10 4							
05	651 N	120	-0-	-531	-0-	9 1	110 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	46 1	727 3	Y	-0-				-0-
						12 4							
*07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	44 1	682 3	Y	-0-				-0-
						3 4							

COPE-ANDREWS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 155879		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298			
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	38 1	594 3	Y	8	8	0		1
						30 4	9 9						
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	34 1	561 3	Y	6	6	0		1
						8 4	7 9						
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	44 1	630 3	Y	6	6	0		1
						11 4	7 9						
05	713 N	643	-0-	-70	-0-	44 1	587 3	Y	5	5	0		1
						6 4	6 9						
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	38 1	596 3	Y	9	9	0		1
						10 4	10 9						
07	713 N	440	-0-	-273	-0-	25 1	398 3	Y	14	14	0		1
						2 4	15 9						

STERLING "T" FEE		WELL #:		1		RRCID -> 155882		COMPL. DATE 10/25/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221			
02	493 N	490	-0-	-3	-0-	40 1	425 3	Y	4	5	0		-0-
						21 4	4 9						
03	589 N	485	-0-	-104	-0-	42 1	428 3	Y	8	7	0		1
						6 4	9 9						
*04	540 N	237	-0-	-303	-0-	3 1	31 3	Y	184	155	0		30
						1 4	202 9						
*05	527 N	33	-0-	-494	-0-	4 1	5 3	Y	22	49	0		3
						24 9							
*06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	106 1	771 3	Y	17	18	0		2
						13 4	19 9						
*07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	100 1	795 3	Y	5	7	0		-0-
						4 4	6 9						

STERLING "T" FEE		WELL #:		2		RRCID -> 155883		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162			
*01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	88 1	892 3	Y	4	4	0		-0-
						11 4	4 9						
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	79 1	823 3	Y	7	6	0		1
						41 4	8 9						
*03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	83 1	853 3	Y	10	9	0		2
						11 4	11 9						
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	95 1	755 3	Y	7	8	0		1
						13 4	8 9						
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-	1	0		-0-
*06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	153 1	1105 3	Y	7	6	0		1
						18 4	8 9						
*07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	113 1	898 3	Y	1	2	0		-0-
						5 4	1 9						

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																
STERLING 'T' FEE			WELL #: 8			RRCID -> 155885			COMPL. DATE 10/24/1983			TOTAL DEPTH 8257			PERF. 7799 - 8178				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02		793 N	793	-0-	-0-	-0-			66 1 35 4			683 3 9 9	Y	8		8 0			1
03		800 N	800	-0-	-0-	-0-			69 1 9 4			709 3 13 9	Y	12		11 0			2
04		723 N	723	-0-	-0-	-0-			79 1 11 4			623 3 10 9	Y	9		9 0			2
05		837 N	-0-	-0-	-837	-0-							Y	-0-		2 0			-0-
06		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-			130 1 15 4			939 3 8 9	Y	7		6 0			1
07		744 N	614	-0-	-130	-0-			68 1 3 4			541 3 2 9	Y	2		3 0			-0-
GLASSCOCK "AB" FEE			WELL #: 2			RRCID -> 156570			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8655			PERF. 8063 - 8474				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
STERLING "T" FEE			WELL #: 13			RRCID -> 156572			COMPL. DATE 08/17/1993			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 7770 - 8157				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
STERLING 'X' FEE			WELL #: 9			RRCID -> 157131			COMPL. DATE 04/01/1994			TOTAL DEPTH 8340			PERF. 7916 - 8272				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
STERLING 'X' FEE			WELL #: 3			RRCID -> 157132			COMPL. DATE 09/15/1992			TOTAL DEPTH 8195			PERF. 7847 - 8041				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
REAGAN 'H' FEE			WELL #: 3			RRCID -> 157133			COMPL. DATE 07/22/1995			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 8139 - 8492				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//	20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//	148113							
STERLING 'P' FEE			WELL #:	6	RRCID -> 157135	COMPL. DATE 09/23/1992	TOTAL DEPTH	7965	PERF. 7584 -	7853	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
STERLING 'X' FEE			WELL #:	8	RRCID -> 157136	COMPL. DATE 01/03/1993	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7904 -	8224	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
COPE, E. B.			WELL #:	8	RRCID -> 160026	COMPL. DATE 12/07/1983	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7864 -	8252	
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	15 1	248 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	16 1	260 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19 1	274 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
05	279 N	57	-0-	-222	-0-	4 1	52 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
*06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	23 1	369 3	Y	1	1 0	-0-
						6 4	1 9				
*07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	31 1	489 3	Y	4	4 0	-0-
						2 4	4 9				
COPE, E. B. "B"			WELL #:	3	RRCID -> 160030	COMPL. DATE 11/24/1983	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 7902 -	8130	
*02	754 N	461	-0-	-293	-0-	26 1	408 3	Y	6	5 0	1
						20 4	7 9				
*03	775 N	421	-0-	-354	-0-	24 1	384 3	Y	7	7 0	1
						5 4	8 9				
04	660 N	227	-0-	-433	-0-	14 1	206 3	Y	3	4 0	-0-
						4 4	3 9				
05	496 N	27	-0-	-469	-0-	2 1	24 3	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
*06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	47 1	740 3	Y	4	3 0	1
						12 4	4 9				
*07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	42 1	652 3	Y	-0-	1 0	-0-
						3 4					
STERLING "S" FEE			WELL #:	4	RRCID -> 160031	COMPL. DATE 02/12/1985	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7796 -	8035	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING "T" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160032		COMPL. DATE 01/16/1982		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	56 1	581 3	Y	8	8 0		1
						29 4	9 9					
*03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	69 1	711 3	Y	14	13 0		2
						9 4	15 9					
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	78 1	621 3	Y	14	14 0		2
						11 4	15 9					
*05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
*06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	108 1	781 3	Y	13	11 0		2
						13 4	14 9					
*07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	122 1	978 3	Y	22	22 0		2
						5 4	24 9					

REAGAN 'I' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 162581		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			-0-

STERLING "S" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164423		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COPE, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 170201		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COPE-ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170202		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335				
02	522 N	271	-0-	-251	-0-	15 1	237 3	Y	6	6 0		1
						12 4	7 9					
03	589 N	511	-0-	-78	-0-	30 1	466 3	Y	8	8 0		1
						6 4	9 9					
04	570 N	364	-0-	-206	-0-	22 1	326 3	Y	9	9 0		1
						6 4	10 9					
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	47 1	619 3	Y	27	24 0		4
						7 4	30 9					
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	36 1	575 3	Y	9	12 0		1
						9 4	10 9					
*07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	25 1	378 3	Y	8	8 0		1
						2 4	9 9					

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113												
COPE, E. B. "B"			WELL #:		2	RRCID -> 170203		COMPL. DATE 10/04/1981		TOTAL DEPTH 8349		PERF. 7929 - 8230					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "P" FEE			WELL #:		4	RRCID -> 170205		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7610 - 7851					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B.			WELL #:		1	RRCID -> 170342		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 8441		PERF. 7860 - 8206					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN 'G' FEE			WELL #:		2	RRCID -> 181628		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 8068 - 8444					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE			WELL #:		13	RRCID -> 193279		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7802 - 8178					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE-SEALE UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 193533		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 8120 - 8323					
02	435	N	322	-0-	-113	-0-	18	1	280	3	Y	9	9	0			1
							14	4	10	9							
03	465	N	394	-0-	-71	-0-	22	1	357	3	Y	9	9	0			1
							5	4	10	9							
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	353	3	Y	12	11	0			2
							6	4	13	9							
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	29	1	385	3	Y	8	9	0			1
							4	4	9	9							
*06	390	N	362	-0-	-28	-0-	20	1	330	3	Y	6	6	0			1
							5	4	7	9							
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	22	1	346	3	Y	7	7	0			1
							2	4	8	9							

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE-SEALE UNIT				//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED RRCID -> 193534	CAPACITY COMPL. DATE 11/19/2002				TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7988 - 8278	CNTY: GLASSCOCK			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	464 N	332	-0-	-132	-0-		18	1	289	3	Y	10	10	0			1
03	496 N	409	-0-	-87	-0-		14	4	11	9							
04	390 N	365	-0-	-25	-0-		24	1	370	3	Y	9	9	0			1
*05	436 N	436	-0-	-0-	-0-		5	4	10	9							
*06	391 N	391	-0-	-0-	-0-		22	1	328	3	Y	8	8	0			1
*07	447 N	447	-0-	-0-	-0-		6	4	9	9							
							30	1	391	3	Y	10	10	0			1
							4	4	11	9							
							23	1	352	3	Y	9	9	0			1
							6	4	10	9							
							27	1	410	3	Y	7	7	0			1
							2	4	8	9							

COPE, E. B. "B"				WELL #:	1	RRCID -> 195425	COMPL. DATE 02/24/1981				TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7886 - 8115				
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-		38	1	592	3	Y	12	12	0			1
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-		30	4	13	9							
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-		42	1	675	3	Y	12	11	0			2
05	713 N	150	-0-	-563	-0-		9	4	13	9							
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-		39	1	579	3	Y	8	9	0			1
*07	852 N	852	-0-	-0-	-0-		10	4	9	9							
							10	1	137	3	Y	2	3	0			-0-
							1	4	2	9							
							55	1	871	3	Y	12	10	0			2
							14	4	13	9							
							51	1	788	3	Y	8	9	0			1
							4	4	9	9							

COPE, E. B. "B"				WELL #:	4	RRCID -> 195426	COMPL. DATE 04/10/2003				TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7946 - 8212				
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-		18	1	291	3	Y	-0-					-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-		15	4									
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-		24	1	383	3	Y	-0-					-0-
05	341 N	21	-0-	-320	-0-		5	4									
*06	411 N	411	-0-	-0-	-0-		14	1	204	3	Y	5	4	0			1
*07	296 N	296	-0-	-0-	-0-		4	4	6	9							
							1	1	20	3	Y	-0-	1	0			-0-
							23	1	376	3	Y	5	4	0			1
							6	4	6	9							
							18	1	273	3	Y	3	4	0			-0-
							2	4	3	9							

STERLING 'T' FEE				WELL #:	6	RRCID -> 198432	COMPL. DATE 09/03/2003				TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7801 - 8177				
*02	754 N	754	-0-	-0-	-0-		63	1	651	3	Y	6	6	0			1
*03	837 N	733	-0-	-104	-0-		33	4	7	9							
04	810 N	682	-0-	-128	-0-		63	1	652	3	Y	8	8	0			1
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-		9	4	9	9							
*06	882 N	882	-0-	-0-	-0-		74	1	589	3	Y	7	7	0			1
*07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		11	4	8	9							
											Y	-0-	1	0			-0-
							105	1	758	3	Y	6	5	0			1
							12	4	7	9							
							124	1	987	3	Y	4	5	0			-0-
							5	4	4	9							

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "T" FEE				//CONT.// //CONT.// WELL #: 7	20101 500 148113	ASSOCIATED RRCID -> 202035	CAPACITY COMPL. DATE 09/22/2003				CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-		52 1	27 4	547 8	3 9	Y	7	6 0				1
03	713 N	623	-0-	-90	-0-		53 1	7 4	552 11	3 9	Y	10	9 0				2
04	660 N	191	-0-	-469	-0-		21 1	3 4	165 2	3 9	Y	2	4 0				-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-						Y	-0-					-0-
*06	969 N	969	-0-	-0-	-0-		114 1	14 4	829 12	3 9	Y	11	9 0				2
*07	739 N	739	-0-	-0-	-0-		81 1	3 4	648 7	3 9	Y	6	7 0				1

COPE, E. B.				WELL #: 14	RRCID -> 203713	COMPL. DATE 04/11/2004	TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182										
02	348 N	335	-0-	-13	-0-	19 1	15 4	301 3	Y	-0-							-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	19 1	5 4	327 3	Y	-0-							-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	20 1	5 4	297 3	Y	-0-							-0-
05	372 N	57	-0-	-315	-0-	4 1	1 4	52 3	Y	-0-							-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	22 1	6 4	347 3	Y	-0-							-0-
*07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	33 1	2 4	507 3	Y	-0-							-0-

COPE, E. B.				WELL #: 7	RRCID -> 203718	COMPL. DATE 02/16/2004	TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132										
02	348 N	220	-0-	-128	-0-	13 1	10 4	197 3	Y	-0-							-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15 1	3 4	229 3	Y	-0-							-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11 1	3 4	163 42	3 9	Y	38	32 0					6
*05	248 N	38	-0-	-210	-0-	2 1	10 9	26 3	Y	9		14 0					1
*06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	17 1	4 4	276 28	3 9	Y	25	23 0					3
*07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	24 1	2 4	363 50	3 9	Y	45	44 0					4

STERLING 'U' FEE				WELL #: 2	RRCID -> 203735	COMPL. DATE 03/28/2004	TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295										
*02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	35 1	18 4	368 6	3 9	Y	5	5 0					1
03	434 N	418	-0-	-16	-0-	36 1	5 4	370 7	3 9	Y	6	6 0					1
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	61 1	9 4	480 56	3 3	Y	-0-	1 0					-0-
05	465 N	102	-0-	-363	-0-	46 1	15 4	911 4	3 9	Y	-0-						-0-
*06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	125 1	4 9	911 4	3 9	Y	4	3 0					1
*07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	76 1	3 4	606 3	Y	-0-		1 0					-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.				//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113 WELL #:	2	ASSOCIATED RRCID -> 204011	COMPL. DATE	N/A	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK	8428 PERF. 7820 - 8078			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COPE, E. B.				WELL #:	4	RRCID -> 204012	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7870 - 8162			
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	24 1	368 3	Y	6	6 0	1			
						18 4	7 9							
*03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	25 1	399 3	Y	8	8 0	1			
						5 4	9 9							
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	31 1	450 3	Y	1	2 0	-0-			
						8 4	1 9							
05	434 N	93	-0-	-341	-0-	6 1	86 3	Y	-0-		-0-			
						1 4								
*06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	45 1	706 3	Y	5	4 0	1			
						12 4	6 9							
*07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	48 1	746 3	Y	15	15 0	1			
						4 4	17 9							
COPE, E. B.				WELL #:	5	RRCID -> 204013	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8335	PERF. 7784 - 8094			
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
COPE, E. B.				WELL #:	9	RRCID -> 204015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7854 - 8105			
02	522 N	411	-0-	-111	-0-	24 1	369 3	Y	-0-		-0-			
						18 4								
03	465 N	409	-0-	-56	-0-	24 1	380 3	Y	-0-		-0-			
						5 4								
04	420 N	398	-0-	-22	-0-	25 1	366 3	Y	-0-		-0-			
						7 4								
05	403 N	73	-0-	-330	-0-	5 1	67 3	Y	-0-		-0-			
						1 4								
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	28 1	443 3	Y	-0-		-0-			
						7 4								
*07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	32 1	496 3	Y	-0-		-0-			
						2 4								
COPE, E. B.				WELL #:	13	RRCID -> 204019	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7790 - 8046			
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	69 1	1085 3	Y	3	4 0	-0-			
						54 4	3 9							
*03	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	71 1	1136 3	Y	5	4 0	1			
						15 4	6 9							
04	1200 N	1148	-0-	-52	-0-	73 1	1049 3	Y	6	6 0	1			
						19 4	7 9							
*05	1271 N	208	-0-	-1063	-0-	14 1	191 3	Y	1	2 0	-0-			
						2 4	1 9							
*06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	79 1	1266 3	Y	6	5 0	1			
						21 4	7 9							
07	1178 N	802	-0-	-376	-0-	48 1	747 3	Y	3	4 0	-0-			
						4 4	3 9							

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
COPE, E. B.		WELL #:		15		RRCID -> 204020		COMPL. DATE		N/A				
										TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	290 N	221	-0-	-69	-0-		13 1	198 3	Y		-0-			-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-		10 4	225 3	Y		-0-			-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-		14 1	241 3	Y		-0-			-0-
05	248 N	52	-0-	-196	-0-		3 4	48 3	Y		-0-			-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-		4 1	316 3	Y		-0-			-0-
*07	374 N	374	-0-	-0-	-0-		20 1	350 3	Y		-0-			-0-
							5 4							
							22 1							
							2 4							

GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #:	3	RRCID -> 207899	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428			
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-		10 1	100 3	Y		-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-		5 4	204 3	Y		-0-			-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-		20 1	114 3	Y		1	1 0		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		3 4	1 9	Y		-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		14 1		Y		-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		2 4		Y		-0-			-0-

STERLING 'X' FEE				WELL #:	5	RRCID -> 209351	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

MAHAFFEY, P.T.				WELL #:	3	RRCID -> 213968	COMPL. DATE 03/19/1996				TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

GLASSCOCK "W" FEE				WELL #:	16	RRCID -> 218240	COMPL. DATE 07/09/1994				TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490			
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-		19 1	193 3	Y		-0-			-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-		10 4	176 3	Y		75	64 0		11
04	210 N	78	-0-	-132	-0-		17 1	83 9	Y		33	39 0		5
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		2 4	36 3	Y		-0-	5 0		-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		5 1	36 9	Y		-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		1 4		Y		-0-			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113															
COPE, E. B.		WELL #: 12		RRCID -> 219582		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7788		- 8050					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-		27 1	428 3	Y		-0-					-0-
								21 4									
03	496 N	482	-0-	-14	-0-	-0-		28 1	448 3	Y		-0-					-0-
								6 4									
*04	480 N	286	-0-	-194	-0-	-0-		18 1	259 3	Y		4		3 0			1
								5 4									
*05	496 N	30	-0-	-466	-0-	-0-		2 1	28 3	Y		-0-		1 0			-0-
*06	480 N	199	-0-	-281	-0-	-0-		12 1	180 3	Y		4		3 0			1
								3 4									
*07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-		22 1	339 3	Y		4		5 0			-0-
								2 4									

STERLING 'P' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 219681		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7601		- 7877					
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-		35 1	545 3	Y		6		6 0			1
								27 4									
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-		31 1	488 3	Y		6		6 0			1
								6 4									
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-		19 1	279 3	Y		2		3 0			-0-
								5 4									
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "P" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 219838		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7707		- 7880					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 219841		COMPL. DATE 04/28/1996		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 8216		- 8296					
02	841 N	715	-0-	-126	-0-	-0-		40 1	640 3	Y		3		3 0			-0-
								32 4									
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-		52 1	826 3	Y		7		6 0			1
								11 4									
04	810 N	528	-0-	-282	-0-	-0-		33 1	480 3	Y		5		5 0			1
								9 4									
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-					Y	-0-		1 0			-0-
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	-0-		102 1	1604 3	Y		11		9 0			2
								26 4									
*07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-		109 1	1680 3	Y		5		6 0			1
								8 4									

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219846		COMPL. DATE 06/12/1945		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8196		- 8464					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113													
STERLING 'P'			WELL #: 5		RRCID -> 219969		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7707 - 7917					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GLASSCOCK 'AB' FEE			WELL #: 3		RRCID -> 220035		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7986 - 8415					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GLASSCOCK 'AB' FEE			WELL #: 5		RRCID -> 220067		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 8058 - 8416					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING 'Y' FEE			WELL #: 9		RRCID -> 220455		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 8680		PERF. 8163 - 8284					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING 'AA' FEE			WELL #: 2		RRCID -> 225772		COMPL. DATE 06/04/1995		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8195 - 8383					
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	16	14	0			2
						3	4	18	9							
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	11	12	0			1
						1	4	12	9							
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	9	9	0			1
						1	4	10	9							
*05	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	36	3	Y	6	6	0			1
						7	9									
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	7	7	0			1
						1	4	8	9							
*07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	7	7	0			1
						8	9									
STERLING 'AA' FEE			WELL #: 5		RRCID -> 226565		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8086 - 8348					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. REAGAN 'G' FEE			//CONT.// //CONT.// WELL #:			20101 500 148113 3	ASSOCIATED RRCID -> 234472			CAPACITY COMPL. DATE 12/20/2007			CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING 'S' FEE						WELL #:	8	RRCID -> 236236	COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GLASSCOCK FEE						WELL #:	1	RRCID -> 236869	COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
REAGAN 'H' FEE						WELL #:	5	RRCID -> 238318	COMPL. DATE 11/26/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REAGAN 'I' FEE						WELL #:	2	RRCID -> 240484	COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING -S- FEE						WELL #:	2	RRCID -> 269110	COMPL. DATE 12/28/1982			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057							
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	583	3	N	11	12	0			1
									29	4	12	9							
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	673	3	N	13	12	0			2
									9	4	14	9							
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	603	3	N	17	16	0			3
									11	4	19	9							
*05	651	N	125	-0-	-526	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	2	5	0			-0-
									1	4	2	9							
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	584	3	N	18	16	0			2
									9	4	20	9							
*07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	601	3	N	16	17	0			1
									3	4	18	9							

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC				220855						
TERRY, I. W. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 153128	COMPL. DATE 05/29/1980	TOTAL DEPTH	8655	PERF. 8316 -	8526
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TERRY, I. W. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 153129	COMPL. DATE 07/24/1980	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8205 -	8283
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC				423716						
DOOLEY, B. F.		WELL #:		1	RRCID -> 120914	COMPL. DATE 05/02/1979	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8125 -	8202
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DOOLEY, B. F.		WELL #:		3	RRCID -> 121001	COMPL. DATE 10/03/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8159 -	8229
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ESTELLE COUNCIL "70"		WELL #:		1	RRCID -> 134497	COMPL. DATE 09/01/1980	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8214 -	8464
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
COPE, R. L.		WELL #:		3	RRCID -> 153090	COMPL. DATE 11/05/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8008 -	8187
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN)				//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.//				423716											
COPE, R. L.				WELL #:		4	RRCID -> 153091		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8000 - 8233		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
COPE, R. L.				WELL #:		6	RRCID -> 153092		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 7987 - 8394		
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-		904	2			Y	-0-			1
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-		1143	2			Y	-0-			1
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		1030	2			Y	-0-			1
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-		869	2			Y	-0-			1
06	750 N	629	-0-	-121	-0-		629	2			Y	-0-			1
07	775 N	690	-0-	-85	-0-		690	2			Y	-0-			1
COPE, R. L.				WELL #:		7	RRCID -> 153093		COMPL. DATE 04/15/1983		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7968 - 8378		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
COPE-BODINE				WELL #:		1	RRCID -> 153096		COMPL. DATE 07/16/1980		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8052 - 8449		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
GLASS, D. L.				WELL #:		6	RRCID -> 153103		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 8485		PERF. 8032 - 8291		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
GLASS, D. L.				WELL #:		8	RRCID -> 153104		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8063 - 8359		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TERRY, I. W.				WELL #:		4	RRCID -> 153114		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7933 - 8247		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.//		423716												
TERRY, I. W.		WELL #:		5	RRCID -> 153115		COMPL. DATE 06/27/1980		TOTAL DEPTH 8627		PERF. 8121 - 8398			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		9	RRCID -> 153116		COMPL. DATE 09/09/1980		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7974 - 8206			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		13	RRCID -> 153119		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7898 - 8277			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TERRY, I. W. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 153126		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8143 - 8394			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WATSON, J. E.		WELL #:		1	RRCID -> 153131		COMPL. DATE 05/12/1973		TOTAL DEPTH 8623		PERF. 8090 - 8332			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATSON, J. E.		WELL #:		2	RRCID -> 153132		COMPL. DATE 07/26/1980		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8225 - 8375			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		2	RRCID -> 157749		COMPL. DATE 03/01/1981		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

CONGR, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK														
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716														
GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318														
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TERRY, I. W. WELL #: 17 RRCID -> 157881 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COPE, R. L. WELL #: 5 D RRCID -> 159295 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A														
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395														
02	493 N	349	-0-	-144	-0-	349	3			Y	-0-			-0-
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-			-0-
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-			-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-			-0-
06	540 N	462	-0-	-78	-0-	462	3			Y	-0-			-0-
07	558 N	445	-0-	-113	-0-	445	3			Y	-0-			-0-

CONGR, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716																			
COPE-BODINE "A" WELL #: 1										RRCID -> 160607		COMPL. DATE 10/30/1995		TOTAL DEPTH 8532		PERF. 8156 - 8351			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363																			
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-			411	2		Y	-0-					-0-	
03	465	N	406	-0-	-59	-0-			406	2		Y	-0-					-0-	
04	450	N	434	-0-	-16	-0-			434	2		Y	-0-					-0-	
05	434	N	218	-0-	-216	-0-			218	2		Y	-0-					-0-	
06	390	N	263	-0-	-127	-0-			263	2		Y	-0-					-0-	
07	434	N	343	-0-	-91	-0-			343	2		Y	-0-					-0-	
COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A																			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DOOLEY, B.F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A																			
02	174	N	134	-0-	-40	-0-			134	2		Y	-0-					-0-	
03	186	N	132	-0-	-54	-0-			132	2		Y	-0-					-0-	
04	150	N	137	-0-	-13	-0-			137	2		Y	-0-					-0-	
05	155	N	73	-0-	-82	-0-			73	2		Y	-0-					-0-	
06	120	N	88	-0-	-32	-0-			88	2		Y	-0-					-0-	
07	155	N	114	-0-	-41	-0-			114	2		Y	-0-					-0-	
TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A																			
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-			105	2		Y	-0-					-0-	
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-			113	2		Y	-0-					-0-	
04	120	N	109	-0-	-11	-0-			109	2		Y	-0-					-0-	
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-			111	2		Y	-0-					-0-	
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-			102	2		Y	-0-					-0-	
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-			96	2		Y	-0-					-0-	
COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

CONGR, SW (PENN)										CNTY: GLASSCOCK									
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716																			
WATSON, J.E.																			
WELL #: 5										RRCID -> 180954									
										COMPL. DATE 02/01/2001									
										TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
COPE-BODINE										WELL #: 3									
										RRCID -> 187930									
										COMPL. DATE 09/01/2001									
										TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321									
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
WATSON, J. E. 'A'										WELL #: 1									
										RRCID -> 225832									
										COMPL. DATE 06/29/2002									
										TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285									
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-				-0-			
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-				-0-			
04	570	N	422	-0-	-148	-0-	422	2			N	-0-				-0-			
05	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-				-0-			
*06	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	2			N	-0-				-0-			
	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-				-0-			
GLASS, D. L.										WELL #: 7									
										RRCID -> 281727									
										COMPL. DATE 12/13/2001									
										TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363									
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-				-0-			
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-				-0-			
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	3			Y	-0-				-0-			
05	527	N	351	-0-	-176	-0-	351	3			Y	-0-				-0-			
06	510	N	322	-0-	-188	-0-	322	3			Y	-0-				-0-			
07	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	3			Y	-0-				-0-			
KING ENERGY RESOURCES										465526									
FLINT										WELL #: 1									
										RRCID -> 283116									
										COMPL. DATE 11/24/1984									
										TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025									
02	261	N	235	-0-	-26	-0-	235	2			N	-0-				-0-			
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				-0-			
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-				-0-			
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-				-0-			
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-				-0-			
07	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-				-0-			
FLINT										WELL #: 2									
										RRCID -> 283153									
										COMPL. DATE 12/09/1984									
										TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868									
02	261	N	235	-0-	-26	-0-	235	2			N	-0-				-0-			
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				-0-			
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-				-0-			
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-				-0-			
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-				-0-			
07	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-				-0-			

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
STANOLIND PRODUCTION LLC				813985								
EDMONDSON "A"		WELL #:		1	RRCID -> 158033	COMPL. DATE 10/31/1981	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 8121	-	8472	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-			106
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		Y	-0-			106
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	15 2		Y	-0-			106
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			106
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-			106
*07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-			106
EDMONDSON		WELL #:		1	RRCID -> 217365	COMPL. DATE 10/07/1981	TOTAL DEPTH	8486	PERF. 8083	-	8401	
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		Y	-0-			-0-
04	90 N	22	-0-	-68	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-			-0-
*07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		Y	-0-			-0-
EDMONDSON		WELL #:		3	RRCID -> 217371	COMPL. DATE 03/29/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8030	-	8386	
02	319 N	151	-0-	-168	-0-	143 2	8 9	Y	7			128
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	328 2	1 9	Y	1			129
04	330 N	82	-0-	-248	-0-	82 2		Y	-0-			129
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			129
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	445 2	14 9	Y	13			142
*07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	398 2	7 9	Y	6			148
EDMONDSON		WELL #:		4	RRCID -> 217482	COMPL. DATE 11/05/1982	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 8107	-	8457	
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		Y	-0-			-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-			-0-
*07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-			-0-
EDMONDSON -A-		WELL #:		5	RRCID -> 281801	COMPL. DATE 08/30/2006	TOTAL DEPTH	8716	PERF. 8128	-	8387	
02	580 N	502	-0-	-78	-0-	502 2		N	-0-			130
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			130
04	420 N	272	-0-	-148	-0-	272 2		N	-0-			130
05	527 N	3	-0-	-524	-0-	3 2		N	-0-			130
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		N	-0-			130
*07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-			130
EDMONDSON		WELL #:		6	RRCID -> 284701	COMPL. DATE 11/04/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 8111	-	8406	
02	1276 N	571	-0-	-705	-0-	571 2		Y	-0-			-0-
03	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	1313 2		Y	-0-			-0-
04	1320 N	328	-0-	-992	-0-	328 2		Y	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2		Y	-0-			-0-
*07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		Y	-0-			-0-
EDMONDSON		WELL #:		5	RRCID -> 284713	COMPL. DATE 09/19/2006	TOTAL DEPTH	8708	PERF. 8135	-	8446	
02	1160 N	918	-0-	-242	-0-	918 2		Y	-0-			-0-
03	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	1194 2		Y	-0-			-0-
04	1200 N	298	-0-	-902	-0-	298 2		Y	-0-			-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-			-0-
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		Y	-0-			-0-
*07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN)				//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK							
STANOLIND PRODUCTION LLC				//CONT.//		813985														
EDMONDSON -A-				WELL #:		3	RRCID -> 285850		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8137 - 8490							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-				68 2			Y	-0-					-0-	
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-				60 2			Y	-0-					-0-	
04		60 N	15	-0-	-45	-0-				15 2			Y	-0-					-0-	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-					-0-	
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-				81 2			Y	-0-					-0-	
*07		72 N	72	-0-	-0-	-0-				72 2			Y	-0-					-0-	
EDMONDSON -A-				WELL #:		4	RRCID -> 285888		COMPL. DATE 12/03/1982		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 6167 - 8526							
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-				169 2			Y	-0-					-0-	
03		155 N	149	-0-	-6	-0-				149 2			Y	-0-					-0-	
04		150 N	37	-0-	-113	-0-				37 2			Y	-0-					-0-	
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-							Y	-0-					-0-	
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-				202 2			Y	-0-					-0-	
*07		181 N	181	-0-	-0-	-0-				181 2			Y	-0-					-0-	
CONGER, SW (WOLFCAMP)						20101 750	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.						148113														
STERLING "G" FEE				WELL #:		15	RRCID -> 203337		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 6366 - 6424							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
STERLING 'O' FEE				WELL #:		14	RRCID -> 243270		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6868 - 8287							
*01	558 N	504	-0-	-54	-0-	41	1	451	3	Y	5	6	0						-0-	
						6	4	6	9											
*02	493 N	407	-0-	-86	-0-	30	1	355	3	Y	4	4	0						-0-	
						18	4	4	9											
*03	527 N	496	-0-	-31	-0-	41	1	445	3	Y	4	3	0						1	
						6	4	4	9											
04	480 N	333	-0-	-147	-0-	36	1	288	3	Y	4	4	0						1	
						5	4	4	9											
*05	434 N	69	-0-	-365	-0-	5	1	63	3	Y	-0-	1	0						-0-	
						1	4													
*06	480 N	328	-0-	-152	-0-	13	1	309	3	Y	1	1	0						-0-	
						5	4	1	9											
*07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	388	3	Y	2	2	0						-0-	
						2	4	2	9											
COSTA (CLEAR FORK, UPPER)						20897 575	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE							
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC						330180														
TUCKER, NELLIE "C"				WELL #:		1	RRCID -> 097508		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 4327		PERF. 3330 - 4257							
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-								48	
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-								48	
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-								48	
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-								48	
06	270 N	75	-0-	-195	-0-	75	2			N	-0-								48	
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT								48	

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.//		20897 575		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE							
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC		//CONT.//		330180															
TUCKER, NELLIE "C"		WELL #:		2		RRCID -> 097948		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH		4368 PERF. 3332 - 3458							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					21	
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					21	
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					21	
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					21	
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					21	
07	558 N	NO RPT	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					N	NO RPT					21	

RAMTEX ENERGY LLC				690225															
ROGERS				WELL #:		2		RRCID -> 097172		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH		4300 PERF. 3347 - 3480					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

REYNOLDS				WELL #:		1 C		RRCID -> 098919		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH		4337 PERF. 3354 - 3408					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

ROGERS				WELL #:		3		RRCID -> 099735		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH		4300 PERF. 3348 - 3420					
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					105	
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					105	
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					105	
05	930 N	842	-0-	-0-	-88	-0-	-0-	842	2			N	-0-					105	
06	900 N	638	-0-	-0-	-262	-0-	-0-	638	2			N	-0-					105	
07	930 N	317	-0-	-0-	-613	-0-	-0-	317	2			N	-0-					105	

ROGERS				WELL #:		4		RRCID -> 099869		COMPL. DATE 05/23/1982		TOTAL DEPTH		4350 PERF. 3338 - 3417					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

REYNOLDS				WELL #:		3		RRCID -> 117462		COMPL. DATE 06/08/1985		TOTAL DEPTH		4360 PERF. 3387 - 3517					
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2019																			

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)			//CONT.//			20897 575			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE					
WILCO OPERATING						923110														
SYNDICATE FEE "A"			WELL #:			4			RRCID -> 124456			COMPL. DATE 04/23/1987			TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					153	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					153	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					153	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					153	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					153	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					153	
COV (MORROW)						21180 400			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CULBERSON					
MOONTOWER RESOURCES SWD, LLC						578446														
SAN SABA SWD STATE			WELL #:			1			RRCID -> 271386			COMPL. DATE 04/20/2012			TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102					
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SATURN SWD OPERATING LLC						748767														
H. M. PHILLIPS STATE 94			WELL #:			1D			RRCID -> 282178			COMPL. DATE 08/06/2016			TOTAL DEPTH 5202 PERF. 2710 - 4555					
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
COWDEN, NORTH						21289 001			ASSOCIATED			49B			CNTY: ECTOR					
SAGUARO PETROLEUM, LLC						743325														
TXL			WELL #:			4			RRCID -> 153199			COMPL. DATE 01/18/1980			TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A					
02	87 #	7	-0-	-80	-0-	7	2					Y	-0-						-0-	
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2					Y	-0-						-0-	
04	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2					Y	-0-						-0-	
05	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2					Y	-0-						-0-	
06	12 #	-0-	-0-	-12	-0-							Y	-0-						-0-	
07	5 #	-0-	-0-	-5	-0-							Y	-0-						-0-	
COYANOSA (DEVONIAN)						21382 375			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
APACHE CORPORATION						027200														
NEAL, J. O. 43			WELL #:			1			RRCID -> 032601			COMPL. DATE 03/11/1964			TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684							N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684							N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684							N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684							N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684							N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684							N	NO RPT						-0-	
CHISOS OPERATING, INC.						149441														
THAGARD, GEORGE F., ET AL			WELL #:			1 U			RRCID -> 038576			COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 15650 PERF. 11331 - 15080					
02	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	3					N	-0-						26	
03	10323 X	7196	-0-	-3127	-0-	7196	3					N	-0-						26	
04	9990 X	5473	-0-	-4517	-0-	5473	3					N	-0-						26	
05	11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	11041	3					N	-0-						26	
06	10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	3					N	-0-						26	
*07	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	10877	3					N	-0-						26	

COYANOSA (DEVONIAN)													CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.															
SIBLEY UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-				-0-
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-				-0-
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-				-0-
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-				-0-
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-				-0-
*07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-				-0-
COYANOSA UNIT #1													WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977		
02	14744 X	14744	-0-	-0-	-0-	14744	3			N	-0-				-0-
03	13485 X	12934	-0-	-551	-0-	12934	3			N	-0-				-0-
04	13050 X	11732	-0-	-1318	-0-	11732	3			N	-0-				-0-
05	13485 X	13252	-0-	-233	-0-	13252	3			N	-0-				-0-
06	13050 X	12829	-0-	-221	-0-	12829	3			N	-0-				-0-
*07	23602 X	23602	-0-	-0-	-0-	23602	3			N	-0-				-0-
SIBLEY, EFFIE POTTS													WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A		
02	6554 X	6543	-0-	-11	-0-	6543	3			N	-0-				-0-
03	7006 X	6036	-0-	-970	-0-	6036	3			N	-0-				-0-
04	6720 X	6037	-0-	-683	-0-	6037	3			N	-0-				-0-
05	7006 X	6795	-0-	-211	-0-	6795	3			N	-0-				-0-
06	6780 X	6405	-0-	-375	-0-	6405	3			N	-0-				-0-
07	7006 X	6868	-0-	-138	-0-	6868	3			N	-0-				-0-
ATHEY UNIT													WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A		
02	4814 X	1573	-0-	-3241	-0-	1573	3			N	-0-				-0-
03	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-				-0-
04	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-				-0-
05	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			N	-0-				-0-
06	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-				-0-
07	4402 X	4272	-0-	-130	-0-	4272	3			N	-0-				-0-
COYANOSA UNIT NO. 3													WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966		
02	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			N	-0-				-0-
03	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-				-0-
04	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-				-0-
05	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			N	-0-				-0-
06	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-				-0-
*07	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-				-0-
COYANOSA UNIT 4													WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885		
02	6264 X	5768	-0-	-496	-0-	5768	3			N	-0-				-0-
03	6696 X	6388	-0-	-308	-0-	6388	3			N	-0-				-0-
04	6480 X	5846	-0-	-634	-0-	5846	3			N	-0-				-0-
05	6696 X	6238	-0-	-458	-0-	6238	3			N	-0-				-0-
06	6180 X	5842	-0-	-338	-0-	5842	3			N	-0-				-0-
07	6386 X	5497	-0-	-889	-0-	5497	3			N	-0-				-0-
COYANOSA UNIT 5													WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COYANOSA (DEVONIAN)				//CONT.//	21382 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936														
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-				WELL #:	1 U	RRCID ->	038234	COMPL. DATE	01/07/1966	TOTAL	DEPTH	15800	PERF.	N/A					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	22759 X	22759	-0-	-0-	-0-	-0-	22759	3				N	-0-					-0-	
03	10695 X	7838	-0-	-2857	-0-	-0-	7838	3				N	-0-					-0-	
04	10350 X	4454	-0-	-5896	-0-	-0-	4454	3				N	-0-					-0-	
05	10695 X	5037	-0-	-5658	-0-	-0-	5037	3				N	-0-					-0-	
06	10350 X	5049	-0-	-5301	-0-	-0-	5049	3				N	-0-					-0-	
07	10695 X	4274	-0-	-6421	-0-	-0-	4274	3				N	-0-					-0-	
COYANOSA (ELLENBURGER)					21382 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
APACHE CORPORATION					027200														
NEAL, J. O. 43				WELL #:	1	RRCID ->	032705	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL	DEPTH	15142	PERF.	11941	-	15142			
02	3509 X	99	-0-	-3410	-0-	-0-	99	3				N	-0-					45	
03	3751 X	1639	-0-	-2112	-0-	-0-	1639	3				N	-0-					45	
04	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	-0-	4157	3				N	-0-					45	
05	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	-0-	4444	3				N	-0-					45	
06	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	-0-	3085	3				N	-0-					45	
07	4309 X	2784	-0-	-1525	-0-	-0-	2784	3				N	-0-					45	
CHISOS OPERATING, INC.					149441														
THAGARD, GEORGE F., ET AL				WELL #:	1 L	RRCID ->	038814	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL	DEPTH	15650	PERF.	11331	-	15080			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
XTO ENERGY INC.					945936														
SIBLEY, EFFIE POTTS				WELL #:	2 L	RRCID ->	035344	COMPL. DATE	02/26/1965	TOTAL	DEPTH	15654	PERF.	N/A					
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ATHEY UNIT				WELL #:	2 L	RRCID ->	035346	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL	DEPTH	15430	PERF.	14780	-	15430			
02	6148 X	4823	-0-	-1325	-0-	-0-	4823	3				N	-0-					-0-	
03	7440 X	5182	-0-	-2258	-0-	-0-	5182	3				N	-0-					-0-	
04	7500 X	5023	-0-	-2477	-0-	-0-	5023	3				N	-0-					-0-	
05	7750 X	5189	-0-	-2561	-0-	-0-	5189	3				N	-0-					-0-	
06	7500 X	5049	-0-	-2451	-0-	-0-	5049	3				N	-0-					-0-	
07	5177 X	5047	-0-	-130	-0-	-0-	5047	3				N	-0-					-0-	
COYANOSA UNIT #1				WELL #:	2 L	RRCID ->	035911	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL	DEPTH	15700	PERF.	14786	-	15446			
02	8497 X	976	-0-	-7521	-0-	-0-	976	3				N	-0-					-0-	
03	9083 X	2049	-0-	-7034	-0-	-0-	2049	3				N	-0-					-0-	
04	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	-0-	6745	3				N	-0-					-0-	
05	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	-0-	7699	3				N	-0-					-0-	
06	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	-0-	8607	3				N	-0-					-0-	
*07	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	-0-	8890	3				N	-0-					-0-	

COYANOSA (ELLENBURGER)			//CONT.//		21382 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
SIBLEY UNIT			WELL #:		2 L	RRCID -> 037040		COMPL. DATE 08/02/1965		TOTAL DEPTH 15315		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		25366 X	25366	-0-	-0-	-0-	25366	3			N	-0-					-0-
03		26970 X	25479	-0-	-1491	-0-	25479	3			N	-0-					-0-
04		24472 X	24472	-0-	-0-	-0-	24472	3			N	-0-					-0-
05		27125 X	26616	-0-	-509	-0-	26616	3			N	-0-					-0-
06		26250 X	25114	-0-	-1136	-0-	25114	3			N	-0-					-0-
07		27125 X	26481	-0-	-644	-0-	26481	3			N	-0-					-0-

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

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-			WELL #:		1 L	RRCID -> 038235		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800		PERF. N/A					
02		26661 X	26661	-0-	-0-	-0-	26661	3			N	-0-					-0-
03		25172 X	23932	-0-	-1240	-0-	23932	3			N	-0-					-0-
04		26025 X	26025	-0-	-0-	-0-	26025	3			N	-0-					-0-
05		25172 X	24942	-0-	-230	-0-	24942	3			N	-0-					-0-
06		25386 X	25386	-0-	-0-	-0-	25386	3			N	-0-					-0-
*07		26941 X	26941	-0-	-0-	-0-	26941	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4			WELL #:		2 L	RRCID -> 039846		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15720		PERF.14687 - 15713			
02		16857 X	16857	-0-	-0-	-0-	16857	3			N	-0-					-0-
03		17395 X	17395	-0-	-0-	-0-	17395	3			N	-0-					-0-
04		17905 X	17905	-0-	-0-	-0-	17905	3			N	-0-					-0-
05		17789 X	17789	-0-	-0-	-0-	17789	3			N	-0-					-0-
06		17652 X	17652	-0-	-0-	-0-	17652	3			N	-0-					-0-
*07		18585 X	18585	-0-	-0-	-0-	18585	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (MISS. 10475)			21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
BREITBURN OPERATING L.P.			090732														
MOORE, WAYNE			WELL #:		10H	RRCID -> 253730		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 11358		PERF.11316 - 13078					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

NEAL, JAMES			WELL #:		1H	RRCID -> 257528		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 10987		PERF.11619 - 13689					
02	435	N	77	-0-	-358	-0-	77	2			N	-0-					262
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					262
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					262
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					262
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262

COYANOSA (MISS. 10475)			//CONT.//		21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
BRITANCO, L.L.C.					093620												
COYANOSA UNIT NO. 503 -M-			WELL #:		503		RRCID -> 167823		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10262 - 10702				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	584	2	39	9	N	35				86
03		837 N	566	-0-	-271	-0-	-0-	485	2	81	9	N	74				160
04		660 N	223	-0-	-437	-0-	-0-	112	2	111	9	N	101	180	1		81
05		651 N	79	-0-	-572	-0-	-0-	77	2	2	9	N	2				83
06		540 N	211	-0-	-329	-0-	-0-	144	2	67	9	N	61				144
07		217 N	84	-0-	-133	-0-	-0-	74	2	10	9	N	9				153
THAGARD TRUST					851052												
THAGARD FEE			WELL #:		1		RRCID -> 042324		COMPL. DATE 07/04/1967		TOTAL DEPTH 10855		PERF. N/A				
02		15096 X	15096	-0-	-0-	-0-	-0-	15096	3			N	-0-				-0-
03		11701 X	11701	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	11591	3	N	-0-				-0-
04		7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	-0-	4374	1	2901	3	N	-0-				-0-
05		10247 X	10247	-0-	-0-	-0-	-0-	5078	1	5169	3	N	-0-				-0-
06		8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	-0-	5077	1	3414	3	N	-0-				-0-
*07		10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	-0-	5156	1	5290	3	N	-0-				-0-
XTO ENERGY INC.					945936												
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-			WELL #:		2 L		RRCID -> 039772		COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL DEPTH 10660		PERF.10475 - 10618				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SIBLEY UNIT			WELL #:		2 U		RRCID -> 042343		COMPL. DATE 07/11/1967		TOTAL DEPTH 15315		PERF. N/A				
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COYANOSA UNIT NO. 4			WELL #:		2 U		RRCID -> 042477		COMPL. DATE 06/01/1967		TOTAL DEPTH 15720		PERF. N/A				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SIBLEY UNIT			WELL #:		3 L		RRCID -> 157435		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 9430 - 10690				
02		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	-0-	3990	3			Y	-0-				37
03		4030 X	3858	-0-	-172	-0-	-0-	3856	3	2	9	Y	2				39
04		3870 X	3791	-0-	-79	-0-	-0-	3791	3			Y	-0-				39
05		4123 X	3789	-0-	-334	-0-	-0-	3789	3			Y	-0-				39
06		3990 X	3684	-0-	-306	-0-	-0-	3684	3			Y	-0-				39
07		4123 X	3825	-0-	-298	-0-	-0-	3825	3			Y	-0-				39

COYANOSA (MISS. 10475)			//CONT.//		21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936													
COYANOSA UNIT NO. 2			WELL #:		2		RRCID -> 178322		COMPL. DATE 12/17/1964		TOTAL DEPTH 15700		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
EFFIE POTTS SIBLEY "B"					WELL #:		1		RRCID -> 243260		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 16280		PERF.10987 - 12641			
02	2900	N	8397	-0-	5497	8438		8397	3			N	-0-				156	
03	3100	N	8477	-0-	5377	13815		8477	3			N	-0-				156	
04	17199	X	3384	-0-	-13815	-0-		3384	3			N	-0-				156	
05	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-		1424	3			N	-0-				156	
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				156	
07	31	X	8	-0-	-23	-0-		8	3			N	-0-				156	
COYANOSA (WOLFCAMP)					21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.					945936													
COYANOSA WOLFCAMP UNIT					WELL #:		801		RRCID -> 019664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9926 - 10115			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT					WELL #:		601		RRCID -> 019665		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 11062		PERF.10092 - 10373			
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT					WELL #:		901		RRCID -> 019666		COMPL. DATE 03/17/1987		TOTAL DEPTH 10986		PERF. 9876 - 9926			
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT					WELL #:		701		RRCID -> 031449		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 12372		PERF. 9960 - 10279			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

COYANOSA (WOLFCAMP)			//CONT.//		21382 875	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #:		501	RRCID ->		031450	COMPL. DATE		10/23/1963	TOTAL DEPTH		10759 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #:		1202	RRCID ->		032087	COMPL. DATE		05/29/1989	TOTAL DEPTH		10430 PERF.10115	- 10374		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #:		1002	RRCID ->		033849	COMPL. DATE		08/23/1964	TOTAL DEPTH		10460 PERF. N/A			
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #:		301	RRCID ->		035612	COMPL. DATE		10/07/1996	TOTAL DEPTH		16000 PERF.10265	- 10766		
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #:		602	RRCID ->		039401	COMPL. DATE		07/14/1966	TOTAL DEPTH		10255 PERF. N/A			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #:		1003	RRCID ->		045381	COMPL. DATE		12/04/1993	TOTAL DEPTH		10700 PERF.10114	- 10264		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #:		1004	RRCID ->		051599	COMPL. DATE		11/07/1971	TOTAL DEPTH		10498 PERF. 9826	- 10084		
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)											CAPACITY		CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.																				
COYANOSA WOLFCAMP UNIT																				
WELL #: 902											RRCID -> 055962		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10188 - 10342			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
COYANOSA WOLFCAMP UNIT											WELL #: 903		RRCID -> 061983		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9758 - 10175	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
COYANOSA WOLFCAMP UNIT											WELL #: 704		RRCID -> 064881		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 10448		PERF. 9720 - 10150	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
COYANOSA WOLFCAMP UNIT											WELL #: 904		RRCID -> 115422		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9538 - 10374	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
COYANOSA WOLFCAMP UNIT											WELL #: 905		RRCID -> 118845		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 10508		PERF.10270 - 10340	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
COYANOSA WOLFCAMP											WELL #: 1203		RRCID -> 120009		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10633		PERF.10113 - 10402	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
COYANOSA WOLFCAMP UNIT											WELL #: 1005		RRCID -> 125702		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 10490		PERF.10256 - 10426	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

COYANOSA (WOLFCAMP)				//CONT.//	21382 875	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT				PF RECORD	WELL #:	1	RRCID ->	132650	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.	9095 - 10449	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	66931	X	66931	-0-	-0-	-0-		19817	2	46606	3	N	462	552	1	737
03	67990	X	67990	-0-	-0-	-0-		508	9							
04	67578	X	67578	-0-	-0-	-0-		18447	2	49000	3	N	494			1231
05	66003	X	66003	-0-	-0-	-0-		543	9							
06	54262	X	54262	-0-	-0-	-0-		21207	2	46067	3	N	276	554	1	953
*07	58695	X	58695	-0-	-0-	-0-		304	9							
								15720	2	50028	3	N	232			1185
								255	9							
								68	2	53972	3	N	202			1387
								222	9							
								58373	3	322	9	N	293	727	1	953
COYANOSA WOLFCAMP UNIT					WELL #:	702	RRCID ->	132872	COMPL. DATE	04/17/1993	TOTAL	DEPTH	11105	PERF.	10275 - 10556	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT					WELL #:	1302	RRCID ->	132873	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL	DEPTH	11380	PERF.	10180 - 10700	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT					WELL #:	1403	RRCID ->	132874	COMPL. DATE	05/07/1993	TOTAL	DEPTH	11241	PERF.	10442 - 10982	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT					WELL #:	1404	RRCID ->	132875	COMPL. DATE	04/22/1993	TOTAL	DEPTH	11265	PERF.	10612 - 10806	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT					WELL #:	1407	RRCID ->	132876	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL	DEPTH	11260	PERF.	10692 - 11028	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)										CAPACITY			CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.																					
SIBLEY UNIT																					
WELL #: 2 U										RRCID -> 145974			COMPL. DATE 06/24/1993			TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE							
02	290 N	243	-0-	-47	-0-	243	3			Y	-0-			17							
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	293	3	1	9	Y	1			18							
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-			18							
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-			18							
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-			18							
*07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-			18							
SIBLEY, EFFIE POTTS "C"										WELL #: 2 U			RRCID -> 155654			COMPL. DATE 07/09/1995			TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618		
02	1798 N	1660	-0-	-138	-0-	1659	3	1	9	Y	1			54							
03	1891 N	1791	-0-	-100	-0-	1791	3			Y	-0-			54							
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			Y	-0-			54							
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			Y	-0-			54							
06	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-			54							
*07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			Y	-0-			54							
SIBLEY UNIT										WELL #: 3 U			RRCID -> 157434			COMPL. DATE 01/12/1996			TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14							
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT										WELL #: 504			RRCID -> 166673			COMPL. DATE 10/06/1997			TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
COYANOSA, N. (DELAWARE)										21384 666			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
HOME PETROLEUM CORP.										396852											
"BG" 50										WELL #: 1			RRCID -> 222158			COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734		
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-							
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-							
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-							
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			-0-							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-							
BG-STATE "50"										WELL #: 2			RRCID -> 238789			COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638		
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1023	2	1	9	N	1			44							
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1090	2	1	9	N	1			45							
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	929	2	1	9	N	1			46							
05	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	1060	2	1	9	N	1			47							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			49							
*07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			49							

CRANE (DEVONIAN)														
CROSS TIMBERS ENERGY, LLC														
DAY, HALLIE C.														
WELL #: 1 RRCID -> 288398 COMPL. DATE 01/14/1951 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7666 - 7768														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	348	-0-	-0-	-348	-0-						N	-0-		-0-
03	372	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-		-0-
04	360	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
CRAWAR (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
SCOTT ESTATE -E-														
WELL #: 1 RRCID -> 019670 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A														
02	2958 X	1834	-0-	-1124	-0-	1834	3				N	-0-		-0-
03	3162 X	1179	-0-	-1983	-0-	1179	3				N	-0-		-0-
04	3000 X	1239	-0-	-1761	-0-	1239	3				N	-0-		-0-
05	3100 X	1158	-0-	-1942	-0-	1158	3				N	-0-		-0-
06	3000 X	1004	-0-	-1996	-0-	1004	3				N	-0-		-0-
07	1953 X	1416	-0-	-537	-0-	1416	3				N	-0-		-0-
TUBB, J. B.														
WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A														
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3				Y	-0-		9
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3				Y	-0-		9
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3				Y	-0-		9
05	1209 N	1097	-0-	-112	-0-	1097	3				Y	-0-		9
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3				Y	-0-		9
*07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3				Y	-0-		9
TUBB, J. B.														
WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A														
*02	1044 N	964	-0-	-80	-0-	964	3				Y	-0-		12
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3				Y	-0-		12
04	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	1054	3				Y	-0-		12
05	1023 N	775	-0-	-248	-0-	775	3				Y	-0-		12
*06	1050 N	732	-0-	-318	-0-	732	3				Y	-0-		12
07	1085 N	556	-0-	-529	-0-	556	3				Y	-0-		12
TUBB, J. B. -M-														
WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A														
*02	1711 N	873	-0-	-838	-0-	873	3				Y	-0-		4
03	1829 N	1423	-0-	-406	-0-	1423	3				Y	-0-		4
04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3				Y	-0-		4
*05	930 N	744	-0-	-186	-0-	744	3				Y	-0-		4
*06	1380 N	1144	-0-	-236	-0-	1144	3				Y	-0-		4
*07	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3				Y	-0-		4
TUBB, J. B. -N-														
WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	3596 X	3064	-0-	-532	-0-	3064	3				Y	-0-		4
03	3813 X	3798	-0-	-15	-0-	3798	3				Y	-0-		4
04	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	3				Y	-0-		4
05	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3				Y	-0-		4
06	3690 X	3518	-0-	-172	-0-	3518	3				Y	-0-		4
*07	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	3				Y	-0-		4

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.// 21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
TUBB, J. B.		WELL #: E 1		RRCID -> 178705		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	609 N	369	-0-	-240	-0-	369	3		Y -0-	25
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		Y -0-	25
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		Y -0-	25
*05	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3		Y -0-	25
*06	510 X	506	-0-	-4	-0-	506	3		Y -0-	25
07	620 X	427	-0-	-193	-0-	427	3		Y -0-	25
TUBB, J. B.		WELL #: P 1		RRCID -> 213608		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540		
*02	870 N	803	-0-	-67	-0-	803	3		Y -0-	3
03	930 N	883	-0-	-47	-0-	883	3		Y -0-	3
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		Y -0-	3
*05	868 N	754	-0-	-114	-0-	754	3		Y -0-	3
*06	840 N	717	-0-	-123	-0-	717	3		Y -0-	3
07	930 N	889	-0-	-41	-0-	889	3		Y -0-	3
TUBB, J. B. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 230910		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540		
02	3248 X	451	-0-	-2797	-0-	451	3		Y -0-	6
03	2976 X	926	-0-	-2050	-0-	926	3		Y -0-	6
04	2910 X	840	-0-	-2070	-0-	840	3		Y -0-	6
05	2852 X	643	-0-	-2209	-0-	643	3		Y -0-	6
*06	900 N	603	-0-	-297	-0-	603	3		Y -0-	6
07	868 N	861	-0-	-7	-0-	861	3		Y -0-	6
WALBET, INC.		891734								
TUBB, J. B. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019676		COMPL. DATE 10/25/1955		TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A		
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N -0-	-0-
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N -0-	-0-
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N -0-	-0-
05	1333 N	490	-0-	-843	-0-	490	2		N -0-	-0-
06	1200 N	125	-0-	-1075	-0-	125	2		N -0-	-0-
*07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		N -0-	-0-
WILLIAMS OIL COMPANY		925440								
TUBB, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 204151		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6196 - 6226		
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	839	3	1 9	Y 1	81
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		Y -0-	81
04	450 N	255	-0-	-195	-0-	255	3		Y -0-	81
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				Y 30	111
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				Y 46	157
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y -0-	157

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)				21577 180	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
EDWARDS, JANELLE ET AL				WELL #: 4	RRCID -> 118029	COMPL. DATE 05/22/1985	TOTAL	DEPTH	6679	PERF. 6408	-	6498	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-			-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		Y	-0-			-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-			-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13 3		Y	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
EDWARDS, JANELLE ETAL				WELL #: 3	RRCID -> 163614	COMPL. DATE 04/23/1997	TOTAL	DEPTH	6685	PERF. 6401	-	6626	
*08	2883	X	1979	-0-	-904	-0-	1979 3		Y	-0-			-0-
09	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	2703 3		Y	-0-			-0-
10	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869 3		Y	-0-			-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		Y	-0-			-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1024 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
01	3100	N	3572	-0-	472	472	3569 3	3 9	Y	3	2 1		1
02	2900	N	2479	-0-	-421	51	2477 3	2 9	Y	2	2 1		1
03	3075	N	3024	-0-	-51	-0-	3022 3	2 9	Y	2	2 1		1
04	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2905 3	2 9	Y	2	2 1		1
05	3410	X	2485	-0-	-925	-0-	2485 3		Y	-0-	1 1		-0-
06	3300	X	2478	-0-	-822	-0-	2478 3		Y	-0-			-0-
07	3038	X	2695	-0-	-343	-0-	2693 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
TUBB, J. B.				WELL #: G 8	RRCID -> 215110	COMPL. DATE 07/25/2005	TOTAL	DEPTH	6635	PERF. 6370	-	6632	
*02	4611	X	3467	-0-	-1144	-0-	3467 3		Y	-0-			79
03	3875	X	3722	-0-	-153	-0-	3722 3		Y	-0-			79
04	3630	X	3510	-0-	-120	-0-	3510 3		Y	-0-			79
*05	3193	X	2820	-0-	-373	-0-	2820 3		Y	-0-			79
*06	3090	X	2576	-0-	-514	-0-	2576 3		Y	-0-			79
*07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 3		Y	-0-			79
TUBB, J. B. "N"				WELL #: 2	RRCID -> 225129	COMPL. DATE 08/15/2007	TOTAL	DEPTH	6600	PERF. 6287	-	6564	
02	2900	N	2626	-0-	-274	318	2626 3		Y	-0-			43
03	3258	X	2940	-0-	-318	-0-	2940 3		Y	-0-			43
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984 3		Y	-0-			43
05	3038	X	2587	-0-	-451	-0-	2587 3		Y	-0-			43
06	2940	X	2324	-0-	-616	-0-	2324 3		Y	-0-			43
*07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 3		Y	-0-			43
EDWARDS, JANELLE, ETAL				WELL #: 2	RRCID -> 279506	COMPL. DATE 12/26/1997	TOTAL	DEPTH	6715	PERF. 6436	-	6628	
*08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1022 3	1 9	Y	1			1
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3		Y	-0-	1 1		-0-
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3		Y	-0-			-0-
11	3000	N	4033	-0-	1033	1033	4033 3		Y	-0-			-0-
12	3100	N	3216	-0-	116	1149	3213 3	3 9	Y	3	2 1		1
01	2105	N	956	-0-	-1149	-0-	954 3	2 9	Y	2	2 1		1
02	2436	X	1022	-0-	-1414	-0-	1019 3	3 9	Y	3	3 1		1
03	2604	X	794	-0-	-1810	-0-	788 3	6 9	Y	5	4 1		2
04	2520	X	406	-0-	-2114	-0-	404 3	2 9	Y	2	3 1		1
05	3224	X	161	-0-	-3063	-0-	159 3	2 9	Y	2	2 1		1
06	1050	X	215	-0-	-835	-0-	213 3	2 9	Y	2	2 1		1
07	1085	X	160	-0-	-925	-0-	159 3	1 9	Y	1	2 1		-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.// 21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
DESERT WIND 21		WELL #: 1		RRCID -> 281777		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 6650	
								PERF. 6460 - 6472	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	371 3	4 9	4 1	2
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1129 3	6 9	5 1	2
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	335 3	6 9	6 1	1
*11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	387 3	10 9	7 1	3
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	426 3	12 9	11 1	3
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	383 3	11 9	10 1	3
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	376 3	10 9	10 1	2
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	347 3	15 9	11 1	5
04	270 N	235	-0-	-35	-0-	227 3	8 9	10 1	2
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	343 3	26 9	20 1	6
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	360 3	19 9	16 1	7
*07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	345 3	7 9	12 1	1

TUBB, J. B., -L-		WELL #: 2		RRCID -> 282632		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 6513	
								PERF. 6416 - 6426	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	124 N	8	-0-	-116	-0-	8 3	Y	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

WILLIAMS OIL COMPANY		925440							
TUBB, J. B. -J-		WELL #: 1		RRCID -> 037039		COMPL. DATE 08/11/1965		TOTAL DEPTH 6590	
								PERF. N/A	
02	928 N	730	-0-	-198	-0-	728 3	2 9	2	197
03	992 N	380	-0-	-612	-0-	380 3		-0-	197
04	660 N	355	-0-	-305	-0-	355 3		166 1	31
05	775 N	345	-0-	-430	-0-	345 3		-0-	31
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	346 3		-0-	31
*07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		-0-	31

TUBB, J. B. -J-		WELL #: 2		RRCID -> 186129		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 6416	
								PERF. 6350 - 6411	
02	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683 3	N	-0-	-0-
03	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744 3	N	-0-	-0-
04	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451 3	N	-0-	-0-
05	4991 X	3571	-0-	-1420	-0-	3571 3	N	-0-	-0-
06	4830 X	4169	-0-	-661	-0-	4169 3	N	-0-	-0-
07	4991 X	4664	-0-	-327	-0-	4664 3	N	-0-	-0-

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

CRAWAR (FUSSELMAN)		//CONT.// 21577 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: F 6		RRCID -> 191552		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CRAWAR (GLORIETA)		21577 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 281778		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4099 - 4250		
*08	93 #	19	-0-	-74	-0-	19	3	Y	-0-	-0-
09	90 #	17	-0-	-73	-0-	17	3	Y	-0-	-0-
10	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3	Y	-0-	-0-
11	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3	Y	-0-	-0-
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-	-0-
01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-	-0-
*02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3	Y	-0-	-0-
*03	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3	Y	-0-	-0-
04	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3	Y	-0-	-0-
05	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3	Y	-0-	-0-
06	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3	Y	-0-	-0-
*07	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3	Y	-0-	-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST)		21577 925		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470								
MCCULLOCH-TUBB		WELL #: 1		RRCID -> 071307		COMPL. DATE 05/12/1977		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186		
02	522 #	243	-0-	-279	-0-	243	2	N	-0-	134
03	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-	134
04	570 #	529	-0-	-41	-0-	529	3	N	-0-	134
05	589 #	4	-0-	-585	-0-	4	3	N	-0-	134
06	570 #	4	-0-	-566	-0-	4	3	N	-0-	134
07	558 #	467	-0-	-91	-0-	467	3	N	-0-	134

CRAWAR (WOLFCAMP)		21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 200608		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6000 - 6088		
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	Y	-0-	-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-	-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	Y	-0-	-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	Y	-0-	-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	Y	-0-	-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	Y	-0-	-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	Y	-0-	-0-
*03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3	Y	-0-	-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	Y	-0-	-0-
*05	217 N	184	-0-	-33	-0-	183	3	1 9 Y	1	-0-
*06	210 N	173	-0-	-37	-0-	170	3	3 9 Y	3	1
*07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	Y	-0-	-0-

CRAWAR (WOLFCAMP)										CAPACITY		CNTY: CRANE					
CHEVRON U. S. A. INC.										//CONT.// 21577 950		ASSOCIATED					
CRAWAR FIELD UNIT										//CONT.// 148113		WELL #: 13					
										RRCID -> 202719		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 6011 - 6081	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
CRAWAR FIELD UNIT																	
WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091																	
*08	2480 X	1624	-0-	-856	-0-		1624	3			Y	-0-					-0-
09	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-		4090	3			Y	-0-					-0-
10	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-		3721	3			Y	-0-					-0-
11	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-		3414	3			Y	-0-					-0-
12	4216 X	3519	-0-	-697	-0-		3519	3			Y	-0-					-0-
01	4216 X	3511	-0-	-705	-0-		3511	3			Y	-0-					-0-
*02	3944 X	2554	-0-	-1390	-0-		2554	3			Y	-0-					-0-
*03	3720 X	3337	-0-	-383	-0-		3337	3			Y	-0-					-0-
04	3420 X	3270	-0-	-150	-0-		3270	3			Y	-0-					-0-
*05	3534 X	2811	-0-	-723	-0-		2811	3			Y	-0-					-0-
*06	3390 X	2190	-0-	-1200	-0-		2190	3			Y	-0-					-0-
*07	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-		3562	3			Y	-0-					-0-
CRAWAR FIELD UNIT																	
WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090																	
*08	248 N	233	-0-	-15	-0-		233	3			N	-0-					-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-		263	3			N	-0-					-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-		242	3			N	-0-					-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-		242	3			N	-0-					-0-
12	279 N	254	-0-	-25	-0-		254	3			N	-0-					-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	3			N	-0-					-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-		237	3			N	-0-					-0-
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-		261	3			N	-0-					-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-		264	3			N	-0-					-0-
*05	248 N	219	-0-	-29	-0-		219	3			N	-0-					-0-
*06	240 N	201	-0-	-39	-0-		201	3			N	-0-					-0-
*07	289 N	289	-0-	-0-	-0-		289	3			N	-0-					-0-
CRAWAR FIELD UNIT																	
WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117																	
*08	775 N	641	-0-	-134	-0-		468	3	173	9	Y	157	168	1			23
*09	930 N	484	-0-	-446	-0-		319	3	165	9	Y	150	139	1			34
*10	961 N	431	-0-	-530	-0-		278	3	153	9	Y	139	147	1			26
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-		294	3	42	9	Y	38	53	1			11
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-		381	3	174	9	Y	158	126	1			43
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-		125	3	182	9	Y	165	176	1			32
*02	480 N	480	-0-	-0-	-0-		328	3	152	9	Y	138	135	1			35
*03	391 N	391	-0-	-0-	-0-		242	3	149	9	Y	135	142	1			28
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-		182	3	90	9	Y	82	78	1			32
*05	465 N	124	-0-	-341	-0-		122	3	2	9	Y	2	33	1			1
*06	390 N	171	-0-	-219	-0-		167	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	279 N	211	-0-	-68	-0-		205	3	6	9	Y	5	5	1			2

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.//		21577 950	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
RAYDEN				695567												
PENNZOIL-TUBB		WELL #:		1	RRCID ->	206330	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 5979 - 6073						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		754 N	-0-	-0-	-754	-0-				N	-0-					159
03		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3		N	-0-					159
04		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3		N	-0-					159
05		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3		N	-0-					159
06		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3		N	-0-					159
*07		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3		N	-0-					159
WINTER 14		WELL #:		1	RRCID ->	220701	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	6337 PERF. 6040 - 6118						
02		116 N	84	-0-	-32	-0-	84	3		N	-0-					12
03		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-					12
04		120 N	24	-0-	-96	-0-	24	3		N	-0-					12
05		93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-					12
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-					12
*07		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2240	3	22	9	N	20				32
CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320)				21583 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD							
WALBET, INC.				891734												
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1		WELL #:		2	RRCID ->	034736	COMPL. DATE	08/07/1964	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A						
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	9	N	2				34
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	14	2	11	9	N	10				44
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	32	2	3	9	N	3				47
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	22	2	2	9	N	2				49
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	2				51
*07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				51
CREDO, E. (CISCO, UP.)				21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING							
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617												
REED 19		WELL #:		1	RRCID ->	061191	COMPL. DATE	01/11/1975	TOTAL DEPTH	8051 PERF. N/A						
02		725 N	636	-0-	-89	-0-	633	2	3	9	N	3				91
03		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1016	2	4	9	N	4				95
04		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1009	2	2	9	N	2				97
05		852 N	852	-0-	-0-	-0-	844	2	8	9	N	7				104
06		750 N	653	-0-	-97	-0-	650	2	3	9	N	3				107
07		775 N	677	-0-	-98	-0-	671	2	6	9	N	5				112
MCENTIRE 16		WELL #:		1	RRCID ->	061192	COMPL. DATE	01/30/1975	TOTAL DEPTH	7610 PERF. N/A						
02		116 N	99	-0-	-17	-0-	99	2			Y	-0-				16
03		124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-				16
04		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-	4	1		12
05		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-				12
06		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-				12
*07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-				12
WILKINSON 10		WELL #:		1	RRCID ->	062791	COMPL. DATE	05/02/1975	TOTAL DEPTH	8061 PERF. N/A						
02		116 N	106	-0-	-10	-0-	106	2			Y	-0-				16
03		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-				16
04		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-				16
05		103 N	102	-0-	-1	-0-	102	2			Y	-0-				16
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-				16
*07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-				16

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING															
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617															
MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		232 N	217	-0-	-15	-0-	217	2			Y	-0-			9
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1			10
04		240 N	233	-0-	-7	-0-	231	2	2	9	Y	2	11	1	1
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	Y	1			2
06		240 N	211	-0-	-29	-0-	210	2	1	9	Y	1			3
07		248 N	221	-0-	-27	-0-	220	2	1	9	Y	1			4
MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A															
02		116 N	105	-0-	-11	-0-	105	2			Y	-0-			19
03		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-			19
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-	5	1	14
05		103 N	94	-0-	-9	-0-	94	2			Y	-0-			14
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-			14
*07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-			14
WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A															
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A															
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			1
03		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-			1
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			1
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			1
06		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-			1
*07		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			1
MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A															
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-			14
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1			15
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2	8	1	9
05		93 N	92	-0-	-1	-0-	91	2	1	9	Y	1			10
06		90 N	87	-0-	-3	-0-	86	2	1	9	Y	1			11
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	90	2	1	9	Y	1			12
WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A															
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A															
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-			1
03		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-			1
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-			1
05		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-			1
06		150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			Y	-0-			1
*07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-			1

CREDO, E. (CISCO, UP.)										//CONT.// 21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION										//CONT.// 036617									
MCENTIRE 27										WELL #: 2		RRCID -> 079019		COMPL. DATE 09/17/1978		TOTAL DEPTH 7826		PERF. 7187 - 7505	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					9		
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1					10		
04		210 N	192	-0-	-18	-0-	190	2	2	9	Y	2	11	1			1		
05		186 N	185	-0-	-1	-0-	184	2	1	9	Y	1					2		
06		210 N	175	-0-	-35	-0-	174	2	1	9	Y	1					3		
07		186 N	183	-0-	-3	-0-	182	2	1	9	Y	1					4		
MCENTIRE 33										WELL #: 2		RRCID -> 079309		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7347 - 7626	
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	Y	1					15		
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1					16		
04		210 N	193	-0-	-17	-0-	190	2	3	9	Y	3	12	1			7		
05		186 N	185	-0-	-1	-0-	184	2	1	9	Y	1					8		
06		210 N	174	-0-	-36	-0-	173	2	1	9	Y	1					9		
07		186 N	182	-0-	-4	-0-	181	2	1	9	Y	1					10		
MCENTIRE 21										WELL #: 2		RRCID -> 082110		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7505 - 7751	
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					16		
03		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					16		
04		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-	4	1			12		
05		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					12		
06		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					12		
*07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					12		
MCENTIRE 28										WELL #: 2		RRCID -> 085682		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 7904		PERF. 7441 - 7703	
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					6		
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					6		
04		210 N	193	-0-	-17	-0-	192	2	1	9	Y	1	5	1			2		
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					2		
06		210 N	176	-0-	-34	-0-	175	2	1	9	Y	1					3		
07		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					3		
WILKINSON 12										WELL #: 2		RRCID -> 085806		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 7780		PERF. N/A	
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					4		
03		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					4		
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					4		
05		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					4		
06		120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					4		
*07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					4		
WILKINSON 9										WELL #: 2		RRCID -> 092156		COMPL. DATE 02/12/1981		TOTAL DEPTH 7821		PERF. 7225 - 7428	
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					5		
03		248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					5		
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					5		
05		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					5		
06		210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-					5		
*07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					5		
MCENTIRE 22										WELL #: 2		RRCID -> 092646		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 6514 - 7415	
02		174 N	155	-0-	-19	-0-	155	2			Y	-0-					13		
03		186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					13		
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1	11	1			3		
05		155 N	140	-0-	-15	-0-	139	2	1	9	Y	1					4		
06		150 N	135	-0-	-15	-0-	134	2	1	9	Y	1					5		
*07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					5		

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				//CONT.//	036617														
WILKINSON 4				WELL #:	2	RRCID -> 095130		COMPL. DATE 07/27/1981		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 7287 - 7448							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-						Y	-0-					3	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
MCENTIRE 27					WELL #:	3	RRCID -> 132402		COMPL. DATE 10/24/1989		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7268 - 7533						
02		261 N	252	-0-	-9	-0-	252	2				Y	-0-					12	
03		307 N	307	-0-	-0-	-0-	306	2		1 9		Y	1					13	
04		270 N	269	-0-	-1	-0-	268	2		1 9		Y	1		6 1			8	
05		279 N	261	-0-	-18	-0-	260	2		1 9		Y	1					9	
06		270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2				Y	-0-					9	
07		279 N	256	-0-	-23	-0-	255	2		1 9		Y	1					10	
MCENTIRE 28					WELL #:	3	RRCID -> 132481		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7410 - 7665						
02		116 N	115	-0-	-1	-0-	114	2		1 9		Y	1					13	
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	139	2		1 9		Y	1					14	
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	121	2		3 9		Y	3		15 1			2	
05		124 N	119	-0-	-5	-0-	118	2		1 9		Y	1					3	
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	111	2		1 9		Y	1					4	
07		124 N	117	-0-	-7	-0-	116	2		1 9		Y	1					5	
MCENTIRE 21					WELL #:	3	RRCID -> 132689		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7306 - 7573						
02		406 N	399	-0-	-7	-0-	399	2				Y	-0-					19	
03		465 N	366	-0-	-99	-0-	366	2				Y	-0-					19	
04		464 N	464	-0-	-0-	-0-	463	2		1 9		Y	1		14 1			6	
05		402 N	359	-0-	-43	-0-	358	2		1 9		Y	1					7	
06		360 N	348	-0-	-12	-0-	347	2		1 9		Y	1					8	
*07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	473	2		1 9		Y	1					9	
MCENTIRE 16					WELL #:	3	RRCID -> 132877		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 8094		PERF. 7266 - 7464						
02		87 N	86	-0-	-1	-0-	86	2				Y	-0-					12	
03		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2				Y	-0-					12	
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2		1 9		Y	1		12 1			1	
05		93 N	79	-0-	-14	-0-	78	2		1 9		Y	1					2	
06		90 N	76	-0-	-14	-0-	75	2		1 9		Y	1					3	
*07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				Y	-0-					3	
WILKINSON 3					WELL #:	2A	RRCID -> 140598		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6892 - 7377						
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2				Y	-0-					2	
03		217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2				Y	-0-					2	
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2				Y	-0-					2	
05		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2				Y	-0-					2	
06		180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2				Y	-0-					2	
*07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2				Y	-0-					2	
MCENTIRE 27					WELL #:	4	RRCID -> 142204		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7142 - 7471						
02		174 N	168	-0-	-6	-0-	168	2				Y	-0-					7	
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	204	2		1 9		Y	1					8	
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	2		1 9		Y	1		8 1			1	
05		186 N	174	-0-	-12	-0-	173	2		1 9		Y	1					2	
06		180 N	164	-0-	-16	-0-	163	2		1 9		Y	1					3	
07		186 N	171	-0-	-15	-0-	170	2		1 9		Y	1					3	

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING														
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617														
WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 7451														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	145 N	137	-0-	-8	-0-	137	2			Y	-0-			27
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-			27
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	159	2	3	9	Y	3	29 1		1
05	134 N	124	-0-	-10	-0-	123	2	1	9	Y	1			2
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	119	2	2	9	Y	2			4
*07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1			5
MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417														
02	116 N	114	-0-	-2	-0-	114	2			Y	-0-			19
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-			19
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-			19
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-			19
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-			19
*07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			19
WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465														
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-			10
03	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-			10
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-			10
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-			10
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2			Y	-0-			10
*07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-			10
MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406														
02	406 N	294	-0-	-112	-0-	293	2	1	9	Y	1			33
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	Y	1			34
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	Y	1			35
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	541	2	1	9	Y	1			36
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	600	2	1	9	Y	1			37
*07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	Y	1			38
MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572														
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-			21
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	Y	1			22
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	646	2	1	9	Y	1			23
05	558 N	360	-0-	-198	-0-	359	2	1	9	Y	1			24
06	540 N	392	-0-	-148	-0-	391	2	1	9	Y	1			25
*07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	Y	1			26
MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327														
02	290 N	264	-0-	-26	-0-	263	2	1	9	Y	1			14
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	505	2	3	9	Y	3			17
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	313	2	3	9	Y	3			20
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	470	2	3	9	Y	3			23
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	490	2	4	9	Y	4	10 1		17
*07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	467	2	2	9	Y	2			19
MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541														
02	377 N	346	-0-	-31	-0-	344	2	2	9	Y	2			18
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	661	2	6	9	Y	5			23
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	409	2	7	9	Y	6			29
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	614	2	7	9	Y	6			35
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	640	2	8	9	Y	7	17 1		25
*07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	Y	4			29

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING															
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617															
MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		290 N	256	-0-	-34	-0-	255	2	1	9	Y	1			6
03		493 N	493	-0-	-0-	-0-	489	2	4	9	Y	4			10
04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	302	2	7	9	Y	6			16
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	455	2	6	9	Y	5			21
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	473	2	7	9	Y	6	15	1	12
*07		456 N	456	-0-	-0-	-0-	452	2	4	9	Y	4			16
MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756															
02		319 N	279	-0-	-40	-0-	278	2	1	9	Y	1			12
03		538 N	538	-0-	-0-	-0-	534	2	4	9	Y	4			16
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	331	2	6	9	Y	5			21
05		503 N	503	-0-	-0-	-0-	497	2	6	9	Y	5			26
06		525 N	525	-0-	-0-	-0-	518	2	7	9	Y	6	13	1	19
*07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	494	2	3	9	Y	3			22
REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653															
02		406 N	360	-0-	-46	-0-	360	2			Y	-0-			48
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	550	2	1	9	Y	1			49
04		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-			49
05		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-			49
06		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-			49
*07		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-			49
MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647															
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	Y	1			35
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	Y	1			36
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	Y	1			37
05		279 N	180	-0-	-99	-0-	179	2	1	9	Y	1			38
06		270 N	196	-0-	-74	-0-	195	2	1	9	Y	1			39
*07		299 N	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	Y	1			40
WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352															
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1			10
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	451	2	1	9	Y	1			11
04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	Y	1			12
05		446 N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	Y	1			13
06		360 N	331	-0-	-29	-0-	329	2	2	9	Y	2			15
07		403 N	355	-0-	-48	-0-	354	2	1	9	Y	1			16
J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
03		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			116
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
06		T. A.	634	-0-	634	634	634	2			N	-0-			116
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	634					N	-0-			116
MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482															
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-			10
03		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-			10
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-			10
05		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-			10
06		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-			10
*07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-			10

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 27		WELL #:		5	RRCID -> 163631		COMPL. DATE 05/26/1997		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7218 - 7525	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	261 N	250	-0-	-11	-0-	250	2		Y	-0-		6
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		Y	-0-		6
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	266	2	1 9	Y	1	5 1	2
05	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2		Y	-0-		2
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	243	2	1 9	Y	1		3
07	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2		Y	-0-		3
MCENTIRE 22		WELL #:		5	RRCID -> 163632		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 7533		PERF. 7161 - 7393	
02	377 N	267	-0-	-110	-0-	267	2		Y	-0-		31
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1 9	Y	1		32
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		Y	-0-		32
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1 9	Y	1		33
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		Y	-0-		33
*07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1 9	Y	1		34
MCENTIRE 22		WELL #:		6	RRCID -> 163633		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 7435		PERF. 7102 - 7323	
02	174 N	168	-0-	-6	-0-	167	2	1 9	Y	1		9
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	320	2	3 9	Y	3		12
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	198	2	4 9	Y	4		16
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	297	2	4 9	Y	4		20
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	310	2	6 9	Y	5	10 1	15
*07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	296	2	2 9	Y	2		17
WILKINSON 10		WELL #:		4	RRCID -> 164191		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 7710		PERF. 7309 - 7577	
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		Y	-0-		1
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2		Y	-0-		1
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-		1
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	-0-		1
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2		Y	-0-		1
*07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		Y	-0-		1
WILKINSON 14		WELL #:		2	RRCID -> 164410		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 7530		PERF. 7170 - 7433	
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1 9	Y	1		6
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1 9	Y	1		7
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1 9	Y	1		8
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1 9	Y	1		9
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	297	2	1 9	Y	1		10
07	372 N	321	-0-	-51	-0-	320	2	1 9	Y	1		11
MCENTIRE 15		WELL #:		6	RRCID -> 165296		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7158 - 7444	
02	116 N	79	-0-	-37	-0-	79	2		Y	-0-		19
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1 9	Y	1		20
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-		20
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1 9	Y	1		21
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-		21
*07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-		21
MCENTIRE 15		WELL #:		8	RRCID -> 165299		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7189 - 7417	
02	290 N	210	-0-	-80	-0-	209	2	1 9	Y	1		12
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		Y	-0-		12
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-		12
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		Y	-0-		12
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	-0-		12
*07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		Y	-0-		12

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				//CONT.//	036617											
MCENTIRE 27				WELL #:	8	RRCID -> 165300		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH	7590	PERF. 7221 - 7508				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		87 N	80	-0-	-7	-0-	79 2	1	9	Y	1					8
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			Y	-0-					8
04		90 N	85	-0-	-5	-0-	84 2	1	9	Y	1	5	1			4
05		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2			Y	-0-					4
06		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2			Y	-0-					4
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2			Y	-0-					4
MCENTIRE 33				WELL #:	7	RRCID -> 166083		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH	7805	PERF. 7428 - 7676				
02		203 N	201	-0-	-2	-0-	201 2			Y	-0-					14
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	243 2	1	9	Y	1					15
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	213 2	1	9	Y	1	6	1			10
05		217 N	208	-0-	-9	-0-	207 2	1	9	Y	1					11
06		210 N	195	-0-	-15	-0-	195 2			Y	-0-					11
07		217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2			Y	-0-					11
MCENTIRE 22				WELL #:	7	RRCID -> 166526		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH	7455	PERF. 7133 - 7350				
02		145 N	103	-0-	-42	-0-	103 2			Y	-0-					29
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	207 2	1	9	Y	1					30
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	161 2	1	9	Y	1					31
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	191 2	1	9	Y	1					32
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	211 2	1	9	Y	1					33
*07		174 N	174	-0-	-0-	-0-	173 2	1	9	Y	1					34
MCENTIRE 22				WELL #:	8	RRCID -> 166528		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH	7430	PERF. 7096 - 7333				
02		174 N	163	-0-	-11	-0-	162 2	1	9	Y	1					9
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	311 2	3	9	Y	3					12
04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	192 2	4	9	Y	4					16
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	289 2	4	9	Y	4					20
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	301 2	6	9	Y	5	12	1			13
*07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	287 2	3	9	Y	3					16
MCENTIRE 28				WELL #:	5	RRCID -> 166530		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH	7855	PERF. 7503 - 7754				
02		232 N	225	-0-	-7	-0-	224 2	1	9	Y	1					13
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	272 2	1	9	Y	1					14
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	238 2	2	9	Y	2	13	1			3
05		248 N	232	-0-	-16	-0-	231 2	1	9	Y	1					4
06		240 N	219	-0-	-21	-0-	218 2	1	9	Y	1					5
07		248 N	228	-0-	-20	-0-	227 2	1	9	Y	1					6
MCENTIRE 23				WELL #:	1	RRCID -> 167291		COMPL. DATE 12/22/1997		TOTAL DEPTH	7447	PERF. 7048 - 7324				
02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	361 2	1	9	Y	1					56
03		431 N	431	-0-	-0-	-0-	429 2	2	9	Y	2					58
04		330 N	249	-0-	-81	-0-	249 2			Y	-0-					58
05		341 N	192	-0-	-149	-0-	192 2			Y	-0-					58
06		330 N	185	-0-	-145	-0-	185 2			Y	-0-					58
*07		321 N	321	-0-	-0-	-0-	320 2	1	9	Y	1					59
MCENTIRE 21				WELL #:	5	RRCID -> 167587		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH	7774	PERF. 7358 - 7595				
02		203 N	135	-0-	-68	-0-	135 2			Y	-0-					30
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	272 2	1	9	Y	1					31
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	211 2	1	9	Y	1					32
05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	250 2	1	9	Y	1					33
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	278 2	1	9	Y	1					34
*07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	227 2	1	9	Y	1					35

CREDO E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING															
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617															
MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	174 N	169	-0-	-5	-0-	168	2	1	9	Y	1				14
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1				15
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	179	2	3	9	Y	3	12	1		6
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	173	2	1	9	Y	1				7
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	163	2	1	9	Y	1				8
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	170	2	1	9	Y	1				9
MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676															
02	290 N	273	-0-	-17	-0-	273	2			Y	-0-				12
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-				12
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	290	2	1	9	Y	1	6	1		7
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-				7
06	300 N	265	-0-	-35	-0-	265	2			Y	-0-				7
07	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2			Y	-0-				7
MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274															
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-				35
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	1				36
04	210 N	160	-0-	-50	-0-	160	2			Y	-0-				36
05	217 N	124	-0-	-93	-0-	124	2			Y	-0-				36
06	210 N	119	-0-	-91	-0-	119	2			Y	-0-				36
*07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-				36
MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430															
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-				10
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-				10
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	217	2	1	9	Y	1	5	1		6
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-				6
06	240 N	198	-0-	-42	-0-	198	2			Y	-0-				6
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-				6
MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658															
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-				17
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	Y	1				18
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-				18
05	310 N	198	-0-	-112	-0-	197	2	1	9	Y	1				19
06	300 N	216	-0-	-84	-0-	215	2	1	9	Y	1				20
*07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	Y	1				21
REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708															
02	522 N	477	-0-	-45	-0-	476	2	1	9	Y	1				70
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-				70
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-				70
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-				70
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-				70
*07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-				70
WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377															
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1				14
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	Y	1				15
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	Y	1				16
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1				17
06	480 N	431	-0-	-49	-0-	429	2	2	9	Y	2				19
07	527 N	462	-0-	-65	-0-	461	2	1	9	Y	1				20

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING														
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617														
WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1			21
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	Y	1			22
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	225	2	2	9	Y	2			24
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	Y	1			25
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	188	2	2	9	Y	2			27
07	248 N	203	-0-	-45	-0-	202	2	1	9	Y	1			28
WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322														
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	Y	1			21
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	Y	1			22
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	Y	2			24
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	Y	2			26
06	690 N	641	-0-	-49	-0-	639	2	2	9	Y	2			28
07	806 N	688	-0-	-118	-0-	687	2	1	9	Y	1			29
C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272														
02	551 N	470	-0-	-81	-0-	468	2	2	9	Y	2			100
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	593	2	2	9	Y	2			102
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-			102
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-			102
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-			102
*07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	628	2	1	9	Y	1			103
S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251														
02	435 N	370	-0-	-65	-0-	369	2	1	9	Y	1			50
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	467	2	2	9	Y	2			52
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-			52
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-			52
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-			52
*07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-			52
WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425														
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-			10
03	527 N	478	-0-	-49	-0-	478	2			Y	-0-			10
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-			10
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-			10
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	411	2			Y	-0-			10
*07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-			10
MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444														
02	493 N	472	-0-	-21	-0-	472	2			Y	-0-			12
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	Y	1			13
04	540 N	502	-0-	-38	-0-	501	2	1	9	Y	1	6 1		8
05	496 N	487	-0-	-9	-0-	486	2	1	9	Y	1			9
06	540 N	458	-0-	-82	-0-	458	2			Y	-0-			9
07	527 N	478	-0-	-49	-0-	478	2			Y	-0-			9
WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437														
02	261 N	260	-0-	-1	-0-	260	2			Y	-0-			19
03	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2			Y	-0-			19
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-			19
05	258 N	249	-0-	-9	-0-	249	2			Y	-0-			19
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2			Y	-0-			19
*07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-			19

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
WILKINSON 10		WELL #:		5	RRCID ->	212283	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	7580 PERF. 7171 - 7468				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-			19
03	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2			Y	-0-			19
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-			19
05	382 N	381	-0-	-1	-0-	381	2			Y	-0-			19
06	360 N	320	-0-	-40	-0-	320	2			Y	-0-			19
*07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-			19

REYNOLDS 32		WELL #:		3	RRCID ->	212871	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7850 PERF. 7471 - 7721				
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			139
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			139
04	270 N	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-			139
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			139
06	480 N	224	-0-	-256	-0-	224	2			N	-0-			139
*07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			139

REYNOLDS 29		WELL #:		1	RRCID ->	225563	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7830 PERF. 7484 - 7725				
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	46	2	3	9	N	3			135
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	45	2	4	9	N	4			139
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	52	2	3	9	N	3			142
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			142
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	96	2	3	9	N	3			145
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-			145

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC		036636												
STEWART		WELL #:		534	RRCID ->	119082	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	8050 PERF. 7366 - 7547				
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			249
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-			249
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			249
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			249
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-			249
*07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-			249

STEWART		WELL #:		201	RRCID ->	123462	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	7575 PERF. 7377 - 7456				
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			167
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167

STEWART, LERUTH		WELL #:		1	RRCID ->	142000	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9125 PERF. 7412 - 7460				
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			35
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			35
04	270 N	127	-0-	-143	-0-	127	3			N	-0-			35
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			35
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			35
*07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			35

CREDO, E. (CISCO, UP.) BOLDING ENERGY, LLC WILKINSON "1"				//CONT.//	21598 105 080199	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING						
				WELL #:	102	RRCID ->	114828	COMPL. DATE	11/26/1984	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	7047 -	7269			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	234	3	28	9	N	25					64
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3	66	9	N	60					124
04	330	N	257	-0-	-73	-0-	-0-	257	3			N	-0-					124
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					124
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					124
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	-0-	232	3			N	-0-					124

WILKINSON "2"				WELL #:	202	RRCID ->	140672	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL	DEPTH	7625	PERF.	7203 -	7456			
02	87	N	54	-0-	-33	-0-	-0-	54	3			N	-0-					142
03	93	N	24	-0-	-69	-0-	-0-	24	3			N	-0-					142
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					142
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					142
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					142
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					142

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY WILKINSON -14-				WELL #:	350200 1	RRCID ->	163208	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	7049 -	7259			
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					1
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					1
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					1
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					1
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					1
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					1

WILKINSON -24-				WELL #:	2	RRCID ->	165287	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL	DEPTH	8700	PERF.	6888 -	7269			
02	696	N	650	-0-	-46	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					236
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					236
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					236
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					236
06	750	N	673	-0-	-77	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					236
07	806	N	670	-0-	-136	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					236

CALDWELL -23-				WELL #:	1	RRCID ->	166682	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL	DEPTH	7750	PERF.	6985 -	7222			
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
*07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-

WILKINSON -24-				WELL #:	4	RRCID ->	166684	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL	DEPTH	7750	PERF.	6944 -	7313			
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					120
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					120
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					120
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					120
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					120
*07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					120

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING				
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200									
CALDWELL -23-		WELL #:		2	RRCID -> 167263		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6980 - 7218		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02		145 N	106	-0-	-39	-0-	106 3			Y	-0-		-0-
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3			Y	-0-		-0-
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3			Y	-0-		-0-
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3			Y	-0-		-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3			Y	-0-		-0-
07		155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3			Y	-0-		-0-

CALDWELL -25-		WELL #:		1	RRCID -> 168917		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 7402		PERF. 6884 - 7068		
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3			Y	-0-		-0-
03		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3			Y	-0-		-0-
04		120 N	79	-0-	-41	-0-	79 3			Y	-0-		-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3			Y	-0-		-0-
06		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3			Y	-0-		-0-
07		93 N	14	-0-	-79	-0-	14 3			Y	-0-		-0-

CALDWELL -26-		WELL #:		2	RRCID -> 172128		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 7306		PERF. 6996 - 7240		
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			Y	-0-		-0-
03		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3			Y	-0-		-0-
04		120 N	57	-0-	-63	-0-	57 3			Y	-0-		-0-
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			Y	-0-		-0-
06		120 N	93	-0-	-27	-0-	93 3			Y	-0-		-0-
*07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3			Y	-0-		-0-

CALDWELL -26-		WELL #:		1	RRCID -> 174497		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6954 - 7194		
02		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3			Y	-0-		-0-
03		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3			Y	-0-		-0-
04		390 N	355	-0-	-35	-0-	355 3			Y	-0-		-0-
05		713 N	302	-0-	-411	-0-	302 3			Y	-0-		-0-
06		690 N	140	-0-	-550	-0-	140 3			Y	-0-		-0-
07		372 N	144	-0-	-228	-0-	144 3			Y	-0-		-0-

WILKINSON "12"		WELL #:		2	RRCID -> 175374		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 7387		PERF. 7138 - 7285		
02		58 N	51	-0-	-7	-0-	51 3			Y	-0-		-0-
03		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3			Y	-0-		-0-
04		60 N	18	-0-	-42	-0-	18 3			Y	-0-		-0-
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			Y	-0-		-0-
06		60 N	20	-0-	-40	-0-	20 3			Y	-0-		-0-
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3			Y	-0-		-0-

CALDWELL -26-		WELL #:		5	RRCID -> 178711		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7038 - 7288		
02		609 N	478	-0-	-131	-0-	478 3			Y	-0-		-0-
03		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3			Y	-0-		-0-
04		540 N	391	-0-	-149	-0-	391 3			Y	-0-		-0-
05		496 N	367	-0-	-129	-0-	367 3			Y	-0-		-0-
06		510 N	349	-0-	-161	-0-	349 3			Y	-0-		-0-
07		403 N	342	-0-	-61	-0-	342 3			Y	-0-		-0-

CALDWELL -26-		WELL #:		6	RRCID -> 180317		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7157 - 7269		
02		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3			Y	-0-		-0-
03		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3			Y	-0-		-0-
04		1200 N	940	-0-	-260	-0-	940 3			Y	-0-		-0-
05		1240 N	788	-0-	-452	-0-	788 3			Y	-0-		-0-
06		1230 N	826	-0-	-404	-0-	826 3			Y	-0-		-0-
07		961 N	871	-0-	-90	-0-	871 3			Y	-0-		-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING		
SIANA OIL & GAS				779259						
MCENTIRE 26		WELL #:		2	RRCID -> 184027	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 7440	PERF. 7152	-	7308
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033			Y	-0-	2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033			Y	-0-	2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033			Y	-0-	2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033			Y	-0-	2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033			Y	-0-	2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033			Y	-0-	2
MCENTIRE 35		WELL #:		2	RRCID -> 184054	COMPL. DATE 04/04/2001	TOTAL DEPTH 7470	PERF. 7207	-	7360
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-	228
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-	228
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-	228
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-	228
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-	228
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-	228
MCENTIRE 35		WELL #:		3	RRCID -> 184056	COMPL. DATE 04/12/2001	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7189	-	7281
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981			Y	-0-	40
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981			Y	-0-	40
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981			Y	-0-	40
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981			Y	-0-	40
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981			Y	-0-	40
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981			Y	-0-	40
CRITTENDON (ATOKA OOLITIC)		21752 002		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER			
IMPETRO OPERATING LLC		423519								
WOLFE UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 150045	COMPL. DATE 09/25/1993	TOTAL DEPTH 8425	PERF.14886	-	14986
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TUBB 1 UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 206543	COMPL. DATE 10/12/2004	TOTAL DEPTH 21966	PERF.14830	-	15270
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	2 2	293 4	N	-0-	-0-
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	15 1	221 2	N	-0-	-0-
04	480 N	353	-0-	-127	-0-	287 4	140 2	N	-0-	-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	10 1			-0-	-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	203 4			-0-	-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-
CRITTENDON (ELLEN. 21450)		21752 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER			
IMPETRO OPERATING LLC		423519								
TUBB ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 253550	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 22180	PERF.21466	-	21673
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CRITTENDON (MORROW)		21752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
IMPETRO OPERATING LLC		423519														
TUBB 1 UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 123948	COMPL. DATE 03/10/1987	TOTAL DEPTH 21966	PERF.15323	- 15648								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TUBB 22 UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 160957	COMPL. DATE 07/11/1996	TOTAL DEPTH 15863	PERF.15372	- 15504								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TUBB 9 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 180878	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 18045	PERF.16008	- 15305								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CRITTENDON (PENN.)		21752 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
HERITAGE STANDARD CORPORATION		379777														
TUBB, J. B.		WELL #: 1A		RRCID -> 113073	COMPL. DATE 03/22/2008	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 140	- 310								
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
IMPETRO OPERATING LLC		423519														
WOLFE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 043493	COMPL. DATE 01/30/1968	TOTAL DEPTH 15473	PERF. N/A									
02	33117 X	33117	-0-	-0-	-0-	2584 135 9	1	30398	2	N	123	172	1			80
03	38420 X	38420	-0-	-0-	-0-	2507 103 9	1	35810	2	N	94					174
04	18000 X	8343	-0-	-9657	-0-	540 92 9	1	7711	2	N	84	187	1			71
05	30129 X	30129	-0-	-0-	-0-	1971 1 9	1	28157	2	N	1					72
*06	24639 X	24639	-0-	-0-	-0-	1605 106 9	1	22928	2	N	96					168
07	18600 X	17595	-0-	-1005	-0-	1146 74 9	1	16375	2	N	67					235
TUBB 9 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 044619	COMPL. DATE 08/13/1968	TOTAL DEPTH 18045	PERF. N/A									
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRITTENDON (PENN.)		//CONT.//		21752 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
IMPETRO OPERATING LLC		//CONT.//		423519						
TUBB 22 UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 044651		COMPL. DATE 08/18/1968		TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-

TUBB ESTATE 22		WELL #:		1	RRCID -> 163159		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 12367 PERF.14580 - 14608	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-

CRITTENDON (STRAWN)				21752 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
IMPETRO OPERATING LLC				423519						
TUBB ESTATE "22"		WELL #:		3	RRCID -> 130615		COMPL. DATE 03/13/1989		TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL)				21912 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OLSEN ENERGY INC.				621750						
PRICE, RUTH ET AL "D"		WELL #:		1 T	RRCID -> 152028		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107	
02	754	N	671	-0-	-83	-0-	654 2	17 9	N	85
03	806	N	555	-0-	-251	-0-	549 2	6 9	N	90
04	750	N	382	-0-	-368	-0-	380 2	2 9	N	92
05	713	N	540	-0-	-173	-0-	533 2	7 9	N	98
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	860 2	13 9	N	110
*07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	936 2	9 9	N	118

CUTTHROAT (CAPITAN REEF)				22394 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
CUERVO, INC.				192030						
STATE "102"		WELL #:		1	RRCID -> 169659		COMPL. DATE 05/29/1998		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 2656 - 2666	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

D. A. (DEVONIAN)				22485 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C.				100263						
LLOYD ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 067356		COMPL. DATE 07/07/1976		TOTAL DEPTH 16617 PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DAMERON (GLORIETTA)															
3 W OIL & GAS															
KRAMER															
					22883 333	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					953809										
WELL #:					1	RRCID -> 104861					COMPL. DATE 03/09/1983				
											TOTAL DEPTH 5000				
											PERF. 2872 - 3032				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
DAMSITE (WOLFCAMP)															
EOG RESOURCES, INC.															
TXL "9"															
					22905 700	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					253162										
WELL #:					1	RRCID -> 184092					COMPL. DATE 12/03/2004				
											TOTAL DEPTH 12730				
											PERF. 11786 - 12074				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DARMER (CANYON)															
SUNDOWN ENERGY LP															
SEALY SMITH B															
					23131 250	ASSOCIATED					49B				
					829482										
WELL #:					1	RRCID -> 217725					COMPL. DATE 04/23/1977				
											TOTAL DEPTH 9860				
											PERF. 8410 - 9180				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DEADWOOD (FUSSELMAN)															
KING ENERGY RESOURCES															
EDWARDS															
					23736 500	ASSOCIATED					ONE WELL				
					465526										
WELL #:					2	RRCID -> 182124					COMPL. DATE 04/01/2001				
											TOTAL DEPTH 10054				
											PERF. 10006 - 10018				
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	85	2			N	-0-			-0-	
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-	
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-			-0-	
05	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-			-0-	
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-			-0-	
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-	
DEADWOOD (STRAWN)															
KING ENERGY RESOURCES															
EDWARDS															
					23736 600	ASSOCIATED					EXEMPT				
					465526										
WELL #:					4	RRCID -> 173387					COMPL. DATE 08/13/1979				
											TOTAL DEPTH 10138				
											PERF. N/A				
02	551 N	483	-0-	-68	-0-	483	2			N	-0-			-0-	
03	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-			-0-	
04	480 N	395	-0-	-85	-0-	395	2			N	-0-			-0-	
05	527 N	265	-0-	-262	-0-	265	2			N	-0-			-0-	
06	510 N	394	-0-	-116	-0-	394	2			N	-0-			-0-	
07	403 N	289	-0-	-114	-0-	289	2			N	-0-			-0-	

DECK (CISCO)				23842 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STERLING							
STANOLIND PRODUCTION LLC				813985													
MAHAFFEY, A. "B"				WELL #:	1	RRCID -> 158026	COMPL. DATE 07/13/1975	TOTAL DEPTH	8204	PERF. 7926 - 7948							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-		687 3	10 9	9	N	9						130
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-		337 3	10 9	9	N	9						139
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-		118 3	37 9		N	34		153 1				20
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107 3			N	-0-						20
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 3			N	-0-						20
*07	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 3			N	-0-						20
BAILEY, HANNAH B. "B"				WELL #:	1	RRCID -> 217523	COMPL. DATE 09/28/1972	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7954 - 7984							
02	116 N	72	-0-	-44	-0-		72 3			N	-0-						-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114 3			N	-0-						-0-
04	90 N	38	-0-	-52	-0-		38 3			N	-0-						-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134 3			N	-0-						-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121 3			N	-0-						-0-
*07	149 N	149	-0-	-0-	-0-		149 3			N	-0-						-0-
MAHAFFEY ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 217634	COMPL. DATE 04/13/1978	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 8017 - 8290							
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-		522 3	23 9	Y	21							110
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-		596 3	34 9	Y	31							141
04	360 N	178	-0-	-182	-0-		170 3	8 9	Y	7		126 1					22
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-							22
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-		789 3		Y	-0-							22
*07	606 N	606	-0-	-0-	-0-		603 3	3 9	Y	3							25
DERBY (BONE SPRING)				24366 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.				153438													
JET PILOT 24 FEE				WELL #:	2H	RRCID -> 272758	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL DEPTH	7382	PERF. 7413 - 11930							
*09	DLQ G-10	14191	-0-	14191	42700	11772 3	1541 4	Y	798	1105 1	8 8	61					
10	57356 X	14656	-0-	-42700	-0-	878 9	640 4	Y	806	609 1	7 8	251					
11	14041 X	14041	-0-	-0-	-0-	887 9	288 4	Y	790	742 1	6 8	293					
12	14356 X	14356	-0-	-0-	-0-	869 9	927 9	Y	843	1001 1	1 8	134					
01	14105 X	13976	-0-	-129	-0-	12965 3	174 4	Y	761	572 1	5 8	318					
02	13295 X	13295	-0-	-0-	-0-	837 9	454 4	Y	773	1022 1	5 8	64					
03	14105 X	11957	-0-	-2148	-0-	11991 3	213 4	Y	669	696 1	1 8	36					
04	13650 X	-0-	-0-	-13650	-0-	850 9		Y	-0-			36					
05	14105 X	-0-	-0-	-14105	-0-	736 9		Y	-0-			36					
06	20783 X	20783	-0-	-0-	-0-	18495 3	1314 4	Y	885	586 1	3 8	332					
07	DLQ G-10	15535	-0-	15535	15535	974 9	219 4	Y	932	1132 1	3 8	129					
						14291 3											
						1025 9											

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. MIDDLEGROUND 16 UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24366 100 153438 2H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
					RRCID ->	272762	COMPL.	DATE	12/13/2013	TOTAL	DEPTH	7502	PERF.	7519	-	12028	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	DLQ G-10	20831	-0-	20831	42290	19842	3	95	4	Y		813	783	0	4	8	54
						894	9										
*09	DLQ G-10	19829	-0-	19829	62119	18628	3	342	4	Y		781	799	0	4	8	32
						859	9										
*10	81295 X	19176	-0-	-62119	-0-	18211	3	115	4	Y		773	787	0	5	8	13
						850	9										
11	20460 X	19399	-0-	-1061	-0-	18384	3	82	4	Y		848	844	0	5	8	12
						933	9										
12	21142 X	20018	-0-	-1124	-0-	18987	3	24	4	Y		915	908	0	2	8	17
						1007	9										
01	21142 X	19955	-0-	-1187	-0-	18627	3	357	4	Y		883	869	0	5	8	26
						971	9										
02	19169 X	18222	-0-	-947	-0-	17214	3	141	4	Y		788	779	0	4	8	31
						867	9										
03	20057 X	18820	-0-	-1237	-0-	17955	3	47	4	Y		744	755	0	2	8	18
						818	9										
04	19410 X	18974	-0-	-436	-0-	17906	3	204	4	Y		785	766	0	3	8	34
						864	9										
05	20026 X	19181	-0-	-845	-0-	17712	3	654	4	Y		741	717	0	3	8	55
						815	9										
06	19320 X	18256	-0-	-1064	-0-	17332	3	140	4	Y		713	741	0	3	8	24
						784	9										
07	DLQ G-10	18643	-0-	18643	18643	17719	3	87	4	Y		761	757	0	4	8	24
						837	9										

FLYING EBONY 19 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	273226	COMPL.	DATE	07/05/2013	TOTAL	DEPTH	7515	PERF.	7368	-	11912
*09	DLQ G-10	6719	-0-	6719	19390	5952	3	767	9	Y		697	683	0	3	8	96
10	26271 X	6881	-0-	-19390	-0-	6396	3	485	9	Y		441	509	0	2	8	26
11	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6002	3	447	9	Y		406	373	0	1	8	58
12	6944 X	6929	-0-	-15	-0-	6500	3	429	9	Y		390	406	0			42
01	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	7669	3	536	9	Y		487	478	0	1	8	50
02	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	6747	3	647	9	Y		588	485	0	1	8	152
03	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	7440	3	536	9	Y		487	565	0			74
04	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	6675	3	630	9	Y		573	471	0			176
05	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	6681	3	501	9	Y		455	436	0			195
06	6900 X	5446	-0-	-1454	-0-	4998	3	448	9	Y		407	548	0	1	8	53
07	DLQ G-10	6287	-0-	6287	6287	5904	3	383	9	Y		348	344	0	1	8	56

REGRET 7 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	273359	COMPL.	DATE	04/07/2014	TOTAL	DEPTH	7260	PERF.	7327	-	11875
*09	DLQ G-10	15288	-0-	15288	48617	14471	3	817	9	Y		743	708	0	1	8	127
10	63975 X	15358	-0-	-48617	-0-	14656	3	702	9	Y		638	695	0	1	8	69
11	16740 X	14199	-0-	-2541	-0-	13569	3	1	4	Y		572	546	0			95
						629	9										
12	17143 X	14862	-0-	-2281	-0-	14170	3	692	9	Y		629	694	0			30
01	16182 X	14447	-0-	-1735	-0-	13803	3	644	9	Y		585	583	0			32
02	14790 X	12991	-0-	-1799	-0-	12366	3	625	9	Y		568	559	0			41
03	15345 X	14213	-0-	-1132	-0-	13586	3	627	9	Y		570	595	0			16
04	14370 X	13367	-0-	-1003	-0-	12589	3	778	9	Y		707	622	0			101
05	14849 X	14130	-0-	-719	-0-	13469	3	661	9	Y		601	643	0			59
06	13980 X	13490	-0-	-490	-0-	12777	3	713	9	Y		648	643	0	1	8	63
07	DLQ G-10	14285	-0-	14285	14285	13830	3	455	9	Y		414	443	0	1	8	33

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. REGRET 7 UNIT														
//CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 153438 WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10	6296	-0-	6296	19760	5721	3	575	9	Y	523	501	0	89
10	26163 X	6403	-0-	-19760	-0-	5790	3	613	9	Y	557	585	0	60
11	7020 X	6064	-0-	-956	-0-	5491	3	573	9	Y	521	495	0	86
12	6913 X	6034	-0-	-879	-0-	5409	3	625	9	Y	568	627	0	27
01	6541 X	5760	-0-	-781	-0-	5185	3	575	9	Y	523	521	0	29
02	6090 X	5528	-0-	-562	-0-	4971	3	557	9	Y	506	499	0	36
03	6417 X	4677	-0-	-1740	-0-	4211	3	466	9	Y	424	448	0	12
04	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-	12	0	-0-
05	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-			-0-
06	11940 X	11940	-0-	-0-	-0-	11158	3	782	9	Y	711	641	0	69
07	DLQ G-10	7160	-0-	7160	7160	6486	3	674	9	Y	613	632	0	49
DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414														
*09	7110 X	6394	-0-	-716	-0-	5295	3	450	4	N	590	592	0	100
10	6975 X	6429	-0-	-546	-0-	5161	3	574	4	N	631	638	0	92
11	6510 X	6034	-0-	-476	-0-	5079	3	271	4	N	622	637	0	75
12	6727 X	6569	-0-	-158	-0-	5824	3	745	9	N	677	686	0	66
01	6727 X	6570	-0-	-157	-0-	5637	3	170	4	N	694	631	0	128
02	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	5708	3	44	4	N	659	664	0	122
03	6572 X	5777	-0-	-795	-0-	5191	3	586	9	N	533	605	0	50
04	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-			50
05	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-			50
06	10417 X	10417	-0-	-0-	-0-	9528	3	29	4	N	782	755	0	75
*07	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	860	9							
						6379	3	27	4	N	667	590	0	150
						734	9							
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940														
*09	DLQ G-10	8875	-0-	8875	21859	7	1	7700	3	Y	859	852	1	136
10	30585 X	8726	-0-	-21859	-0-	223	4	945	9					
11	9090 X	8833	-0-	-257	-0-	17	1	8006	3	Y	616	579	1	172
12	9393 X	9222	-0-	-171	-0-	25	4	678	9					
01	12332 X	12332	-0-	-0-	-0-	2	1	8118	3	Y	648	718	1	102
02	10972 X	10972	-0-	-0-	-0-	713	9							
03	9207 X	7079	-0-	-2128	-0-	5	1	8485	3	Y	665	701	1	66
04	9480 X	133	-0-	-9347	-0-	732	9							
05	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-	13	1	11267	3	Y	655	597	1	123
06	17917 X	17917	-0-	-0-	-0-	331	4	721	9					
07	DLQ G-10	14300	-0-	14300	14300	22	1	10267	3	Y	621	650	1	93
						683	9							
						6437	3	3	4	Y	581	604	1	70
						639	9							
						112	3	21	9	Y	19	8	1	81
										Y	3	21	1	63
						16973	3	217	4	Y	661	620	1	103
						727	9							
						13803	3	61	4	Y	396	462	1	36
						436	9							

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. MONARCHOS 13 UNIT				//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438 WELL #:	4H	ASSOCIATED	RRCID -> 273417	CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*09	DLQ G-10	9090	-0-	9090		28104	7863 3	512 4	Y			650	644 0	2 8	35	
10	37007 X	8903	-0-	-28104	-0-		715 9	7956 3	245 4	Y		638	648 0	3 8	22	
11	9300 X	8706	-0-	-594	-0-		702 9	7898 3	28 4	Y		709	699 0	2 8	30	
12	9548 X	8951	-0-	-597	-0-		780 9	8077 3	12 4	Y		784	775 0		39	
01	9548 X	8933	-0-	-615	-0-		862 9	8012 3	93 4	Y		753	735 0	2 8	55	
02	8787 X	8032	-0-	-755	-0-		828 9	7333 3	3 4	Y		633	641 0	3 8	44	
03	8990 X	8358	-0-	-632	-0-		696 9	7564 3	49 4	Y		677	699 0	1 8	21	
04	8700 X	7878	-0-	-822	-0-		745 9	7180 3	13 4	Y		623	605 0	2 8	37	
05	8959 X	8190	-0-	-769	-0-		685 9	7424 3	766 9	Y		696	660 0	1 8	72	
06	8640 X	7560	-0-	-1080	-0-		7012 3	7012 3	548 9	Y		498	492 0	1 8	77	
07	DLQ G-10	8032	-0-	8032	8032		7470 3	562 9	Y			511	526 0	1 8	61	
SWALE 1 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 273728	CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*08	DLQ G-10	14695	-0-	14695		29310	12996 3	628 4	Y			974	1015 0	2 8	57	
*09	DLQ G-10	13874	-0-	13874		43184	1071 9	12440 3	491 4	Y		857	839 0	1 8	74	
*10	55981 X	12797	-0-	-43184	-0-		943 9	11908 3	74 4	Y		741	732 0	1 8	82	
11	14640 X	12659	-0-	-1981	-0-		815 9	12055 3	604 9	Y		549	585 0		46	
12	14725 X	12998	-0-	-1727	-0-		12181 3	817 9	Y			743	740 0		49	
01	14725 X	14189	-0-	-536	-0-		13267 3	28 4	Y			813	779 0	2 8	81	
02	13578 X	13578	-0-	-0-	-0-		894 9	12742 3	836 9	Y		760	691 0	1 8	149	
03	13252 X	13252	-0-	-0-	-0-		12465 3	787 9	Y			715	726 0		138	
04	13740 X	12806	-0-	-934	-0-		12160 3	646 9	Y			587	613 0		112	
05	14508 X	13719	-0-	-789	-0-		12951 3	768 9	Y			698	581 0	1 8	228	
06	14040 X	13119	-0-	-921	-0-		12415 3	704 9	Y			640	755 0	2 8	111	
07	DLQ G-10	13860	-0-	13860	13860		12869 3	991 9	Y			901	773 0	3 8	236	

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SWALE 1 UNIT														
//CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 153438 WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	DLQ G-10	16950	-0-	16950	33321	15275	3	797	4	Y	798	834	0	47
						878	9							
*09	DLQ G-10	16229	-0-	16229	49550	14820	3	624	4	Y	714	699	0	62
						785	9							
*10	65109 X	15559	-0-	-49550	-0-	14536	3	96	4	Y	843	811	0	93
						927	9						1 8	
11	16320 X	15369	-0-	-951	-0-	14311	3	1058	9	Y	962	974	0	81
12	16864 X	15767	-0-	-1097	-0-	14916	3	851	9	Y	774	804	0	51
01	16864 X	16168	-0-	-696	-0-	15349	3	26	4	Y	721	700	0	72
						793	9							
02	15689 X	15065	-0-	-624	-0-	14291	3	774	9	Y	704	638	0	138
03	15872 X	14625	-0-	-1247	-0-	13855	3	770	9	Y	700	703	0	135
04	15660 X	13824	-0-	-1836	-0-	13150	3	674	9	Y	613	631	0	117
05	16182 X	14696	-0-	-1486	-0-	13894	3	802	9	Y	729	608	0	238
06	15660 X	14187	-0-	-1473	-0-	13567	3	620	9	Y	564	703	0	98
07	DLQ G-10	13794	-0-	13794	13794	13072	3	722	9	Y	656	581	0	172
													1 8	
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082														
*09	DLQ G-10	31882	-0-	31882	111384	29649	3	12	4	Y	2019	2028	0	54
						2221	9						8 8	
10	142131 X	30747	-0-	-111384	-0-	28610	3	2137	9	Y	1943	1949	0	38
11	46080 X	31076	-0-	-15004	-0-	29077	3	1999	9	Y	1817	1805	0	38
12	41912 X	30395	-0-	-11517	-0-	28431	3	1964	9	Y	1785	1753	0	29
01	37603 X	29363	-0-	-8240	-0-	27515	3	1848	9	Y	1680	1664	0	35
02	30827 X	28648	-0-	-2179	-0-	26247	3	2401	9	Y	2183	2133	0	77
03	32116 X	29834	-0-	-2282	-0-	27583	3	2251	9	Y	2046	2086	0	33
04	31080 X	27732	-0-	-3348	-0-	25912	3	23	4	Y	1634	1629	0	31
						1797	9						7 8	
05	30628 X	24936	-0-	-5692	-0-	23280	3	85	4	Y	1428	1428	0	28
						1571	9						3 8	
06	29640 X	26561	-0-	-3079	-0-	24805	3	31	4	Y	1568	1564	0	28
						1725	9						4 8	
07	DLQ G-10	27185	-0-	27185	27185	25489	3	55	4	Y	1492	1433	0	82
						1641	9						5 8	
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092														
*09	DLQ G-10	16064	-0-	16064	50264	14930	3	429	4	Y	641	612	1	36
						705	9						1 8	
10	66505 X	16241	-0-	-50264	-0-	15390	3	170	4	Y	619	618	1	35
						681	9						2 8	
11	17400 X	15011	-0-	-2389	-0-	14254	3	54	4	Y	639	635	1	36
						703	9						3 8	
12	17205 X	13303	-0-	-3902	-0-	12607	3	18	4	Y	616	611	1	41
						678	9							
01	16988 X	11018	-0-	-5970	-0-	10348	3	26	4	Y	585	591	1	34
						644	9						1 8	
02	15515 X	11390	-0-	-4125	-0-	10699	3	33	4	Y	598	582	1	49
						658	9						1 8	
03	16244 X	10957	-0-	-5287	-0-	10349	3	45	4	Y	512	524	1	32
						563	9						5 8	
04	15000 X	-0-	-0-	-15000	-0-					Y	-0-	32	1	-0-
05	13299 X	-0-	-0-	-13299	-0-					Y	-0-			-0-
06	15204 X	15204	-0-	-0-	-0-	14552	3	55	4	Y	543	516	1	26
						597	9						1 8	
07	DLQ G-10	14278	-0-	14278	14278	13706	3	1	4	Y	519	488	1	56
						571	9						1 8	

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT				//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438 WELL #:	3H	ASSOCIATED RRCID -> 274169	CAPACITY COMPL. DATE 05/01/2013				TOTAL DEPTH	7288	PERF. 7600 - 11709	CNTY: CULBERSON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10	10063	-0-		10063	32577		7 1 184 4	9500 3 372 9	Y		338	357 1	1 8			28
10	42463 X	9886	-0-		-32577	-0-		17 1 29 4	9353 3 487 9	Y		443	437 1	1 8			33
11	11760 X	11274	-0-		-486	-0-		2 1 517 9	10755 3	Y		470	434 1				69
12	11465 X	11465	-0-		-0-	-0-		5 1 491 9	10969 3	Y		446	471 1				44
01	11129 X	9646	-0-		-1483	-0-		11 1 261 4	8890 3 484 9	Y		440	379 1	1 8			104
02	10904 X	9786	-0-		-1118	-0-		19 1 428 9	9339 3	Y		389	400 1				93
03	11656 X	10503	-0-		-1153	-0-		10156 3 343 9	4 4	Y		312	366 1				39
04	11280 X	34	-0-		-11246	-0-		34 3		Y		-0-	39 1				-0-
05	11470 X	-0-	-0-		-11470	-0-				Y		-0-					-0-
06	17530 X	17530	-0-		-0-	-0-		16639 3 679 9	212 4	Y		617	474 1	1 8			142
07	DLQ G-10	10753	-0-		10753	10753		10170 3 538 9	45 4	Y		489	532 1	1 8			98
REGRET 7 UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 274431	COMPL. DATE 11/21/2013				TOTAL DEPTH	7414	PERF. 7428 - 12030			
*09	DLQ G-10	6853	-0-		6853	21803		6354 3 21803 3	499 9 609 9	Y		454	438 0	1 8			78
10	29094 X	7291	-0-		-21803	-0-		6682 3	609 9	Y		554	571 0	1 8			60
11	7260 X	6949	-0-		-311	-0-		6373 3	576 9	Y		524	497 0				87
12	7502 X	7293	-0-		-209	-0-		6667 3	626 9	Y		569	629 0				27
01	7500 X	7500	-0-		-0-	-0-		6921 3	579 9	Y		526	524 0				29
02	6869 X	6869	-0-		-0-	-0-		6308 3	561 9	Y		510	502 0				37
03	7285 X	5919	-0-		-1366	-0-		5450 3	469 9	Y		426	451 0				12
04	7260 X	-0-	-0-		-7260	-0-				Y		-0-	12 0				-0-
05	7502 X	-0-	-0-		-7502	-0-				Y		-0-					-0-
06	12403 X	12403	-0-		-0-	-0-		11578 3	825 9	Y		750	676 0	1 8			73
07	DLQ G-10	8158	-0-		8158	8158		7404 3	754 9	Y		685	702 0	1 8			55
OWL DRAW 12 UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 274433	COMPL. DATE 11/12/2012				TOTAL DEPTH	7330	PERF. 7350 - 11793			
*09	DLQ G-10	10926	-0-		10926	33863		6 1 182 4	10224 3 514 9	Y		467	493 1	3 8			39
10	44478 X	10615	-0-		-33863	-0-		13 1 31 4	9901 3 670 9	Y		609	601 1	1 8			46
11	12540 X	11806	-0-		-734	-0-		1 1 711 9	11094 3	Y		646	597 1				95
12	11780 X	11401	-0-		-379	-0-		4 1 673 9	10724 3	Y		612	647 1				60
01	11550 X	11550	-0-		-0-	-0-		9 1 311 4	10583 3 647 9	Y		588	509 1				139
02	11426 X	10087	-0-		-1339	-0-		15 1 587 9	9485 3	Y		534	546 1				127
03	12214 X	5273	-0-		-6941	-0-		4780 3 491 9	2 4	Y		446	517 1				56
04	11820 X	11355	-0-		-465	-0-		2 1 45 4	10815 3 493 9	Y		448	392 1				112
05	11563 X	11267	-0-		-296	-0-		10357 3 551 9	359 4	Y		501	323 1				290
06	11190 X	9797	-0-		-1393	-0-		9069 3 612 9	116 4	Y		556	717 1	1 8			128
07	DLQ G-10	10070	-0-		10070	10070		9493 3 535 9	42 4	Y		486	516 1	1 8			97

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. ALYSHEBA 17 UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24366 100 153438 5H	ASSOCIATED RRCID -> 274547		CAPACITY COMPL. DATE 07/01/2013				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10	12917	-0-	12917		42979		12360 552	3 9	5	4	Y	502	502	0	1	8	13
10	54917 X	11938	-0-	-42979	-0-			11456	3	482	9	Y	438	441	0	1	8	9
11	14580 X	12278	-0-	-2302	-0-			11753	3	525	9	Y	477	476	0			10
12	15066 X	12102	-0-	-2964	-0-			11576	3	526	9	Y	477	480	0			8
01	14973 X	11370	-0-	-3603	-0-			10931	3	439	9	Y	399	399	0			19
02	12499 X	11120	-0-	-1379	-0-			10539	3	581	9	Y	528	517	0			18
03	12840 X	12840	-0-	-0-	-0-			12159	3	681	9	Y	619	628	0			10
04	12270 X	12097	-0-	-173	-0-			11515 572	3 9	10	4	Y	520	520	0			10
05	12367 X	12367	-0-	-0-	-0-			11721 603	3 9	43	4	Y	548	547	0			11
06	12420 X	10942	-0-	-1478	-0-			10334 595	3 9	13	4	Y	541	541	0	1	8	10
07	DLQ G-10	8912	-0-	8912		8912		8341 553	3 9	18	4	Y	503	484	0	1	8	28
REGRET 7 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 274548	COMPL. DATE 10/22/2013	TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812										
*09	DLQ G-10	8234	-0-	8234		25461		7507	3	727	9	Y	661	610	0	1	8	113
10	34595 X	9134	-0-	-25461	-0-			8283	3	851	9	Y	774	801	0	2	8	84
11	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-			8020 705	3 9	1	4	Y	641	619	0			106
12	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-			7942	3	716	9	Y	651	726	0			31
01	8494 X	8308	-0-	-186	-0-			7694	3	614	9	Y	558	558	0			31
02	7946 X	7591	-0-	-355	-0-			6997	3	594	9	Y	540	532	0			39
03	8494 X	8113	-0-	-381	-0-			7517	3	596	9	Y	542	566	0			15
04	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-			8364	3	741	9	Y	674	593	0			96
05	8494 X	8308	-0-	-186	-0-			7597	3	711	9	Y	646	678	0			64
06	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-			7558	3	853	9	Y	775	763	0			76
07	DLQ G-10	8716	-0-	8716		8716		8041	3	675	9	Y	614	641	0			49
ALYSHEBA 17 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 274555	COMPL. DATE 08/29/2013	TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935										
*09	DLQ G-10	12646	-0-	12646		41930		12336 305	3 9	5	4	Y	277	279	0			7
10	53818 X	11888	-0-	-41930	-0-			11541	3	347	9	Y	315	316	0			6
11	16410 X	13140	-0-	-3270	-0-			12796	3	344	9	Y	313	312	0			7
12	14694 X	13865	-0-	-829	-0-			13532	3	333	9	Y	303	305	0			5
01	14601 X	13574	-0-	-1027	-0-			13233	3	341	9	Y	310	309	0			6
02	12746 X	12746	-0-	-0-	-0-			12162	3	584	9	Y	531	518	0			19
03	13857 X	10429	-0-	-3428	-0-			9585	3	844	9	Y	767	774	0			12
04	13410 X	-0-	-0-	-13410	-0-							Y	-0-	12	0			-0-
05	13857 X	-0-	-0-	-13857	-0-							Y	-0-					-0-
06	13200 X	10996	-0-	-2204	-0-			10485 498	3 9	13	4	Y	453	444	0	1	8	8
07	DLQ G-10	13050	-0-	13050		13050		12146 878	3 9	26	4	Y	798	761	0	1	8	44

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. ALYSHEBA 17 UNIT			//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438 WELL #:		6H	RRCID -> 274556	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ	G-10	12415	-0-		12415	39904		11983	3	5	4	Y	388	390	0			10
									427	9									
10	51976	X	12072	-0-		-39904	-0-		11645	3	427	9	Y	388	389	0	1	8	8
11	14310	X	12737	-0-		-1573	-0-		12344	3	393	9	Y	357	357	0			8
12	14229	X	11711	-0-		-2518	-0-		11413	3	298	9	Y	271	275	0			4
01	13268	X	11864	-0-		-1404	-0-		11546	3	318	9	Y	289	287	0			6
02	12325	X	11268	-0-		-1057	-0-		10729	3	539	9	Y	490	479	0			17
03	13175	X	11401	-0-		-1774	-0-		10591	3	810	9	Y	736	741	0			12
04	12750	X	10094	-0-		-2656	-0-		9456	3	9	4	Y	572	573	0			11
									629	9									
05	12059	X	10961	-0-		-1098	-0-		10318	3	38	4	Y	550	550	0			11
									605	9									
06	11670	X	9945	-0-		-1725	-0-		9395	3	12	4	Y	489	490	0	1	8	9
									538	9									
07	DLQ	G-10	9733	-0-		9733	9733		9226	3	20	4	Y	443	427	0	1	8	24
									487	9									
WAR ADMIRAL 18 FEE					WELL #:	5H	RRCID -> 275381	COMPL. DATE 09/24/2013			TOTAL DEPTH 7521			PERF. 7877 - 11983					
*09	DLQ	G-10	16691	-0-		16691	50554		15558	3	447	4	Y	624	596	1	1	8	35
									686	9									
10	67213	X	16659	-0-		-50554	-0-		15817	3	174	4	Y	607	606	1	2	8	34
									668	9									
11	17430	X	15891	-0-		-1539	-0-		15153	3	57	4	Y	619	616	1	2	8	35
									681	9									
12	17236	X	12871	-0-		-4365	-0-		12356	3	18	4	Y	452	457	1			30
									497	9									
01	17236	X	12072	-0-		-5164	-0-		11580	3	29	4	Y	421	427	1			24
									463	9									
02	16124	X	11639	-0-		-4485	-0-		11128	3	34	4	Y	434	422	1			36
									477	9									
03	16647	X	10993	-0-		-5654	-0-		10511	3	46	4	Y	396	407	1			25
									436	9									
04	15900	X	-0-	-0-		-15900	-0-						Y	-0-	25	1			-0-
05	12865	X	-0-	-0-		-12865	-0-						Y	-0-					-0-
06	13667	X	13667	-0-		-0-	-0-		13021	3	49	4	Y	543	516	1	1	8	26
									597	9									
07	DLQ	G-10	14294	-0-		14294	14294		13662	3	1	4	Y	574	537	1	1	8	62
									631	9									
SHUT OUT 9 UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 275947	COMPL. DATE 04/26/2014			TOTAL DEPTH 7580			PERF. 7711 - 12097					
*09	DLQ	G-10	6540	-0-		6540	22989		5896	3	644	9	Y	585	621	0	1	8	34
*10	28698	X	5709	-0-		-22989	-0-		5100	3	609	9	Y	554	522	0			66
*11	8040	X	5458	-0-		-2582	-0-		4812	3	646	9	Y	587	570	0			83
12	8308	X	2293	-0-		-6015	-0-		1667	3	626	9	Y	569	616	0			36
01	8153	X	5590	-0-		-2563	-0-		5026	3	60	4	Y	458	456	0	1	8	37
									504	9									
02	6735	X	6735	-0-		-0-	-0-		6212	3	523	9	Y	475	450	0			62
03	6355	X	2076	-0-		-4279	-0-		1684	3	392	9	Y	356	356	0			62
04	6150	X	-0-	-0-		-6150	-0-						Y	-0-	62	0			-0-
05	7192	X	-0-	-0-		-7192	-0-						Y	-0-					-0-
06	8332	X	8332	-0-		-0-	-0-		7467	3	865	9	Y	786	613	0	1	8	172
07	DLQ	G-10	2499	-0-		2499	2499		1491	3	1008	9	Y	916	1010	0	1	8	77

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. CITATION 32 FEE														
//CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 153438 WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	4463 3 693 9	902 4	N	630	626 0	6 8			134
10	6045 X	5318	-0-	-727	-0-	2862 3 673 9	1783 4	N	612	592 0	7 8			147
11	5610 X	5409	-0-	-201	-0-	3727 3 653 9	1029 4	N	594	631 0	7 8			103
12	6262 X	4801	-0-	-1461	-0-	3731 3 675 9	395 4	N	614	581 0	2 8			134
01	6262 X	3869	-0-	-2393	-0-	2490 3 528 9	851 4	N	480	497 0	6 8			111
02	5858 X	3271	-0-	-2587	-0-	2381 3 656 9	234 4	N	596	556 0	6 8			145
03	5580 X	2444	-0-	-3136	-0-	1829 3 491 9	124 4	N	446	457 0	3 8			131
04	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-			N	-0-					131
05	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-			N	-0-					131
06	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3255 3 473 9	36 4	N	430	416 0	6 8			139
*07	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	5356 3	780 9	N	709	706 0	5 8			137
PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810														
*09	7680 X	7267	-0-	-413	-0-	6321 3 807 9	139 4	N	734	680 0	1 8			137
10	7936 X	6633	-0-	-1303	-0-	5829 3 759 9	45 4	N	690	717 0	1 8			109
11	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	7279 3 1030 9	9 4	N	936	931 0	2 8			112
12	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	6861 3	990 9	N	900	866 0				146
01	7688 X	7251	-0-	-437	-0-	6174 3 979 9	98 4	N	890	895 0	1 8			140
02	8033 X	6868	-0-	-1165	-0-	5775 3 782 9	311 4	N	711	711 0				140
03	8587 X	7131	-0-	-1456	-0-	5877 3 806 9	448 4	N	733	767 0				106
04	8310 X	7816	-0-	-494	-0-	6429 3 1011 9	376 4	N	919	812 0				213
05	7843 X	7674	-0-	-169	-0-	5749 3 842 9	1083 4	N	765	779 0				199
06	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	5505 3 928 9	1009 4	N	844	712 0	1 8			330
07	8091 X	7486	-0-	-605	-0-	6366 3 689 9	431 4	N	626	787 0	1 8			168
FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895														
*09	DLQ G-10	11362	-0-	11362	25943	10647 3	715 9	Y	650	588 0	2 8			90
10	38087 X	12144	-0-	-25943	-0-	11289 3	855 9	Y	777	818 0	3 8			46
11	11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	10257 3	827 9	Y	752	690 0	1 8			107
12	11749 X	10095	-0-	-1654	-0-	9522 3	573 9	Y	521	572 0				56
01	12152 X	10503	-0-	-1649	-0-	9812 3	691 9	Y	628	619 0	1 8			64
02	11368 X	10449	-0-	-919	-0-	9720 3	729 9	Y	663	554 0	2 8			171
03	12152 X	9617	-0-	-2535	-0-	9068 3	549 9	Y	499	594 0				76
04	11070 X	-0-	-0-	-11070	-0-			Y	-0-	76 0				-0-
05	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-			Y	-0-					-0-
06	13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	12598 3	811 9	Y	737	638 0	2 8			97
07	DLQ G-10	9833	-0-	9833	9833	9009 3	824 9	Y	749	723 0	2 8			121

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. ALYSHEBA 17 UNIT														
//CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
//CONT.// 153438														
WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	DLQ G-10	13944	-0-	13944	42255	13514 3	425 9	5 4	Y	386	386	0	1 8	10
10	56441 X	14186	-0-	-42255	-0-	13651 3	425 9	535 9	Y	486	485	0	1 8	10
11	15450 X	12661	-0-	-2789	-0-	12112 3	425 9	549 9	Y	499	498	0	1 8	11
12	14942 X	14702	-0-	-240	-0-	14085 3	425 9	617 9	Y	561	563	0	1 8	9
01	15737 X	15737	-0-	-0-	-0-	15059 3	425 9	678 9	Y	616	611	0	1 8	13
02	14026 X	14026	-0-	-0-	-0-	13162 3	425 9	864 9	Y	785	769	0	1 8	28
03	14694 X	12139	-0-	-2555	-0-	11289 3	425 9	850 9	Y	773	789	0	1 8	12
04	15240 X	11371	-0-	-3869	-0-	10645 3	425 9	10 4	Y	651	650	0	1 8	13
05	15748 X	12482	-0-	-3266	-0-	11694 3	425 9	43 4	Y	677	677	0	1 8	13
06	15240 X	13638	-0-	-1602	-0-	12841 3	425 9	16 4	Y	710	709	0	1 8	13
07	DLQ G-10	12966	-0-	12966	12966	12174 3	766 9	26 4	Y	696	670	0	1 8	38
SHUT OUT 9 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070														
*09	DLQ G-10	15203	-0-	15203	48341	14609 3	1005 9	594 9	Y	540	571	0	1 8	31
*10	62922 X	14581	-0-	-48341	-0-	13852 3	1005 9	729 9	Y	663	613	0	2 8	79
*11	16140 X	14218	-0-	-1922	-0-	13305 3	1005 9	913 9	Y	830	790	0	2 8	117
12	17409 X	17409	-0-	-0-	-0-	16318 3	1005 9	1091 9	Y	992	1047	0	2 8	62
01	16430 X	13041	-0-	-3389	-0-	11957 3	1005 9	79 4	Y	914	902	0	1 8	73
02	15573 X	14191	-0-	-1382	-0-	13079 3	1005 9	1112 9	Y	1011	951	0	1 8	132
03	17422 X	13778	-0-	-3644	-0-	12842 3	1005 9	936 9	Y	851	835	0	1 8	148
04	16860 X	11410	-0-	-5450	-0-	10572 3	1005 9	838 9	Y	762	789	0	1 8	121
05	17422 X	12363	-0-	-5059	-0-	11491 3	1005 9	872 9	Y	793	861	0	1 8	52
06	14670 X	13507	-0-	-1163	-0-	12807 3	1005 9	700 9	Y	636	547	0	2 8	139
07	DLQ G-10	13408	-0-	13408	13408	12847 3	1005 9	561 9	Y	510	604	0	2 8	43
MONARCHOS 13 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999														
*09	DLQ G-10	7748	-0-	7748	19186	6894 3	435 9	419 4	Y	395	389	0	1 8	21
10	26257 X	7071	-0-	-19186	-0-	6448 3	435 9	195 4	Y	389	390	0	7 8	13
11	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	7197 3	435 9	24 4	Y	406	400	0	2 8	17
12	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	6890 3	435 9	10 4	Y	401	398	0	2 8	20
01	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	6605 3	435 9	77 4	Y	381	371	0	2 8	28
02	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6044 3	435 9	2 4	Y	320	323	0	3 8	22
03	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7102 3	435 9	41 4	Y	352	363	0	3 8	11
04	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	7474 3	435 9	14 4	Y	325	315	0	2 8	19
05	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	7839 3	435 9	389 9	Y	354	336	0	1 8	36
06	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	7211 3	435 9	272 9	Y	247	244	0	1 8	38
07	DLQ G-10	8062	-0-	8062	8062	7780 3	435 9	282 9	Y	256	262	0	1 8	31

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT				//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438 WELL #:	5H	ASSOCIATED RRCID -> 276613	CAPACITY COMPL. DATE 01/14/2015				TOTAL	DEPTH	7349	PERF.	7319	-	11984	CNTY: CULBERSON
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
*09	DLQ G-10	11792	-0-	11792	34599	8 1	10660 3	247 4	877 9	Y	797	795 1	1 8			126		
10	47185 X	12586	-0-	-34599	-0-	19 1	11858 3	37 4	672 9	Y	611	565 1	1 8			171		
11	13044 X	13044	-0-	-0-	-0-	2 1	12284 3	758 9		Y	689	752 1				108		
12	13643 X	13643	-0-	-0-	-0-	6 1	12853 3	784 9		Y	713	750 1				71		
01	13877 X	13877	-0-	-0-	-0-	13 1	12720 3	374 4	770 9	Y	700	640 1				131		
02	12615 X	12518	-0-	-97	-0-	22 1	11745 3	751 9		Y	683	712 1				102		
03	13640 X	12256	-0-	-1384	-0-	11566 3	5 4	685 9		Y	623	650 1				75		
04	13440 X	318	-0-	-13122	-0-	296 3	1 4	21 9		Y	19	8 1				86		
05	13888 X	-0-	-0-	-13888	-0-					Y	3	22 1				67		
06	22777 X	22777	-0-	-0-	-0-	21719 3	277 4	781 9		Y	710	665 1	2 8			110		
07	DLQ G-10	15986	-0-	15986	15986	14757 3	65 4	1164 9		Y	1058	1070 1	2 8			96		
OWL DRAW 12 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 276627	CAPACITY COMPL. DATE 01/14/2015				TOTAL	DEPTH	7326	PERF.	7224	-	12060	
*09	DLQ G-10	13120	-0-	13120	44439	7 1	12569 3	30 4	514 9	Y	467	497 1	1 8			74		
10	56965 X	12526	-0-	-44439	-0-	16 1	11949 3	37 4	524 9	Y	476	416 1	1 8			133		
11	16320 X	13973	-0-	-2347	-0-	2 1	13205 3	766 9		Y	696	718 1	2 8			109		
12	16864 X	13285	-0-	-3579	-0-	6 1	12495 3	784 9		Y	713	751 1				71		
01	14446 X	10829	-0-	-3617	-0-	11 1	9814 3	289 4	715 9	Y	650	598 1	1 8			122		
02	13514 X	9746	-0-	-3768	-0-	19 1	8973 3	754 9		Y	685	703 1	1 8			103		
03	14446 X	9038	-0-	-5408	-0-	8430 3	4 4	604 9		Y	549	586 1				66		
04	13980 X	-0-	-0-	-13980	-0-					Y	17	7 1				76		
05	13299 X	11	-0-	-13288	-0-	8 3	3 9			Y	3	20 1				59		
06	19053 X	19053	-0-	-0-	-0-	18043 3	230 4	780 9		Y	709	657 1	1 8			110		
07	DLQ G-10	13863	-0-	13863	13863	13089 3	58 4	716 9		Y	651	700 1	2 8			59		

DERBY (BONE SPRING)				//CONT.//	24366 100	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438													
SHUT OUT 9 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	276882	COMPL.	DATE	10/23/2014	TOTAL	DEPTH	7564	PERF.	7715	-	12080	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10	16179	-0-	-		16179		48811			15417	3	762	9	Y	693	751 0	40
*10	64493 X	15682	-0-	-		-48811		-0-			14865	3	817	9	Y	743	695 0	88
*11	16410 X	14376	-0-	-		-2034		-0-			13624	3	752	9	Y	684	676 0	96
12	16957 X	15134	-0-	-		-1823		-0-			14435	3	699	9	Y	635	691 0	40
01	17360 X	13538	-0-	-		-3822		-0-			12877	3	96	4	Y	514	513 0	41
											565	9						
02	16240 X	13051	-0-	-		-3189		-0-			12399	3	652	9	Y	593	557 0	77
03	17360 X	14846	-0-	-		-2514		-0-			14210	3	636	9	Y	578	555 0	100
04	16320 X	11590	-0-	-		-4730		-0-			11091	3	499	9	Y	454	482 0	72
05	15128 X	13380	-0-	-		-1748		-0-			12733	3	647	9	Y	588	622 0	38
06	14370 X	13767	-0-	-		-603		-0-			13231	3	536	9	Y	487	418 0	106
07	DLQ G-10	14347	-0-	-		14347		14347			13664	3	683	9	Y	621	674 0	52

SHUT OUT 9 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	276885	COMPL.	DATE	10/23/2014	TOTAL	DEPTH	7622	PERF.	7404	-	12110	
*09	DLQ G-10	15179	-0-	-		15179		47618			14464	3	715	9	Y	650	685 0	37
*10	62166 X	14548	-0-	-		-47618		-0-			13813	3	735	9	Y	668	626 0	79
*11	16980 X	13197	-0-	-		-3783		-0-			12465	3	732	9	Y	665	650 0	94
12	17391 X	13821	-0-	-		-3570		-0-			13105	3	716	9	Y	651	704 0	41
01	17391 X	12200	-0-	-		-5191		-0-			11533	3	71	4	Y	542	540 0	43
											596	9						
02	14674 X	10146	-0-	-		-4528		-0-			9550	3	596	9	Y	542	514 0	71
03	13826 X	10856	-0-	-		-2970		-0-			10337	3	519	9	Y	472	461 0	82
04	13380 X	9717	-0-	-		-3663		-0-			9225	3	492	9	Y	447	458 0	71
05	13826 X	10228	-0-	-		-3598		-0-			9636	3	592	9	Y	538	574 0	35
06	11820 X	11241	-0-	-		-579		-0-			10782	3	459	9	Y	417	361 0	91
07	DLQ G-10	12130	-0-	-		12130		12130			11690	3	440	9	Y	400	457 0	34

SHUT OUT 9 UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	276889	COMPL.	DATE	10/25/2014	TOTAL	DEPTH	7562	PERF.	7327	-	12379	
*09	DLQ G-10	12133	-0-	-		12133		41290			11372	3	761	9	Y	692	742 0	40
*10	54192 X	12902	-0-	-		-41290		-0-			12176	3	726	9	Y	660	621 0	78
*11	15030 X	13798	-0-	-		-1232		-0-			13130	3	668	9	Y	607	598 0	85
12	15159 X	14560	-0-	-		-599		-0-			13712	3	848	9	Y	771	808 0	48
01	15159 X	13472	-0-	-		-1687		-0-			12596	3	88	4	Y	716	705 0	57
											788	9						
02	15167 X	12555	-0-	-		-2612		-0-			11845	3	710	9	Y	645	617 0	84
03	16213 X	12863	-0-	-		-3350		-0-			12251	3	612	9	Y	556	543 0	97
04	15690 X	12433	-0-	-		-3257		-0-			11853	3	580	9	Y	527	540 0	84
05	14570 X	13079	-0-	-		-1491		-0-			12364	3	715	9	Y	650	692 0	42
06	13050 X	9620	-0-	-		-3430		-0-			8942	3	678	9	Y	616	523 0	134
07	DLQ G-10	14310	-0-	-		14310		14310			13521	3	789	9	Y	717	790 0	60

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. BARBARO 23 UNIT			//CONT.// 24366 100 153438 WELL #:			ASSOCIATED 9H RRCID -> 277593			CAPACITY COMPL. DATE 11/17/2014				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10	1034	-0-	1034	3052	579 172	3 9	283	4	Y	156	133	0	11	8	13
10	3057 X	5	-0-	-3052	-0-	4	4	1	9	Y	1	14	0			-0-
11	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWALE 1 UNIT			WELL #:			3H	RRCID -> 277895			COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118				
*08	DLQ G-10	18643	-0-	18643	40290	16898 912	3 9	833	4	Y	829	863	0			48
*09	DLQ G-10	17316	-0-	17316	57606	16209 527	3 9	580	4	Y	479	486	0			41
*10	75599 X	17993	-0-	-57606	-0-	17168 734	3 9	91	4	Y	667	633	0	1	8	74
11	20940 X	17702	-0-	-3238	-0-	16667 734	3 9	1035	9	Y	941	936	0			79
12	21638 X	16157	-0-	-5481	-0-	15179 734	3 9	978	9	Y	889	909	0			59
01	18538 X	14954	-0-	-3584	-0-	13972 934	3 9	48	4	Y	849	822	0	1	8	85
02	17110 X	14263	-0-	-2847	-0-	13390 934	3 9	873	9	Y	794	723	0			156
03	18290 X	17127	-0-	-1163	-0-	16261 934	3 9	866	9	Y	787	791	0			152
04	17700 X	16526	-0-	-1174	-0-	15858 934	3 9	668	9	Y	607	643	0			116
05	17440 X	17440	-0-	-0-	-0-	16672 934	3 9	768	9	Y	698	585	0	1	8	228
06	16560 X	16373	-0-	-187	-0-	15782 934	3 9	591	9	Y	537	671	0	1	8	93
07	DLQ G-10	15688	-0-	15688	15688	15104	3	584	9	Y	531	484	0	1	8	139

SWALE 1 UNIT			WELL #:			4H	RRCID -> 277896			COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235				
*08	DLQ G-10	21322	-0-	21322	43585	19440 1063	3 9	819	4	Y	966	971	0	2	8	56
*09	DLQ G-10	19732	-0-	19732	63317	17818 1231	3 9	683	4	Y	1119	1076	0	3	8	96
*10	81616 X	18299	-0-	-63317	-0-	17184 1016	3 9	99	4	Y	924	915	0	3	8	102
11	21540 X	17689	-0-	-3851	-0-	17069 1016	3 9	620	9	Y	564	616	0	3	8	47
12	22258 X	17866	-0-	-4392	-0-	17077 1016	3 9	789	9	Y	717	716	0			48
01	21390 X	18394	-0-	-2996	-0-	17483 854	3 9	57	4	Y	776	744	0	2	8	78
02	19082 X	17063	-0-	-2019	-0-	16254 854	3 9	809	9	Y	735	668	0	1	8	144
03	18290 X	16394	-0-	-1896	-0-	15574 854	3 9	820	9	Y	745	745	0	1	8	143
04	17790 X	14104	-0-	-3686	-0-	13306 854	3 9	798	9	Y	725	730	0			138
05	18383 X	15311	-0-	-3072	-0-	14361 854	3 9	950	9	Y	864	719	0	1	8	282
06	17790 X	14442	-0-	-3348	-0-	13690 854	3 9	752	9	Y	684	846	0	1	8	119
07	DLQ G-10	15846	-0-	15846	15846	15069	3	777	9	Y	706	639	0	1	8	185

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. MONARCHOS 13 UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24366 100 153438 5H	ASSOCIATED RRCID -> 279952	CAPACITY COMPL. DATE 06/20/2016				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10	24304	-0-		24304		75378	22319 1313	3 9	672	4	Y	1194	1178	0	1	8	64
10	98464 X	23086	-0-		-75378		-0-	21587 1190	3 9	309	4	Y	1082	1106	0	3	8	37
11	26280 X	22098	-0-		-4182		-0-	20876 1186	3 9	36	4	Y	1078	1068	0	2	8	45
12	25916 X	21996	-0-		-3920		-0-	20774 1207	3 9	15	4	Y	1097	1086	0	1	8	55
01	25172 X	22553	-0-		-2619		-0-	21268 1161	3 9	124	4	Y	1055	1030	0	2	8	78
02	23490 X	20143	-0-		-3347		-0-	19168 971	3 9	4	4	Y	883	897	0	3	8	61
03	23095 X	20887	-0-		-2208		-0-	19740 1077	3 9	70	4	Y	979	1009	0	1	8	30
04	22110 X	19871	-0-		-2239		-0-	18835 1008	3 9	28	4	Y	916	889	0	2	8	55
05	22568 X	20508	-0-		-2060		-0-	19435	3	1073	9	Y	975	928	0	1	8	101
06	21840 X	19427	-0-		-2413		-0-	18354	3	1073	9	Y	975	923	0	3	8	150
07	DLQ G-10	19938	-0-		19938		19938	18924	3	1014	9	Y	922	961	0	1	8	110
MIDDLEGROUND 16 UNIT					WELL #:	5H	RRCID -> 279957	COMPL. DATE 06/23/2016				TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113						
*08	DLQ G-10	31686	-0-		31686		66093	30325 1235	3 9	126	4	Y	1123	1081	0	5	8	75
*09	DLQ G-10	29586	-0-		29586		95679	27972 1108	3 9	506	4	Y	1007	1036	0	5	8	41
*10	124285 X	28606	-0-		-95679		-0-	27356 1078	3 9	172	4	Y	980	998	0	6	8	17
11	34290 X	27211	-0-		-7079		-0-	26041 1054	3 9	116	4	Y	958	956	0	5	8	14
12	35433 X	27191	-0-		-8242		-0-	26064 1093	3 9	34	4	Y	994	988	0	2	8	18
01	35433 X	26381	-0-		-9052		-0-	24732 1005	3 9	644	4	Y	914	899	0	6	8	27
02	28594 X	23931	-0-		-4663		-0-	22775 945	3 9	211	4	Y	859	847	0	5	8	34
03	28613 X	24082	-0-		-4531		-0-	23143 872	3 9	67	4	Y	793	806	0	2	8	19
04	27210 X	23245	-0-		-3965		-0-	22109 901	3 9	235	4	Y	819	799	0	4	8	35
05	27187 X	22662	-0-		-4525		-0-	21113 785	3 9	764	4	Y	714	693	0	3	8	53
06	25530 X	21747	-0-		-3783		-0-	20805 801	3 9	141	4	Y	728	753	0	3	8	25
07	DLQ G-10	22263	-0-		22263		22263	21353 822	3 9	88	4	Y	747	745	0	4	8	23

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. GIACOMO 11 FEE				//CONT.// 24366 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
				//CONT.// 153438										
				WELL #:	2H	RRCID -> 279958	COMPL.	DATE 06/18/2016	TOTAL	DEPTH	7292	PERF.	7290 - 12045	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* C	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*09	DLQ G-10	31831	-0-	31831	98175	30315 3	141 4	Y	1250	1244 1	2 8	95		
						1375 9								
10	130025 X	31850	-0-	-98175	-0-	30504 3	1346 9	Y	1224	1275 1	3 8	41		
*11	34080 X	30910	-0-	-3170	-0-	29680 3	1230 9	Y	1118	1059 1	2 8	98		
*12	33263 X	31308	-0-	-1955	-0-	30143 3	1165 9	Y	1059	1097 1	1 8	59		
*01	33263 X	30234	-0-	-3029	-0-	29055 3	12 4	Y	1061	1050 1	1 8	69		
						1167 9								
02	31494 X	28220	-0-	-3274	-0-	27213 3	1007 9	Y	915	893 1	2 8	89		
03	36611 X	28983	-0-	-7628	-0-	28020 3	963 9	Y	875	870 1	1 8	93		
04	35940 X	26563	-0-	-9377	-0-	26143 3	7 4	Y	375	429 1	1 8	38		
						413 9								
05	37138 X	26576	-0-	-10562	-0-	25765 3	1 4	Y	736	668 1		106		
						810 9								
06	35940 X	25402	-0-	-10538	-0-	24517 3	8 4	Y	797	803 1	1 8	99		
						877 9								
07	DLQ G-10	22892	-0-	22892	22892	22327 3	48 4	Y	470	517 1	1 8	51		
						517 9								

GRINDSTONE 2 FEE				WELL #:	2H	RRCID -> 279965	COMPL.	DATE 01/19/2016	TOTAL	DEPTH	7328	PERF.	7564 - 12555	
*09	DLQ G-10	24345	-0-	24345	78070	23253 3	1092 9	Y	993	1048 1		60		
10	102419 X	24349	-0-	-78070	-0-	23251 3	1098 9	Y	998	997 1		61		
11	27390 X	22842	-0-	-4548	-0-	21938 3	904 9	Y	822	809 1		74		
12	28055 X	23275	-0-	-4780	-0-	22625 3	650 9	Y	591	640 1		25		
01	25668 X	23018	-0-	-2650	-0-	22118 3	900 9	Y	818	746 1		97		
02	23548 X	21542	-0-	-2006	-0-	20699 3	843 9	Y	766	740 1		123		
03	24335 X	22260	-0-	-2075	-0-	21293 3	1 4	Y	878	898 1		103		
						966 9								
04	22830 X	21204	-0-	-1626	-0-	20178 3	1026 9	Y	933	920 1		116		
05	23825 X	23825	-0-	-0-	-0-	22245 3	6 4	Y	1431	1312 1		235		
						1574 9								
06	22290 X	21985	-0-	-305	-0-	20841 3	7 4	Y	1034	1048 1		221		
						1137 9								
07	DLQ G-10	22009	-0-	22009	22009	20886 3	2 4	Y	1019	1037 1		203		
						1121 9								

JET PILOT 24 FEE				WELL #:	3H	RRCID -> 281740	COMPL.	DATE 11/06/2016	TOTAL	DEPTH	6984	PERF.	7310 - 11705	
*09	DLQ G-10	24377	-0-	24377	79560	22200 3	944 4	Y	1121	1139 1	4 8	123		
						1233 9								
10	104908 X	25348	-0-	-79560	-0-	23207 3	840 4	Y	1183	1229 1	7 8	70		
						1301 9								
11	30540 X	24399	-0-	-6141	-0-	22718 3	377 4	Y	1185	1145 1	7 8	103		
						1304 9								
12	28055 X	25370	-0-	-2685	-0-	23981 3	1389 9	Y	1263	1266 1	2 8	98		
01	27125 X	25341	-0-	-1784	-0-	23760 3	229 4	Y	1229	1199 1	5 8	123		
						1352 9								
02	23722 X	23560	-0-	-162	-0-	21788 3	596 4	Y	1069	1063 1	6 8	123		
						1176 9								
03	25725 X	25725	-0-	-0-	-0-	24073 3	334 4	Y	1198	1191 1	2 8	128		
						1318 9								
04	25898 X	25898	-0-	-0-	-0-	23502 3	1165 4	Y	1119	928 1	4 8	315		
						1231 9								
05	26309 X	26309	-0-	-0-	-0-	22410 3	2792 4	Y	1006	1026 1	4 8	291		
						1107 9								
06	24900 X	22890	-0-	-2010	-0-	19906 3	1998 4	Y	896	1005 1	4 8	178		
						986 9								
07	DLQ G-10	25646	-0-	25646	25646	24293 3	287 4	Y	969	871 1	3 8	273		
						1066 9								

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. MIDDLEGROUND 16 UNIT				//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438 WELL #:	6H	RRCID -> 283199	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	DLQ	G-10	104085	-0-	104085	173958	100882	3	286	4	Y	2652	2545	0	12	8	177
							2917	9									
*09	DLQ	G-10	96755	-0-	96755	270713	93314	3	1167	4	Y	2067	2149	0	11	8	84
							2274	9									
*10	360688	X	89975	-0-	-270713	-0-	87563	3	370	4	Y	1856	1895	0	13	8	32
							2042	9									
11	92100	X	83814	-0-	-8286	-0-	81654	3	251	4	Y	1735	1731	0	10	8	26
							1909	9									
12	99975	X	81388	-0-	-18587	-0-	79616	3	69	4	Y	1548	1542	0	4	8	28
							1703	9									
01	99975	X	75587	-0-	-24388	-0-	72766	3	1264	4	Y	1415	1392	0	9	8	42
							1557	9									
02	93525	X	66846	-0-	-26679	-0-	65124	3	399	4	Y	1203	1191	0	7	8	47
							1323	9									
03	89962	X	66530	-0-	-23432	-0-	65135	3	135	4	Y	1145	1161	0	4	8	27
							1260	9									
04	83820	X	63248	-0-	-20572	-0-	61544	3	493	4	Y	1101	1075	0	6	8	47
							1211	9									
05	81375	X	61903	-0-	-19472	-0-	59273	3	1473	4	Y	1052	1016	0	5	8	78
							1157	9									
06	73140	X	57162	-0-	-15978	-0-	55814	3	300	4	Y	953	993	0	5	8	33
							1048	9									
07	DLQ	G-10	57255	-0-	57255	57255	56040	3	185	4	Y	936	934	0	6	8	29
							1030	9									
MONARCHOS 13 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 283389	COMPL. DATE 07/25/2017			TOTAL	DEPTH	7329	PERF.	7350	-	12055	
*09	56520	X	56358	-0-	-162	-0-	51879	3	1179	4	Y	3000	3003	0	2	8	162
							3300	9									
10	58404	X	55205	-0-	-3199	-0-	51528	3	550	4	Y	2843	2897	0	11	8	97
							3127	9									
11	56520	X	48288	-0-	-8232	-0-	45445	3	72	4	Y	2519	2501	0	9	8	106
							2771	9									
12	58342	X	51998	-0-	-6344	-0-	49079	3	28	4	Y	2628	2601	0	2	8	131
							2891	9									
01	DLQ	G-10	51692	-0-	51692	51692	48697	3	213	4	Y	2529	2471	0	3	8	186
							2782	9									
02	DLQ	G-10	48552	-0-	48552	100244	46216	3	6	4	Y	2118	2154	0	3	8	147
							2330	9									
03	DLQ	G-10	51022	-0-	51022	151266	48316	3	123	4	Y	2348	2422	0	1	8	72
							2583	9									
04	199911	X	48645	-0-	-151266	-0-	46178	3	51	4	Y	2196	2133	0	3	8	132
							2416	9									
05	46464	X	46464	-0-	-0-	-0-	44486	3	1978	9	Y	1798	1742	0	2	8	186
06	49590	X	44095	-0-	-5495	-0-	42032	3	2063	9	Y	1875	1768	0	3	8	290
07	51243	X	45511	-0-	-5732	-0-	43413	3	2098	9	Y	1907	1962	0	7	8	222

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. GIACOMO 11 FEE														
//CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 153438 WELL #: 3H RRCID -> 283991 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12855														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10	64009	-0-	64009	201350	61188 2673	3	148	4	Y	2430	2423	1	185
10	264194 X	62844	-0-	-201350	-0-	60516	3	2328	9	Y	2116	2221	1	71
*11	66690 X	59455	-0-	-7235	-0-	57092	3	2363	9	Y	2148	2023	1	189
*12	68913 X	59545	-0-	-9368	-0-	57394	3	2151	9	Y	1955	2031	1	110
*01	67890 X	54161	-0-	-13729	-0-	52508	3	13	4	Y	1491	1500	1	96
02	61886 X	52200	-0-	-9686	-0-	50256	3	1944	9	Y	1767	1685	1	171
03	62837 X	52572	-0-	-10265	-0-	51009	3	1563	9	Y	1421	1438	1	151
04	58710 X	48742	-0-	-9968	-0-	47302	3	8	4	Y	1302	1318	1	132
05	57164 X	48947	-0-	-8217	-0-	47560	3	1	4	Y	1260	1199	1	191
06	54000 X	42606	-0-	-11394	-0-	41640	3	8	4	Y	871	952	1	108
07	DLQ G-10	36916	-0-	36916	36916	35831 1035	3	50	4	Y	941	944	1	102
GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 3H RRCID -> 284096 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7515 - 12165														
*09	DLQ G-10	61127	-0-	61127	197567	59067	3	2060	9	Y	1873	1932	1	113
10	260303 X	62736	-0-	-197567	-0-	60491	3	2245	9	Y	2041	2011	1	124
11	71760 X	62411	-0-	-9349	-0-	60154	3	2257	9	Y	2052	1968	1	183
12	69626 X	58309	-0-	-11317	-0-	55745	3	2564	9	Y	2331	2412	1	98
01	66805 X	57313	-0-	-9492	-0-	55390	3	1923	9	Y	1748	1627	1	206
02	60320 X	54194	-0-	-6126	-0-	52331	3	1863	9	Y	1694	1617	1	269
03	64480 X	55436	-0-	-9044	-0-	53940	3	4	4	Y	1356	1461	1	158
04	62400 X	52578	-0-	-9822	-0-	51135	3	1443	9	Y	1312	1300	1	162
05	58311 X	45876	-0-	-12435	-0-	44768	3	23	4	Y	986	981	1	161
06	56070 X	43068	-0-	-13002	-0-	41792	3	30	4	Y	1133	1044	1	241
07	DLQ G-10	42810	-0-	42810	42810	41739 1063	3	8	4	Y	966	1006	1	190
MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285484 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7529 - 12287														
*08	DLQ G-10	102772	-0-	102772	213226	97945 4531	3	296	4	Y	4119	3971	0	276
*09	DLQ G-10	94332	-0-	94332	307558	89385 3831	3	1116	4	Y	3483	3597	0	142
*10	397547 X	89989	-0-	-307558	-0-	85975	3	369	4	Y	3314	3374	0	57
11	107730 X	83350	-0-	-24380	-0-	79712	3	246	4	Y	3084	3078	0	45
12	110453 X	82693	-0-	-27760	-0-	79367	3	68	4	Y	2962	2947	0	54
01	97464 X	78738	-0-	-18726	-0-	74490	3	1275	4	Y	2703	2662	0	81
02	91176 X	69443	-0-	-21733	-0-	66465	3	404	4	Y	2340	2316	0	92
03	89993 X	68999	-0-	-20994	-0-	66323	3	126	4	Y	2318	2347	0	56
04	83340 X	65219	-0-	-18121	-0-	62337	3	489	4	Y	2175	2128	0	94
05	82708 X	64223	-0-	-18485	-0-	60432	3	1503	4	Y	2080	2011	0	154
06	76200 X	59898	-0-	-16302	-0-	57467	3	308	4	Y	1930	2009	0	66
07	DLQ G-10	59655	-0-	59655	59655	57406 2061	3	188	4	Y	1874	1871	0	58

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. WAR ADMIRAL 18 FEE				//CONT.// //CONT.//	24366 100 153438	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10	53509	-0-		53509		176904	50228 1839	3	1442	4	Y	1672	1595	1	8	8	94
10	230931 X	54027	-0-		-176904		-0-	51631 1827	3	569	4	Y	1661	1654	1	7	8	94
11	69240 X	45844	-0-		-23396		-0-	43846 1833	3	165	4	Y	1666	1662	1	5	8	93
12	64046 X	44472	-0-		-19574		-0-	42948 1462	3	62	4	Y	1329	1333	1	1	8	88
01	59365 X	43969	-0-		-15396		-0-	42496 1365	3	108	4	Y	1241	1254	1	3	8	72
02	51736 X	37941	-0-		-13795		-0-	36618 1211	3	112	4	Y	1101	1078	1	5	8	90
03	54033 X	41386	-0-		-12647		-0-	39967 1245	3	174	4	Y	1132	1149	1	1	8	72
04	50890 X	50890	-0-		-0-		-0-	49327 1499	3	64	4	Y	1363	1323	1	3	8	109
05	44485 X	44081	-0-		-404		-0-	42723 1221	3	137	4	Y	1110	1107	1	2	8	110
06	42540 X	37540	-0-		-5000		-0-	36063 1340	3	137	4	Y	1218	1266	1	3	8	59
07	DLQ G-10	27910	-0-		27910		27910	26765 1144	3	1	4	Y	1040	983	1	3	8	113
GIACOMO 11 FEE					WELL #:	4H	RRCID ->	285835	COMPL. DATE	10/16/2018	TOTAL	DEPTH	7263	PERF. 7613	-	12650		
*09	123540 X	84571	-0-		-38969		-0-	79549 4565	3	457	4	Y	4150	4119	1	14	8	315
10	117707 X	81727	-0-		-35980		-0-	77615 72129	3	4112	9	Y	3738	3908	1	20	8	125
*11	104850 X	76279	-0-		-28571		-0-	72129 70960	3	4150	9	Y	3773	3551	1	16	8	331
*12	101463 X	74777	-0-		-26686		-0-	70960 66087	3	3817	9	Y	3470	3601	1	6	8	194
*01	DLQ G-10	69274	-0-		69274		69274	66087 3147	3	40	4	Y	2861	2858	1	12	8	185
02	DLQ G-10	64024	-0-		64024		133298	60572 3451	3	1	4	Y	3137	3004	1	15	8	303
03	DLQ G-10	63659	-0-		63659		196957	60806 2852	3	1	4	Y	2593	2615	1	6	8	275
*04	256559 X	59602	-0-		-196957		-0-	56589 2989	3	24	4	Y	2717	2711	1	6	8	275
05	59098 X	59098	-0-		-0-		-0-	56546 2548	3	4	4	Y	2316	2233	1	4	8	354
06	66240 X	53515	-0-		-12725		-0-	51519 1970	3	26	4	Y	1791	1918	1	5	8	222
07	68448 X	46565	-0-		-21883		-0-	44530 1880	3	155	4	Y	1709	1739	1	7	8	185
GRINDSTONE 2 FEE					WELL #:	4H	RRCID ->	286003	COMPL. DATE	09/30/2018	TOTAL	DEPTH	7266	PERF. 7475	-	11845		
*09	97410 X	66801	-0-		-30609		-0-	63063 60793	3	3738	9	Y	3398	3464	1	18	8	205
10	99572 X	64129	-0-		-35443		-0-	60793 56632	3	3336	9	Y	3033	3043	1	10	8	185
11	88260 X	59748	-0-		-28512		-0-	56632 52920	3	3116	9	Y	2833	2763	1			255
12	76322 X	55264	-0-		-21058		-0-	52920 52033	3	2344	9	Y	2131	2294	1	3	8	89
01	DLQ G-10	54730	-0-		54730		54730	52033 47320	3	2697	9	Y	2452	2241	1	10	8	290
02	DLQ G-10	49895	-0-		49895		104625	47320 48991	3	2575	9	Y	2341	2250	1	7	8	374
03	DLQ G-10	51151	-0-		51151		155776	48991 45071	3	2160	9	Y	1964	2105	1	3	8	230
04	202826 X	47050	-0-		-155776		-0-	45071 48861	3	1979	9	Y	1799	1802	1	4	8	223
05	50312 X	50312	-0-		-0-		-0-	48861 44499	3	1451	9	Y	1319	1323	1	2	8	217
06	52950 X	46150	-0-		-6800		-0-	44499 44640	3	1651	9	Y	1501	1393	1	4	8	321
07	53351 X	46028	-0-		-7323		-0-	44640	3	1388	9	Y	1262	1328	1	5	8	250

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. KINGMAN 45 STATE UNIT				//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438 WELL #:		3H RRCID -> 287179		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	155845 X	155845	-0-	-0-	-0-		136045	3	1228	4	Y	16884	16913	0	84	8	62
							18572	9									
*09	147473 X	147473	-0-	-0-	-0-		129874	3	359	4	Y	15673	15385	0	98	8	252
							17240	9									
10	143892 X	143892	-0-	-0-	-0-		128254	3	15638	9	Y	14216	14288	0	87	8	93
11	131158 X	131158	-0-	-0-	-0-		117039	3	48	4	Y	12792	12750	0	64	8	71
							14071	9									
12	133213 X	133213	-0-	-0-	-0-		118847	3	14366	9	Y	13060	12820	0	28	8	283
01	130948 X	130948	-0-	-0-	-0-		117690	3	153	4	Y	11914	12076	0	69	8	52
							13105	9									
02	111315 X	111315	-0-	-0-	-0-		99902	3	11413	9	Y	10375	10214	0	63	8	150
03	116485 X	116485	-0-	-0-	-0-		104910	3	11575	9	Y	10523	10552	0	42	8	79
04	99300 X	99300	-0-	-0-	-0-		89671	3	9629	9	Y	8754	8683	0	48	8	102
05	102052 X	98706	-0-	-3346	-0-		88957	3	9749	9	Y	8863	8817	0	38	8	110
06	98760 X	87056	-0-	-11704	-0-		78266	3	119	4	Y	7883	7825	0	27	8	141
							8671	9									
07	DLQ G-10	78295	-0-	78295	78295		69859	3	3	4	Y	7666	7668	0	28	8	111
							8433	9									
ELWOOD 29 ZZ UNIT				WELL #:		3H RRCID -> 288202	COMPL. DATE 07/13/2019				TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8412 - 18714						
*08	0	140194	-0-	140194	205789		112277	3	275	4	Y	25129	24926	0	115	8	521
							27642	9									
*09	323647 X	117858	-0-	-205789	-0-		95347	3	652	4	Y	19872	19517	0	119	8	757
							21859	9									
10	114731 X	108697	-0-	-6034	-0-		88776	3	19921	9	Y	18110	18555	0	41	8	271
11	111030 X	102175	-0-	-8855	-0-		84273	3	290	4	Y	16011	15748	0	86	8	448
							17612	9									
12	114731 X	94559	-0-	-20172	-0-		78859	3	160	4	Y	14127	14270	0	36	8	269
							15540	9									
01	114731 X	92444	-0-	-22287	-0-		77278	3	325	4	Y	13492	13080	0	87	8	594
							14841	9									
02	107329 X	78473	-0-	-28856	-0-		65807	3	511	4	Y	11050	11203	0	73	8	368
							12155	9									
03	114731 X	81888	-0-	-32843	-0-		69266	3	233	4	Y	11263	11432	0	52	8	147
							12389	9									
04	76686 X	76686	-0-	-0-	-0-		65362	3	122	4	Y	10184	10003	0	63	8	265
							11202	9									
05	94550 X	75010	-0-	-19540	-0-		64132	3	80	4	Y	9816	9755	0	52	8	274
							10798	9									
06	89460 X	62231	-0-	-27229	-0-		53060	3	408	4	Y	7966	7985	0	43	8	212
							8763	9									
07	83886 X	46427	-0-	-37459	-0-		38409	3	386	4	Y	6938	6720	0	31	8	399
							7632	9									
CARRY BACK 6 STATE				WELL #:		7H RRCID -> 288739	COMPL. DATE 12/22/2019				TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7695 - 17863						
*12	0	27564	-0-	27564	27564		18022	3	1	4	Y	8674	8239	0	8	8	427
							9541	9									
*01	191236 X	163672	-0-	-27564	-0-		121960	3	917	4	Y	37086	36971	0	96	8	446
							40795	9									
02	142168 X	142168	-0-	-0-	-0-		116587	3	11	4	Y	23245	23477	0	92	8	122
							25570	9									
03	160926 X	160926	-0-	-0-	-0-		137148	3	22	4	Y	21596	21473	0	66	8	179
							23756	9									
04	139800 X	133226	-0-	-6574	-0-		115801	3	245	4	Y	15618	15563	0	68	8	166
							17180	9									
05	144460 X	124564	-0-	-19896	-0-		110234	3	30	4	Y	13000	12983	0	52	8	131
							14300	9									
06	116961 X	116961	-0-	-0-	-0-		105091	3	113	4	Y	10688	10654	0	49	8	116
							11757	9									
07	144460 X	117308	-0-	-27152	-0-		106674	3	10634	9	Y	9667	9610	0	57	8	116

DERBY (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
CARRY BACK 6 STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 288740 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7716 - 17937														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
02	291798 X	165463	-0-	-126335	-0-	136080	3	12	4	Y	26701	26902 0	97 8	140
03	311922 X	163905	-0-	-148017	-0-	29371	9	22	4	Y	22713	22599 0	66 8	188
04	301860 X	135538	-0-	-166322	-0-	138899	3	247	4	Y	16748	16690 0	68 8	178
05	311922 X	128216	-0-	-183706	-0-	24984	9	30	4	Y	14043	14027 0	53 8	141
06	114875 X	114875	-0-	-0-	-0-	116868	3	107	4	Y	11468	11436 0	48 8	125
07	176886 X	114156	-0-	-62730	-0-	18423	9	11241	9	Y	10219	10168 0	54 8	122
CARRY BACK 6 STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 288831 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7762 - 17967														
02	204374 X	204374	-0-	-0-	-0-	158652	3	15	4	Y	41552	41773 0	97 8	218
03	212021 X	212021	-0-	-0-	-0-	45707	9	28	4	Y	35766	35621 0	67 8	296
04	195600 X	191041	-0-	-4559	-0-	172650	3	341	4	Y	26838	26773 0	76 8	285
05	202120 X	179728	-0-	-22392	-0-	39343	9	40	4	Y	22435	22434 0	60 8	226
06	195600 X	158645	-0-	-36955	-0-	161178	3	144	4	Y	18074	18049 0	54 8	197
07	202120 X	155355	-0-	-46765	-0-	29522	9	18107	9	Y	16461	16398 0	63 8	197
DONERAIL 8 FEE UNIT C														
WELL #: 3H RRCID -> 289477 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8247 - 18635														
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	54488 X	NO RPT	-0-	-54488	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	233520 X	NO RPT	-0-	-233520	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	241304 X	NO RPT	-0-	-241304	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	233520 X	NO RPT	-0-	-233520	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	241304 X	NO RPT	-0-	-241304	-0-					Y	NO RPT			-0-
HIS EMINENCE 27 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 289597 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8715 - 18961														
04	0	555	-0-	555	555	438	3	12	4	N	95	83 0	9 8	3
05	0	76680	-0-	76680	77235	105	9	294	4	N	17622	17493 0	79 8	53
*06	DELQ PR	55822	-0-	55822	133057	57002	3	502	4	N	10115	10063 0	79 8	26
*07	190562 X	57505	-0-	-133057	-0-	19384	9	502	4	N	9961	9882 0	88 8	17
DEWEY LAKE (ATOKA)														
DIAMONDBACK E&P LLC														
THOMASON, W. A.														
WELL #: 1 RRCID -> 182140 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 10201 - 10252														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) CLEAR WATER INC. BOOKS 17				24489 380 159643 WELL #: 1				ASSOCIATED RRCID -> 216556				PRORATED COMPL. DATE 04/10/1991				TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040				CNTY: GLASSCOCK	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE				
02	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	B	-0-	2365 3			N	-0-					26				
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	3097 N	3097	-0-	-0-	-0-	B	-0-	3097 3			N	-0-					26				
04	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	B	-0-	2549 3			N	-0-					26				
05	2542 N	2532	-0-	-10	-0-	B	-0-	2532 3			N	-0-					26				
06	3360 N	3452	-0-	92	-0-	B	92	3452 3			N	-0-					26				
07	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-	B	-0-				N	NO RPT					26				

RATLIFF -5-				WELL #: 1				RRCID -> 225574				COMPL. DATE 05/04/1983				TOTAL DEPTH 11275 PERF.10060 - 10180					
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					534				
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	346 1				188				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					188				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					188				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					188				
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					188				
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51180 01/01/2019																					

BARFIELD 5-C				WELL #: 1				RRCID -> 225576				COMPL. DATE 01/25/1985				TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-				
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-				

DIAMONDBACK E&P LLC BOOKS, EDITH				217012 WELL #: 110				RRCID -> 177478				COMPL. DATE 01/15/1983				TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104					
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1058 2	20 9		N	18					109				
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1114 2	24 9		N	22					131				
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1076 2	19 9		N	17					148				
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1087 2	14 9		N	13					161				
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1029 2	13 9		N	12					173				
*07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1054 2	12 9		N	11					184				

LE PETIT POIS				WELL #: 1				RRCID -> 225829				COMPL. DATE 03/14/1985				TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204					
02	1044 N	832	-0-	-212	-0-	B	-0-	832 2			N	-0-					-0-				
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	1085 N	934	-0-	-151	-0-	B	-0-	934 2			N	-0-					-0-				
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	B	-0-	977 2			N	-0-					-0-				
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	B	-0-	995 2			N	-0-					-0-				
06	900 N	748	-0-	-152	-0-	B	-0-	748 2			N	-0-					-0-				
07	1023 N	300	-0-	-723	-0-	B	-0-	300 2			N	-0-					-0-				

HUNT OIL COMPANY HORN -9-				416330 WELL #: 1				RRCID -> 216554				COMPL. DATE 08/14/1985				TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350					
02	87 N	49	-0-	-38	-0-	B	-0-	49 3			N	-0-					-0-				
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	B	-0-	61 3			N	-0-					-0-				
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	B	-0-	19 3			N	-0-					-0-				
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.//		24489 380		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK						
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC				642652												
BARFIELD 8 -A-		WELL #:		1-T		RRCID -> 172586		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 10360		PERF.10048 - 10264				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	377 N	189	-0-	-0-	-188 B	-0-		189 3				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																
03	434 N	237	-0-		-197 B	-0-		237 3				N	-0-			-0-
04	420 N	275	-0-		-145 B	-0-		275 3				N	-0-			-0-
05	262 N	262	-0-		-0- B	-0-		262 3				N	-0-			-0-
06	257 N	257	-0-		-0- B	-0-		257 3				N	-0-			-0-
*07	287 N	287	-0-		-0- B	-0-		287 3				N	-0-			-0-
BAILEY		WELL #:		1 L		RRCID -> 181731		COMPL. DATE 05/24/1983		TOTAL DEPTH 11145		PERF.10044 - 10555				
02	2900 N	2956	-0-		56 B	56		1 151	2804 3	N		137				137
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																
03	2723 N	2667	-0-		-56 B	-0-		1 132	2534 3	N		120	191 1			66
04	3000 N	3606	-0-		606 B	606		1 132	3478 3	N		115	1 8			180
05	558	2436	-0-		1878 B	2484		127 9	2379 3	57 9	N	52				232
06	540	3952	-0-		3412 B	5896		1 1	3841 3	111 9	N	101				333
07	558	3408	-0-		2850 B	8746		127 9	3368 3	40 9	N	36	193 1			176
SHAMROCK -4-		WELL #:		1		RRCID -> 246996		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH 10370		PERF.10030 - 10270				
02	34 N	34	-0-		-0- B	-0-		34 3				N	-0-			63
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																
03	117 N	117	-0-		-0- B	-0-		117 3				N	-0-			63
04	154 N	154	-0-		-0- B	-0-		154 3				N	-0-			63
05	351 N	351	-0-		-0- B	-0-		351 3				N	-0-			63
06	606 N	606	-0-		-0- B	-0-		606 3				N	-0-			63
*07	1068 N	1068	-0-		-0- B	-0-		1068 3				N	-0-			63
DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP)				24489 385		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK						
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC				642652												
BAILEY		WELL #:		1 U		RRCID -> 159659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11145		PERF. 8434 - 8468				
02	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DIMMITT (DELAWARE CONS)				24853 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING						
CITATION OIL & GAS CORP.				154235												
TXL -13-		WELL #:		8		RRCID -> 227044		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 6712		PERF. 4870 - 5044				
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-

DIMMITT (DELAWARE CONS)			//CONT.//			24853 600			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LOVING				
SHELL WESTERN E&P						774719													
WASHITA 53-2-42 LOV			WELL #:			1D			RRCID -> 283245			COMPL. DATE 05/11/2017			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4587 - 6810				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DIXIELAND (ATOKA, U.)						25020 250			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES				
CIMAREX ENERGY CO.						153438													
DIXIELAND 10			WELL #:			1			RRCID -> 101190			COMPL. DATE 08/02/1982			TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DIXIELAND			WELL #:			1301			RRCID -> 133553			COMPL. DATE 02/05/1990			TOTAL DEPTH 16990 PERF.16502 - 16508				
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DIXIELAND 10			WELL #:			2010			RRCID -> 145943			COMPL. DATE 06/17/1993			TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515				
*09	50011	X	50011	-0-	-0-	-0-			50011	3		N	-0-					-0-	
10	47647	X	47378	-0-	-269	-0-			47378	3		N	-0-					-0-	
11	34410	X	20284	-0-	-14126	-0-			20284	3		N	-0-					-0-	
12	51677	X	20423	-0-	-31254	-0-			20423	3		N	-0-					-0-	
01	51677	X	17974	-0-	-33703	-0-			17974	3		N	-0-					-0-	
02	48343	X	9518	-0-	-38825	-0-			9518	3		N	-0-					-0-	
03	47368	X	9842	-0-	-37526	-0-			9842	3		N	-0-					-0-	
04	20280	X	-0-	-0-	-20280	-0-						N	-0-					-0-	
05	36368	X	36368	-0-	-0-	-0-			36368	3		N	-0-					-0-	
06	44028	X	44028	-0-	-0-	-0-			44028	3		N	-0-					-0-	
*07	49109	X	49109	-0-	-0-	-0-			49109	3		N	-0-					-0-	
APPLETON			WELL #:			901			RRCID -> 177317			COMPL. DATE 01/12/2000			TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480				
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

DIXIELAND (ATOKA, U.)			//CONT.// 25020 250			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES				
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438													
SIEVERS			WELL #: 351			RRCID -> 180296			COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
DARCY STATE			WELL #: 3201			RRCID -> 188499			COMPL. DATE 11/09/2001			TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
FDL OPERATING, LLC			263924			RRCID -> 264576			COMPL. DATE 09/03/2015			TOTAL DEPTH 18035 PERF.17660 - 17685				
STATE 71			WELL #: 2ST													
02	239366 X	221116	-0-	-18250	-0-	1610	1	219506	2		N	-0-				-0-
03	249736 X	112	-0-	-249624	-0-	112	1				N	-0-				-0-
04	236400 X	-0-	-0-	-236400	-0-						N	-0-				-0-
05	244280 X	164540	-0-	-79740	-0-	164540	3				N	-0-				-0-
06	233400 X	202749	-0-	-30651	-0-	202749	3				N	-0-				-0-
07	236375 X	NO RPT	-0-	-236375	-0-						N	NO RPT				-0-
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC			703352			RRCID -> 185267			COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540				
HARRISON STATE			WELL #: 1401													
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
DOLLARHIDE (YATES)			25188 950			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862													
COWDEN, E. P. "A-15"			WELL #: 83			RRCID -> 170072			COMPL. DATE 05/17/1999			TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788				
02	377 N	309	-0-	-68	-0-	309	3				N	-0-				-0-
03	3100 N	10726	-0-	7626	-0-	10726	3				N	-0-				-0-
04	3000 N	1101	-0-	-1899	-0-	5727	3				N	-0-				-0-
05	3100 N	716	-0-	-2384	-0-	3343	3				N	-0-				-0-
06	3352 X	9	-0-	-3343	-0-	9	3				N	-0-				-0-
07	403 X	5	-0-	-398	-0-	5	3				N	-0-				-0-
COWDEN, E. P. "A-34"			WELL #: 6			RRCID -> 171182			COMPL. DATE 06/08/1999			TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

DOLLARHIDE (YATES)		//CONT.// 25188 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862											
COWDEN, E. P. "A-26"		WELL #: 23		RRCID -> 173064		COMPL. DATE 03/20/1999		TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COWDEN, E. P. "A-25"				WELL #: 102	RRCID -> 176634	COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COWDEN, E. P. "A-25"				WELL #: 27	RRCID -> 186846	COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DONNELLY, NORTH (GRAYBURG)		25349 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR					
OLSEN ENERGY INC.		621750											
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 128733		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3942 - 4038					
02	2436 #	2257	-0-	-179	-0-	2257	2		N	-0-			-0-
03	2511 #	2426	-0-	-85	-0-	2426	2		N	-0-			-0-
04	2370 #	1827	-0-	-543	-0-	1827	2		N	-0-			-0-
05	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-				N	-0-			-0-
06	2588 R	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
07	2418 #	2403	-0-	-15	-0-	2403	2		N	-0-			-0-
DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		25395 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862											
REYNOLDS-PARK		WELL #: 3 U		RRCID -> 238246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
REYNOLDS-PARKS				WELL #: 2	RRCID -> 238247	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10529 PERF. 10233 - 10476					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
OXY USA WTP LP 630555															
TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	208 R	208	-0-	-0-	-0-	165	2	43	9	N	39	98	1		40
03	186 #	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-				40
04	240 #	113	-0-	-127	-0-	89	2	24	9	N	22				77
05	248 #	117	-0-	-131	-0-	89	2	28	9	N	25	62	1		40
06	240 #	132	-0-	-108	-0-	111	2	21	9	N	19				58
*07	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-				58
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328															
02	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-				-0-
03	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-				-0-
04	330 R	330	-0-	-0-	-0-	317	2	13	4	N	-0-				-0-
05	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-				-0-
06	317 R	317	-0-	-0-	-0-	309	2	8	4	N	-0-				-0-
*07	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-				-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 10326 - 10569															
02	620 R	620	-0-	-0-	-0-	610	2	10	9	N	9	10	0		-0-
03	614 R	614	-0-	-0-	-0-	598	2	16	4	N	-0-				-0-
04	559 R	559	-0-	-0-	-0-	533	2	26	4	N	-0-				-0-
05	575 R	575	-0-	-0-	-0-	541	2	34	4	N	-0-				-0-
06	530 R	530	-0-	-0-	-0-	478	2	52	4	N	-0-				-0-
*07	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-				-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF. 10218 - 13141															
02	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-				-0-
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2	4	N	-0-				-0-
04	48 R	48	-0-	-0-	-0-	46	2	2	4	N	-0-				-0-
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	20	2	1	4	N	-0-				-0-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	18	2	2	4	N	-0-				-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10295 - 10511															
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 902 RRCID -> 283365 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 13301 PERF. 10264 - 10495															
02	29 #	4	-0-	-25	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
03	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-				-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	20	2	1	4	Y	-0-				-0-
05	31 #	28	-0-	-3	-0-	26	2	2	4	Y	-0-				-0-
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	34	2	4	4	Y	-0-				-0-
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 10428 - 10460															
02	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-				-0-
03	237 R	237	-0-	-0-	-0-	231	2	6	4	N	-0-				-0-
04	239 R	239	-0-	-0-	-0-	228	2	11	4	N	-0-				-0-
05	250 R	250	-0-	-0-	-0-	235	2	15	4	N	-0-				-0-
06	207 R	207	-0-	-0-	-0-	187	2	20	4	N	-0-				-0-
*07	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-				-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)			//CONT.//		25395 100	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
OXY USA WTP LP			//CONT.//		630555												
DORA ROBERTS RANCH UNIT			WELL #:		404	RRCID -> 288898		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 12179		PERF.10294 - 10307					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02		332 R	332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	332 2				N	-0-			-0-
*03		303 R	303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	303 2				N	-0-			-0-
*04		296 R	296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	285 2		11	4	N	-0-			-0-
*05		288 R	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	288 2				N	-0-			-0-
*06		231 R	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225 2		6	4	N	-0-			-0-
*07		273 R	273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	273 2				N	-0-			-0-
DORA ROBERTS (DEVONIAN)					25395 166	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.					147862												
REYNOLDS-PARKS			WELL #:		3 L	RRCID -> 173988		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 13266		PERF.11630 - 11938					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
REYNOLDS-PARKS			WELL #:		9	RRCID -> 216457		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 10972		PERF.11974 - 15496					
02	6804 R	6804	-0-	-0-	-0-	-0-	6593 3	211 9	Y	192	192 1		394				
03	11174 R	11174	-0-	-0-	-0-	-0-	10978 3	196 9	Y	178	178 1		394				
04	8450 R	8450	-0-	-0-	-0-	-0-	8450 3		Y	-0-			394				
05	7309 R	7309	-0-	-0-	-0-	-0-	7309 3		Y	-0-			394				
06	5190 #	3638	-0-	-1552	-0-	-0-	3638 3		Y	-0-			394				
*07	6441 R	6441	-0-	-0-	-0-	-0-	6186 3	255 9	Y	232	350 1		276				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.					251726												
MIDLAND FEE			WELL #:		2	RRCID -> 034331		COMPL. DATE 09/30/1964		TOTAL DEPTH 12178		PERF. N/A					
02	464 #	348	-0-	-116	-0-	-0-	348 4			N	-0-		57				
03	465 #	375	-0-	-90	-0-	-0-	375 4			N	-0-		57				
04	510 #	329	-0-	-181	-0-	-0-	329 4			N	-0-		57				
05	527 #	388	-0-	-139	-0-	-0-	388 4			N	-0-		57				
06	510 #	323	-0-	-187	-0-	-0-	323 4			N	-0-		57				
07	372 #	312	-0-	-60	-0-	-0-	312 4			N	-0-		57				
OXY USA WTP LP					630555												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #:		S 1	RRCID -> 030476		COMPL. DATE 11/28/1991		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11855 - 11960					
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #:		4104	RRCID -> 030477		COMPL. DATE 05/29/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555													
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 4205		RRCID -> 030481		COMPL. DATE 10/30/1991		TOTAL DEPTH 12861		PERF.12010 - 12290							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 407		RRCID -> 030482		COMPL. DATE 11/16/1962		TOTAL DEPTH 12081		PERF.11578 - 11966							
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 4209		RRCID -> 030484		COMPL. DATE 05/30/1963		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11415 - 11823							
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 4215		RRCID -> 030485		COMPL. DATE 07/16/1963		TOTAL DEPTH 12050		PERF. N/A							
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 409		RRCID -> 030486		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 12164		PERF.11763 - 12090							
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 904		RRCID -> 030488		COMPL. DATE 12/27/1962		TOTAL DEPTH 12282		PERF.11802 - 12161							
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1506		RRCID -> 030494		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166						N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)				//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND							
OXY USA WTP LP				//CONT.//	630555										
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #:	4101	RRCID ->	030496	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #:	4206	RRCID ->	030497	COMPL. DATE	04/22/1963	TOTAL DEPTH	12002	PERF.11447	-	11859	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #:	2206	RRCID ->	030498	COMPL. DATE	02/06/1962	TOTAL DEPTH	12295	PERF.11840	-	12025	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #:	2701	RRCID ->	030499	COMPL. DATE	07/02/1960	TOTAL DEPTH	13326	PERF. N/A			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #:	302	RRCID ->	030501	COMPL. DATE	10/25/1956	TOTAL DEPTH	12310	PERF.11675	-	11740	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #:	1513	RRCID ->	030503	COMPL. DATE	03/07/1957	TOTAL DEPTH	12240	PERF.11662	-	11797	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #:	1608	RRCID ->	030504	COMPL. DATE	01/11/1957	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11660	-	11800	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555										
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 507		RRCID -> 030505		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11907 - 12042		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 905		RRCID -> 030506		COMPL. DATE 07/20/1956		TOTAL DEPTH 13319		PERF.11680 - 11848		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 908		RRCID -> 030507		COMPL. DATE 04/27/1963		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11720 - 12096		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 1515		RRCID -> 030508		COMPL. DATE 06/11/1962		TOTAL DEPTH 12125		PERF.11645 - 12002		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 1615		RRCID -> 030509		COMPL. DATE 06/15/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 4110		RRCID -> 030510		COMPL. DATE 06/14/1992		TOTAL DEPTH 13134		PERF.11644 - 11836		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 4107		RRCID -> 030511		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)			//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND								
OXY USA WTP LP			//CONT.// 630555														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #: 4213		RRCID -> 030512		COMPL. DATE 04/06/1963		TOTAL DEPTH 12104		PERF.11590 - 12001						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #: 4216		RRCID -> 030513		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH 12047		PERF.11520 - 11922						
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #: 301		RRCID -> 030514		COMPL. DATE 04/30/1957		TOTAL DEPTH 13430		PERF. N/A						
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #: 401		RRCID -> 030515		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 13181		PERF.11568 - 11710						
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #: 1606		RRCID -> 030516		COMPL. DATE 05/13/1962		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11755 - 12294						
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #: 4103		RRCID -> 030517		COMPL. DATE 04/26/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #: 1002		RRCID -> 031083		COMPL. DATE 09/13/1963		TOTAL DEPTH 12065		PERF. N/A						
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)				//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED				49B				CNTY: MIDLAND			
OXY USA WTP LP				//CONT.//	630555												
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #:	1601	RRCID -> 031084		COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 12285		PERF.11770 - 12135					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #:	506	RRCID -> 032909		COMPL. DATE 11/20/1991		TOTAL DEPTH 12365		PERF.11870 - 12271					
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
POOL-A				WELL #:	1	RRCID -> 032925		COMPL. DATE 04/27/1964		TOTAL DEPTH 12900		PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #:	2104	RRCID -> 033089		COMPL. DATE 05/14/1964		TOTAL DEPTH 13308		PERF. N/A					
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #:	4203	RRCID -> 034336		COMPL. DATE 11/24/1964		TOTAL DEPTH 11929		PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #:	1501	RRCID -> 036735		COMPL. DATE 08/26/1965		TOTAL DEPTH 12075		PERF.11540 - 11870					
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #:	1509	RRCID -> 037416		COMPL. DATE 10/21/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

DORA ROBERTS (DEVONIAN)														
OXY USA WTP LP														
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 2102 RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11654 - 11784														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A														
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A														
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A														
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT														
WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A														
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)				//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND								
OXY USA WTP LP				//CONT.// 630555														
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT				WELL #: 508		RRCID -> 044154		COMPL. DATE 05/22/1968		TOTAL DEPTH 12400		PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT				WELL #: 901		RRCID -> 044900		COMPL. DATE 10/23/1968		TOTAL DEPTH 13256		PERF. N/A						
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT				WELL #: 1511		RRCID -> 045003		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13164		PERF.11610 - 11709						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT				WELL #: 504		RRCID -> 046829		COMPL. DATE 08/29/1969		TOTAL DEPTH 12400		PERF. N/A						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #: 4106		RRCID -> 138909		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 12278		PERF.11743 - 12171						
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #: 4210		RRCID -> 138910		COMPL. DATE 05/02/1991		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11368 - 11735						
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEV UNIT				WELL #: 907		RRCID -> 142003		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 13341		PERF.11808 - 11896						
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)														
OXY USA WTP LP														
D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	80214 #	NO RPT	-0-	-80214	-0-					Y	NO RPT			11
03	85746 #	NO RPT	-0-	-85746	-0-					Y	NO RPT			11
04	71100 #	NO RPT	-0-	-71100	-0-					Y	NO RPT			11
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159														
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 805 RRCID -> 209086 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899														
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110														
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285														
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862														
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853														
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 285764 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174														
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:		665748	4H	RRCID -> 179261	COMPL. DATE 08/10/2000	TOTAL DEPTH 12152	PERF.11902	- 14091	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2306 R	2306	-0-	-0-	-0-	2210	3	96	9	87	100
03	2805 R	2805	-0-	-0-	-0-	2715	3	90	9	82	60
04	2640 #	2631	-0-	-9	-0-	2553	3	78	9	71	75
05	2729 R	2729	-0-	-0-	-0-	2662	3	67	9	61	39
06	2700 #	2153	-0-	-547	-0-	2109	3	44	9	40	79
07	2790 #	2693	-0-	-97	-0-	2613	3	80	9	73	50
THOMPSON, J. CLEO		WELL #:		855610	1	RRCID -> 142710	COMPL. DATE 08/21/1990	TOTAL DEPTH 13430	PERF.11665	- 11901	
PARKS											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PARKS		WELL #:		2	RRCID -> 142711	COMPL. DATE 04/25/1991	TOTAL DEPTH 12540	PERF.11629	- 11798		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
DOUBLE E (BELL CANYON)		WELL #:		25696 050	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD				
RJD ENERGY, LLC		WELL #:		714310	1	RRCID -> 276839	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 15375	PERF. 5026	- 5328	
LEEDE GAS UNIT NO. 1											
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N		NO RPT	53
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N		NO RPT	53
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N		NO RPT	53
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N		NO RPT	53
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N		NO RPT	53
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N		NO RPT	53
DOWNIE (ELLENBURGER)		WELL #:		25989 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		WELL #:		616999	1	RRCID -> 056537	COMPL. DATE 06/22/1973	TOTAL DEPTH 22955	PERF. N/A		
DOWNIE, C. R.											
02	86827 X	86827	-0-	-0-	-0-	86827	2				-0-
03	46128 X	-0-	-0-	-46128	-0-			N		-0-	-0-
04	44640 X	-0-	-0-	-44640	-0-			N		-0-	-0-
05	46128 X	-0-	-0-	-46128	-0-			N		-0-	-0-
06	44640 X	-0-	-0-	-44640	-0-			N		-0-	-0-
07	46128 X	-0-	-0-	-46128	-0-			N		-0-	-0-
DUNE		WELL #:		26538 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		760218	7	RRCID -> 039521	COMPL. DATE 03/14/2000	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 3018	- 3140	
UNIVERSITY -B-											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						24

DUNE		SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		UNIVERSITY "B"		//CONT.// WELL #:		26538 001 760218 1	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
									RRCID ->	157005	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	9274	PERF.	2992 - 3006					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		TEXAS CONSOLIDATED #1				827681		WELL #: H 6H		RRCID ->		158710		COMPL. DATE		05/03/1996		TOTAL DEPTH		10650 PERF. 3115 - 3222	
02	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-					Y		-0-				-0-	
03	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-					Y		-0-				-0-	
04	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-					Y		-0-				-0-	
05	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-					Y		-0-				-0-	
06	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-					Y		-0-				-0-	
07	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-					Y		-0-				-0-	
DUSTY MESA (DEVONIAN)		STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		JAPONES		26794 080		817555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
						WELL #:		1		RRCID ->		184886		COMPL. DATE		05/25/2001		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 8258 - 8300	
02	2639 N		2377		-0-		-262		-0-		2377	3		N		-0-				-0-	
03	2728 N		1779		-0-		-949		-0-		1779	3		N		-0-				-0-	
04	2867 N		2867		-0-		-0-		-0-		2867	3		N		-0-				-0-	
05	2994 N		2994		-0-		-0-		-0-		2994	3		N		-0-				-0-	
06	2731 N		2731		-0-		-0-		-0-		2731	3		N		-0-				-0-	
07	2976 N		1494		-0-		-1482		-0-		1494	3		N		-0-				-0-	
EDWARDS, WEST (CANYON)		SHA-JAM OPERATING CORP.		TXL "HHH"		27746 500		767967		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR							
						WELL #:				RRCID ->		174927		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9100 PERF. 8689 - 8734	
02	P&A COND		-0-		-0-		-0-		-0-					N		-0-				12	
03	P&A COND		-0-		-0-		-0-		-0-					N		-0-				12	
04	P&A COND		-0-		-0-		-0-		-0-					N		-0-				12	
05	P&A COND		-0-		-0-		-0-		-0-					N		-0-				12	
06	P&A COND		-0-		-0-		-0-		-0-					N		-0-				12	
07	P&A COND		-0-		-0-		-0-		-0-					N		-0-				12	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013																					
EL CINCO (LEONARD, LOWER)		DARKENS OIL & GAS INC.		PRICE, RUTH MARY -B-		27946 332		200560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
						WELL #:		1		RRCID ->		048042		COMPL. DATE		04/24/1996		TOTAL DEPTH		5600 PERF. 4122 - 4653	
02	928 N		824		-0-		-104		-0-		750	2		74 9	N		67			183	
03	992 N		923		-0-		-69		-0-		900	2		23 9	N		21	179 1		25	
04	816 N		816		-0-		-0-		-0-		750	2		66 9	N		60			85	
05	868 N		604		-0-		-264		-0-		560	2		44 9	N		40			125	
*06	866 N		866		-0-		-0-		-0-		800	2		66 9	N		60			185	
*07	169 N		169		-0-		-0-		-0-		150	2		19 9	N		17	160 1		42	
PRICE, RUTH MARY -C-						WELL #:		1 T		RRCID ->		186740		COMPL. DATE		08/30/2001		TOTAL DEPTH		5273 PERF. 4792 - 4812	
02	2900 N		1192		-0-		-1708		-134		1087	2		105 9	Y		95	166 1		19	
03	1364 N		534		-0-		-830		-0-		500	2		34 9	Y		31			50	
04	0 N		-0-		-0-		-0-		-0-						Y		25			75	
05	1271 N		-0-		-0-		-1271		-0-						Y		10			85	
*06	133 N		133		-0-		-0-		-0-		100	2		33 9	Y		30			115	
*07	106 N		106		-0-		-0-		-0-		73	2		33 9	Y		30			145	

EL CINCO (LEONARD, LOWER)														
RAIDER OIL & GAS COMPANY														
PRICE "2"														
//CONT.//					27946 332	ASSOCIATED					CAPACITY			
					688474						CNTY: PECOS			
WELL #:					1	RRCID -> 104796					COMPL. DATE 03/07/1983			
											TOTAL DEPTH 4930			
											PERF. 4600 - 4762			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
EL CINCO (WICHITA ALBANY)														
DARKENS OIL & GAS INC.														
PRICE, RUTH MARY "B"														
					27946 664	ASSOCIATED					CAPACITY			
					200560						CNTY: PECOS			
WELL #:					1	RRCID -> 141520					COMPL. DATE 09/17/1991			
											TOTAL DEPTH 5600			
											PERF. 4122 - 4501			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
OLSEN ENERGY INC.														
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1														
					621750									
WELL #:					1 U	RRCID -> 048481					COMPL. DATE 06/03/1970			
											TOTAL DEPTH 5390			
											PERF. N/A			
02	1102	N	980	-0-	-122	-0-	980	2	N	-0-				-0-
03	1209	N	823	-0-	-386	-0-	823	2	N	-0-				-0-
04	1110	N	570	-0-	-540	-0-	570	2	N	-0-				-0-
05	1054	N	533	-0-	-521	-0-	533	2	N	-0-				-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	-0-				-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-				-0-
PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B)														
WELL #:					3	RRCID -> 138758					COMPL. DATE 05/13/1991			
											TOTAL DEPTH 5200			
											PERF. 4235 - 4680			
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-				-0-
03	930	N	475	-0-	-455	-0-	475	2	N	-0-				-0-
04	900	N	240	-0-	-660	-0-	240	2	N	-0-				-0-
05	930	N	6	-0-	-924	-0-	6	2	N	-0-				-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-				-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-				-0-
EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP)														
STRATEGY OPERATING, LLC														
EL SINORE ROYALTY COMPANY														
					28774 930	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					825474						CNTY: PECOS			
WELL #:					67	RRCID -> 135752					COMPL. DATE 08/22/1990			
											TOTAL DEPTH 7909			
											PERF. 7234 - 7459			
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3	N	-0-				94
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-				94
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-				94
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT				94
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				94
07	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT				94
EL SINORE ROYALTY CO.														
WELL #:					66	RRCID -> 172596					COMPL. DATE 03/20/1999			
											TOTAL DEPTH 12200			
											PERF. 7271 - 7464			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP)				//CONT.// 28774 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
STRATEGY OPERATING, LLC				//CONT.// 825474													
EL SINORE				WELL #: 61		RRCID -> 185909		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 7554 - 7616					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL SINORE				WELL #: 60		RRCID -> 213593		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 12458		PERF. 7061 - 7384					
02		870 N	839	-0-	-31	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				616999													
FULK, MONTGOMERY				WELL #: 5		RRCID -> 061478		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 12449 - 12455					
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW XX 2003				WELL #: 1		RRCID -> 196966		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 15740		PERF. 12468 - 12610					
02		9048 X	5359	-0-	-3689	-0-	5356	2	3	9	Y	3					4
03		9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	1					5
04		9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-					Y	5					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			5

OXY USA INC.				630591													
ALLISON RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 064352		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 13090		PERF. N/A					
02		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL SINORE (MULTIPAY)		//CONT.// 28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
EL SINORE		WELL #: 7302		RRCID -> 279458		COMPL. DATE 03/18/2016		TOTAL DEPTH 15850	
								PERF.14929 - 15850	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
EL SINORE 69		WELL #: 6901		RRCID -> 283392		COMPL. DATE 02/22/2017		TOTAL DEPTH 16411	
								PERF.15280 - 15636	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
STRATEGY OPERATING, LLC		825474							
EL SINORE ROYALTY CO.		WELL #: 53		RRCID -> 019686		COMPL. DATE 11/28/1958		TOTAL DEPTH 12295	
								PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
EL SINORE		WELL #: 59		RRCID -> 059689		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 12800	
								PERF.12087 - 12094	
02	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	3		-0-
03	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				-0-
04	3660 X	2626	-0-	-1034	-0-	2626	3		-0-
05	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-				-0-
06	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-				-0-
07	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-				-0-
EL SINORE ROYALTY CO.		WELL #: 64		RRCID -> 066068		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 12650	
								PERF.12061 - 12468	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
EL SINORE ROYALTY CO.		WELL #: 63		RRCID -> 066463		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 12461	
								PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EL SINORE (MULTIPAY)		//CONT.// 28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.// 825474														
EL SINORE ROYALTY CO.		WELL #: 65		RRCID -> 066464		COMPL. DATE 04/23/1976		TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EL SINORE (WOLFCAMP)		28774 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999														
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #: 1		RRCID -> 161405		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185								
02	2407 X	1888	-0-	-519	-0-	185	1	1703	2	Y	-0-					-0-
03	2573 X	1035	-0-	-1538	-0-	113	1	922	2	Y	-0-					-0-
04	2280 X	1679	-0-	-601	-0-	168	1	1511	2	Y	-0-					-0-
05	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	225	1	1932	2	Y	2	1	0	1	1	2
						2	9									
06	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	215	1	1881	2	Y	2	1	1			3
						2	9									
*07	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	224	1	1932	2	Y	1	2	1			2
						1	9									
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #: 2		RRCID -> 165700		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
LA ESCALARA		WELL #: 4801		RRCID -> 171452		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289								
02	406 N	203	-0-	-203	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
LA ESCALERA EAST		WELL #: 4802		RRCID -> 208167		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STRATEGY OPERATING, LLC		825474														
EL SINORE		WELL #: 68		RRCID -> 139192		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707								
02	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
03	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

EL SINORE (WOLFCAMP) STRATEGY OPERATING, LLC LA ESCALERA			//CONT.// 28774 950 //CONT.// 825474 WELL #: 2601			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
						RRCID ->	151088	COMPL. DATE	08/11/1994	TOTAL	DEPTH	7700	PERF.	7413 - 7553			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		377 N	285	-0-	-92	-0-	285	3			Y	-0-					28
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					28
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
LA ESCALERA			WELL #: 2501			RRCID ->	153198	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL	DEPTH	7958	PERF.	7220 - 7770			
02		5858 X	4525	-0-	-1333	-0-	4525	3			Y	-0-					36
03		6262 X	697	-0-	-5565	-0-	697	3			Y	-0-					36
04		6060 X	871	-0-	-5189	-0-	871	3			Y	-0-					36
05		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					36
06		4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					36
07		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					36
EL SINORE, WEST FARM (DEVONIAN) CAMERON EXPLORATION, INC. EL SINORE CATTLE CO.			28778 400 126996 WELL #: 56			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
						RRCID ->	050218	COMPL. DATE	02/07/1961	TOTAL	DEPTH	16735	PERF.	13794 - 13814			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LA ESCALERA			WELL #: 1AH			RRCID ->	211685	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL	DEPTH	13725	PERF.	13659 - 16022			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EMBAR (PERMIAN) CONOCOPHILLIPS COMPANY UNIVERSITY ANDREWS			28843 666 172232 WELL #: 115			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS					
						RRCID ->	152974	COMPL. DATE	01/08/1995	TOTAL	DEPTH	6505	PERF.	5546 - 5777			
02		1189 N	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	-0-					-0-
03		713 N	373	-0-	-340	-0-	325	3	48	9	Y	44	42	0			2
04		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1	1	1764	3	Y	15	16	0			1
							17	9									
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	1	1	223	3	Y	-0-	1	0			-0-
06		390 N	75	-0-	-315	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
*07		3100 N	3816	-0-	716	716	1	1	3815	3	Y	-0-					-0-
EMBAR (YATES) FDL OPERATING, LLC UNIVERSITY JENNIFER C			28843 777 263924 WELL #: 103			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS					
						RRCID ->	094624	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL	DEPTH	6310	PERF.	2603 - 2690			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 1		RRCID -> 129957		COMPL. DATE 12/20/1988		TOTAL DEPTH		2966 PERF. 2604 - 2786	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY 24-11		WELL #: 1		RRCID -> 129958		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH		3012 PERF. 2634 - 2814	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY 25-11		WELL #: 1		RRCID -> 129959		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH		2977 PERF. 2598 - 2784	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY 28-10		WELL #: 1		RRCID -> 129960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		3050 PERF. 2702 - 2913	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 1		RRCID -> 129961		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH		2903 PERF. 2539 - 2716	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 1		RRCID -> 129962		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH		2895 PERF. 2556 - 2738	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH		2950 PERF. 2564 - 2754	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924							
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935	
								PERF. 2581 - 2750	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY 32-10		WELL #: 1		RRCID -> 129965		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2930	
								PERF. 2552 - 2738	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 2		RRCID -> 130025		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2968	
								PERF. 2592 - 2772	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TEXAS UNIVERSITY W		WELL #: 1		RRCID -> 130616		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 6300	
								PERF. 2738 - 2902	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115	
								PERF. 2727 - 2922	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY 20-10		WELL #: 2		RRCID -> 131032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080	
								PERF. 2656 - 2839	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 2		RRCID -> 132309		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 3020	
								PERF. 2625 - 2809	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924							
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097	
								PERF. 2710 - 2907	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY 29-10									
		WELL #: 3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950	
								PERF. 2564 - 2746	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY 32-10									
		WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950	
								PERF. 2568 - 2751	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY 19-10									
		WELL #: 4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075	
								PERF. 2696 - 2886	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY 19-10									
		WELL #: 5		RRCID -> 133919		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3010	
								PERF. 2582 - 2771	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY 29-10									
		WELL #: 2		RRCID -> 133920		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2950	
								PERF. 2566 - 2746	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY 29-10									
		WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975	
								PERF. 2585 - 2779	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EMBAR (YATES)			//CONT.// 28843 777			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS							
FDL OPERATING, LLC			//CONT.// 263924																
UNIVERSITY 30-10			WELL #: 6			RRCID -> 133922			COMPL. DATE 02/26/1990			TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 31-10			WELL #: 1			RRCID -> 133923			COMPL. DATE 02/26/1990			TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLAKENEY, MAUDE 5-44			WELL #: 4			RRCID -> 150892			COMPL. DATE 02/23/1990			TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLAKENEY, MAUDE 6-44			WELL #: 2			RRCID -> 150893			COMPL. DATE 02/26/1990			TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLAKENEY, MAUDE 6-44			WELL #: 1			RRCID -> 151861			COMPL. DATE 08/09/1989			TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLAKENEY, MAUDE 5-44			WELL #: 3			RRCID -> 151934			COMPL. DATE 07/26/1989			TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY "B"			WELL #: 321			RRCID -> 161903			COMPL. DATE 11/11/1996			TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EMBAR (YATES)			//CONT.// 28843 777			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS				
FDL OPERATING, LLC			//CONT.// 263924													
UNIVERSITY "C"			WELL #: 291			RRCID -> 161904			COMPL. DATE 10/26/1996			TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY "D"			WELL #: 322			RRCID -> 161906			COMPL. DATE 11/19/1996			TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY "E"			WELL #: 292			RRCID -> 161908			COMPL. DATE 11/01/1996			TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY ANDREWS "B"			WELL #: 108			RRCID -> 161914			COMPL. DATE 09/15/1996			TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY ANDREWS "C"			WELL #: 113			RRCID -> 161915			COMPL. DATE 08/15/1996			TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY			WELL #: 192			RRCID -> 161916			COMPL. DATE 08/27/1996			TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY "A"			WELL #: 191			RRCID -> 161917			COMPL. DATE 08/31/1996			TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983				
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924							
UNIVERSITY ANDREWS "A"		WELL #:		92		RRCID -> 161918		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY "G"		WELL #:		312		RRCID -> 172554		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY BECKY D		WELL #:		87		RRCID -> 237856		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY DONNA A		WELL #:		3004		RRCID -> 237998		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
UNIVESITY KARIN C		WELL #:		1904		RRCID -> 237999		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY BECKY B		WELL #:		3601		RRCID -> 238253		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY LISA B		WELL #:		3202		RRCID -> 238289		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EMBAR (YATES)			//CONT.//	28843 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS		
FDL OPERATING, LLC			//CONT.//	263924							
UNIVERSITY DONNA C			WELL #:	106	RRCID -> 242212	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	4280	PERF. 2560	- 2734
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY DEBRA C			WELL #:	80	RRCID -> 245759	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	6360	PERF. 2790	- 2798
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SATANTA OIL COMPANY			748744								
UNIVERSITY -29-			WELL #:	1	RRCID -> 019687	COMPL. DATE	02/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION			753981								
UNIVERSITY 24-11			WELL #:	3	RRCID -> 153205	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2694	- 2888
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						-0-
UNIVERSITY 24-11			WELL #:	2	RRCID -> 153210	COMPL. DATE	02/14/1997	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2684	- 2874
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-15				28899 040 247756		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ANDREWS				
				WELL #:	4H	RRCID	-> 288316	COMPL.	DATE 09/14/2018	TOTAL	DEPTH 10499	PERF.10615	- 15840			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	21272	18438	-0-	-2834	366081	15414 2736 9	3	288	4	Y	2487	2491	1			62
03	22382	19671	-0-	-2711	363370	16845 2784 9	3	42	4	Y	2531	2484	1			109
04	21660	18377	-0-	-3283	360087	15811 2438 9	3	128	4	Y	2216	2225	1			100
05	22382	16489	-0-	-5893	354194	13993 2406 9	3	90	4	Y	2187	1952	1			335
*06	21660	18783	-0-	-2877	351317	16648 2032 9	3	103	4	Y	1847	1952	1			230
07	19716 #	NO RPT	-0-	-19716	331601					Y	NO RPT					230
UL G 1-28 UNIT				WELL #:	3H	RRCID	-> 288317	COMPL.	DATE 11/21/2018	TOTAL	DEPTH 10350	PERF.10630	- 17800			
02	51011	29944	-0-	-21067	479496	25942 3838 9	3	164	4	Y	3489	3413	1			186
03	54529	28915	-0-	-25614	453882	25159 3673 9	3	83	4	Y	3339	3323	1			202
04	52770	21181	-0-	-31589	422293	17534 3594 9	3	53	4	Y	3267	3094	1			375
05	54529	31171	-0-	-23358	398935	27970 26719 3	3	3201	9	Y	2910	2319	1			966
*06	52770	29904	-0-	-22866	376069	26719 3160 9	3	25	4	Y	2873	3180	1			659
07	32023 #	NO RPT	-0-	-32023	344046					Y	NO RPT					659
UL G 1-15 UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 288377	COMPL.	DATE 04/26/2017	TOTAL	DEPTH 10496	PERF.10465	- 15831			
02	0	22432	-0-	22432	679843	19428 2641 9	3	363	4	Y	2401	2402	1			61
03	0	23316	-0-	23316	703159	20687 2577 9	3	52	4	Y	2343	2304	1			100
04	0	21573	-0-	21573	724732	18997 2421 9	3	155	4	Y	2201	2201	1			100
05	0	24045	-0-	24045	748777	21328 2578 9	3	139	4	Y	2344	2087	1			357
06	0	20950	-0-	20950	769727	18697 2137 9	3	116	4	Y	1943	2059	1			241
07	0	NO RPT	-0-	-0-	769727					Y	NO RPT					241
UL G 1-22 UNIT				WELL #:	5H	RRCID	-> 288381	COMPL.	DATE 02/28/2018	TOTAL	DEPTH 10742	PERF.10705	- 16575			
02	0	18790	-0-	18790	799571	15409 3093 9	3	288	4	Y	2812	2817	1			70
03	0	19246	-0-	19246	818817	16200 3006 9	3	40	4	Y	2733	2685	1			118
04	0	18025	-0-	18025	836842	15092 2811 9	3	122	4	Y	2555	2558	1			115
05	0	16233	-0-	16233	853075	13636 2509 9	3	88	4	Y	2281	2045	1			351
06	0	20063	-0-	20063	873138	17458 2497 9	3	108	4	Y	2270	2345	1			276
07	0	NO RPT	-0-	-0-	873138					Y	NO RPT					276

EMMA (BARNETT SHALE)														
ZARVONA ENERGY LLC														
UNIVERSITY 1-36 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 288622 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10916 - 16066														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4176	3080	-0-	-1096	185007	2216	3	75	4	Y	717	727	1	28
03	4464	2172	-0-	-2292	182715	789	9	35	4	Y	728	716	1	40
04	4320	3088	-0-	-1232	181483	1336	3	767	9	Y	697	687	1	50
05	4464	1242	-0-	-3222	178261	801	9	35	9	Y	32			82
06	14B2 EXT	4331	-0-	4331	182592	2321	3	52	4	Y	557	545	1	94
07	14B2 EXT	5577	-0-	5577	188169	1207	3							
						3666	3							
						613	9							
						4477	3	98	4	Y	911	950	1	55
						1002	9							
UNIVERSITY 1-36 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 288623 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11132 - 15919														
02	24215	2956	-0-	-21259	-0-	2071	3	63	4	Y	747	750	1	29
03	25885	3114	-0-	-22771	-0-	822	9	39	4	Y	759	746	1	42
04	25050	-0-	-0-	-25050	-0-	2240	3							
05	25885	892	-0-	-24993	-0-	835	9			Y	610	608	1	44
06	4036 R	4036	-0-	-0-	-0-	862	3	30	9	Y	27			71
						3462	3	37	4	Y	488	477	1	82
						537	9							
*07	1109 R	1109	-0-	-0-	-0-	514	3	55	4	Y	491	543	1	30
						540	9							
UNIVERSITY 1-36 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 288624 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11226 - 15880														
02	33698	6772	-0-	-26926	-0-	5148	3	111	4	Y	1375	1379	1	54
03	36022	5908	-0-	-30114	-0-	1513	9	51	4	Y	1243	1229	1	68
04	34860	7578	-0-	-27282	-0-	4490	3							
05	36022	1609	-0-	-34413	-0-	1367	9	1375	9	Y	1250	1228	1	90
06	34860	12757	-0-	-22103	-0-	6203	3	65	9	Y	59			149
						1544	3	66	4	Y	995	976	1	168
07	36022	4606	-0-	-31416	-0-	11596	3							
						1095	9							
						3571	3	83	4	Y	865	980	1	53
						952	9							
UNIVERSITY 1-37 UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 288723 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10710 - 20987														
02	52171	48796	-0-	-3375	44498	42568	3	2	4	Y	5660	6027	1	119
03	55769	49560	-0-	-6209	38289	6226	9							
04	53970	45871	-0-	-8099	30190	42792	3	6768	9	Y	6153	5894	1	378
05	55769	5193	-0-	-50576	-0-	40071	3	5800	9	Y	5273	5427	1	224
06	28045 R	28045	-0-	-0-	-0-	4543	3	650	9	Y	591			815
						23662	3	5	4	Y	3980	4498	1	297
						4378	9							
*07	36870 R	36870	-0-	-0-	-0-	31174	3	84	4	Y	5102	5204	1	195
						5612	9							
UNIVERSITY 1-30 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288737 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11136 - 16711														
02	0 W	17706	-0-	17706	1166999	15453	3	2253	9	N	2048	2294	1	458
03	0 W	20451	-0-	20451	1187450	18021	3	2430	9	N	2209	2104	1	563
04	0 W	3488	-0-	3488	1190938	2368	3	1120	9	N	1018	1221	1	360
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1190938	-0-	3			N	-0-			360
06	0 W	5562	-0-	5562	1196500	5123	3	439	9	N	399	351	1	408
07	0 W	7988	-0-	7988	1204488	7251	3	737	9	N	670	670	1	408

EMMA (BARNETT SHALE)														CNTY: ANDREWS	
ZARVONA ENERGY LLC															
UNIVERSITY 1-36 UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 288827 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11225 - 15878															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	0		8087	-0-	8087	503037	6869 3	1180 9	38 4	Y	1073	1689 1		339	
03	0		3383	-0-	3383	506420	2096 3	1258 9	29 4	Y	1144	862 1		621	
04	0		6339	-0-	6339	512759	5103 3	1200 9	36 4	Y	1091	1044 1		668	
05	0		-0-	-0-	-0-	512759				Y	-0-			668	
06	0		4687	-0-	4687	517446	2234 3	1803 9	650 4	Y	1639	1863 1		444	
07	0		4219	-0-	4219	521665	2668 3	1307 9	244 4	Y	1188	1196 1		436	
UNIVERSITY 1-37 UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 288901 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10802 - 17959	
02	41093		13264	-0-	-27829	-0-	10448 3	2816 9	Y	Y	2560	2691 1		54	
03	43927		18209	-0-	-25718	-0-	14702 3	3507 9	Y	Y	3188	3046 1		196	
04	42510		18754	-0-	-23756	-0-	15074 3	3680 9	Y	Y	3345	3398 1		143	
05	43927		2122	-0-	-41805	-0-	1709 3	413 9	Y	Y	375			518	
06	42510		6738	-0-	-35772	-0-	5504 3	1 4	Y	Y	1121	1555 1		84	
*07	26915 R		26915	-0-	-0-	-0-	22781 3	4073 9	61 4	Y	3703	3645 1		142	
UNIVERSITY 1-36 UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 289221 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11039 - 15851	
02	26332		5015	-0-	-21317	-0-	3598 3	1316 9	101 4	Y	1196	1194 1		47	
03	28148		4458	-0-	-23690	-0-	3384 3	1034 9	40 4	Y	940	936 1		51	
04	27240		6056	-0-	-21184	-0-	4936 3	1120 9	Y	Y	1018	996 1		73	
05	28148		1317	-0-	-26831	-0-	1266 3	51 9	Y	Y	46			119	
06	27240		5694	-0-	-21546	-0-	5254 3	415 9	25 4	Y	377	433 1		63	
07	28148		3866	-0-	-24282	-0-	2969 3	840 9	57 4	Y	764	781 1		46	
EMMA (CHARGED SAND)														CNTY: ANDREWS	
TABULA RASA ENERGY, LLC															
COWDEN, EMMA, TRACT -A-															
WELL #: W 1S RRCID -> 038841 COMPL. DATE 08/20/1965 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A															
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EMMA (DEVONIAN) ELEVATION RESOURCES LLC UNIVERSITY F				28899 166 247756 WELL #: 1541		ASSOCIATED RRCID -> 281706		49B COMPL. DATE 02/08/2016		TOTAL DEPTH 10960		CNTY: ANDREWS PERF.10838 - 10872		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	8768 R	8768	-0-	-0-	-0-		8089 3 325 9		354 4	Y	295	313 1		66
03	8773 #	8383	-0-	-390	-0-		8189 3		194 9	Y	176			242
04	8490 #	7808	-0-	-682	-0-		7650 3 96 9		62 4	Y	87	257 1		72
05	8277 #	8042	-0-	-235	-0-		7852 3 185 9		5 4	Y	168	137 1		103
*06	8103 R	8103	-0-	-0-	-0-		7881 3 190 9		32 4	Y	173	160 1		116
07	8277 #	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT			116
UNIVERSITY 28 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 282287	COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 11067		PERF.11660 - 15989			
02	21228	6101	-0-	-15127	556002		5629 3 399 9		73 4	Y	363	347 1		100
03	22692	3848	-0-	-18844	537158		3663 3 172 9		13 4	Y	156	167 1		89
04	21960	-0-	-0-	-21960	515198					Y	-0-			89
05	22692	-0-	-0-	-22692	492506					Y	-0-			89
*06	21960	-0-	-0-	-21960	470546					Y	-0-			89
07	6510 #	NO RPT	-0-	-6510	464036					Y	NO RPT			89
UNIVERSITY 1-20				WELL #:	3H	RRCID -> 283296	COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 10918		PERF.11075 - 15529			
02	16414 #	15790	-0-	-624	-0-		14444 3 700 9		646 4	Y	636	607 1		212
03	17037 R	17037	-0-	-0-	-0-		16417 3 517 9		103 4	Y	470	415 1		267
04	17640 #	14699	-0-	-2941	-0-		13843 3 444 9		412 4	Y	404	536 1		135
05	17040 R	17040	-0-	-0-	-0-		16477 3 345 9		218 4	Y	314	167 1		282
06	16230 #	15137	-0-	-1093	-0-		14802 3 298 9		37 4	Y	271	484 1		69
07	16771 #	NO RPT	-0-	-16771	-0-					Y	NO RPT			69
UNIVERSITY 1-20				WELL #:	4H	RRCID -> 283297	COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 11033		PERF.11250 - 16358			
02	14911 R	14911	-0-	-0-	-0-		13427 3 884 9		600 4	Y	804	772 1		270
03	14976 R	14976	-0-	-0-	-0-		14077 3 811 9		88 4	Y	737	613 1		394
04	17040 #	14332	-0-	-2708	-0-		13172 3 768 9		392 4	Y	698	873 1		219
05	17029 R	17029	-0-	-0-	-0-		15607 3 1216 9		206 4	Y	1105	493 1		831
*06	22541 R	22541	-0-	-0-	-0-		20754 3 1734 9		53 4	Y	1576	2106 1		301
07	15934 #	NO RPT	-0-	-15934	-0-					Y	NO RPT			301

EMMA (DEVONIAN) ELEVATION RESOURCES LLC UNIVERSITY 1-20				//CONT.// 28899 166 //CONT.// 247756 WELL #:		ASSOCIATED 5H		49B RRCID -> 283298				COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 11200		CNTY: ANDREWS PERF.10870 - 12479				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	9038 R	9038	-0-	-0-	-0-	8109 567 9	3	362	4	Y	515	479	1		168					
03	8835 #	6338	-0-	-2497	-0-	5972 329 9	3	37	4	Y	299	284	1		183					
04	7920 #	1399	-0-	-6521	-0-	1330 29 9	3	40	4	Y	26	167	1		42					
05	9548 #	1690	-0-	-7858	-0-	1628 40 9	3	22	4	Y	36	29	1		49					
06	9360 #	5359	-0-	-4001	-0-	5135 211 9	3	13	4	Y	192	211	1		30					
07	9672 #	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT				30					
UNIVERSITY 1-26 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 283300				COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 11119		PERF.11400 - 17586						
02	15950 #	3786	-0-	-12164	-0-	3647	3	139	9	Y	126	189	1		31					
03	10295 R	10295	-0-	-0-	-0-	9658	3	637	9	Y	579	368	1		242					
04	680 R	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-	50	1		192					
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				192					
*06	7578 R	7578	-0-	-0-	-0-	7347	3	231	9	Y	210	339	1		63					
07	9703 #	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT				63					
UNIVERSITY 1-10 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 283472				COMPL. DATE 12/05/2016		TOTAL DEPTH 10968		PERF.10848 - 15084						
02	22533 #	6612	-0-	-15921	-0-	5866 410 9	3	336	4	Y	373	625	1		132					
03	24087 #	-0-	-0-	-24087	-0-					Y	-0-				132					
04	13470 #	8334	-0-	-5136	-0-	7812 464 9	3	58	4	Y	422	433	1		121					
05	12245 #	5798	-0-	-6447	-0-	5530 265 9	3	3	4	Y	241	206	1		156					
06	11850 #	11019	-0-	-831	-0-	10199 788 9	3	32	4	Y	716	506	1		366					
07	7068 #	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT				366					
UNIVERSITY 1-26 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 283482				COMPL. DATE 01/15/2017		TOTAL DEPTH 11117		PERF.11450 - 17704						
02	17197 #	10472	-0-	-6725	-0-	9371	3	1101	9	Y	1001	940	1		156					
03	18383 #	13709	-0-	-4674	-0-	12689	3	1020	9	Y	927	653	1		430					
04	5640 #	4181	-0-	-1459	-0-	4181	3			Y	-0-	385	1		45					
05	9641 #	5067	-0-	-4574	-0-	4643	3	424	9	Y	385	79	1		351					
*06	14765 R	14765	-0-	-0-	-0-	13500	3	1265	9	Y	1150	1267	1		234					
07	9920 #	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT				234					
UNIVERSITY 1-28A UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 283654				COMPL. DATE 01/14/2016		TOTAL DEPTH 11169		PERF.11420 - 16724						
02	13743 R	13743	-0-	-0-	-0-	12697 881 9	3	165	4	Y	801	772	1		224					
03	13919 #	8961	-0-	-4958	-0-	8666 264 9	3	31	4	Y	240	304	1		160					
04	13470 #	3327	-0-	-10143	-0-	3204 122 9	3	1	4	Y	111	261	1		10					
05	10943 #	3332	-0-	-7611	-0-	3332	3			Y	-0-				10					
*06	10733 R	10733	-0-	-0-	-0-	9886 837 9	3	10	4	Y	761	646	1		125					
07	10943 #	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT				125					

EMMA (DEVONIAN) ELEVATION RESOURCES LLC UNIVERSITY 9-35														CNTY: ANDREWS	
//CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B //CONT.// 247756 WELL #: 1H RRCID -> 284502 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	12345 R	12345	-0-	-0-	-0-	10935 3	90	4	N	1200	1175	1	145		
03	13020 #	12189	-0-	-831	-0-	1320 9									
04	12600 #	2966	-0-	-9634	-0-	11056 3	1133	9	N	1030	740	1	435		
05	9796 #	3695	-0-	-6101	-0-	2243 3	723	9	Y	657	541	1	116		
06	12780 #	11403	-0-	-1377	-0-	3594 3	101	9	Y	92			208		
07	13206 #	NO RPT	-0-	-13206	-0-	10268 3	1135	9	Y	1032	1147	1	93		
									Y	NO RPT			93		
UNIVERSITY 1-26 UNIT														CNTY: ANDREWS	
WELL #: 3H RRCID -> 284546 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11376 - 17934															
02	9171 R	9171	-0-	-0-	-0-	8003 3	1168	9	Y	1062	1020	1	169		
03	8401 #	7579	-0-	-822	-0-	7066 3	513	9	Y	466	383	1	252		
04	9950 R	9950	-0-	-0-	-0-	8719 3	1231	9	Y	1119	1290	1	81		
05	11067 #	2404	-0-	-8663	-0-	2205 3	199	9	Y	181	48	1	214		
06	10710 #	8165	-0-	-2545	-0-	7022 3	1143	9	Y	1039	1058	1	195		
07	9796 #	NO RPT	-0-	-9796	-0-				Y	NO RPT			195		
EMMA (MISSISSIPPIAN) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-28 UNIT														CNTY: ANDREWS	
28899 581 ASSOCIATED ONE WELL 247756 WELL #: 2H RRCID -> 288386 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10705 - 17515															
02	36859	21217	-0-	-15642	201578	16560 3	4657	9	Y	4234	4143	1	226		
03	39401	24471	-0-	-14930	186648	19826 3	4645	9	Y	4223	4193	1	256		
04	38130	28497	-0-	-9633	177015	23950 3	61	4	Y	4078	3865	1	469		
05	14B2 EXT	20965	-0-	20965	197980	4486 9									
*06	38130	15745	-0-	-22385	175595	17065 3	3900	9	Y	3545	2833	1	1181		
						12708 3	25	4	Y	2738	3247	1	672		
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	175595	3012 9			Y	NO RPT			672		
UL G 9-35 UNIT														CNTY: ANDREWS	
WELL #: 3H RRCID -> 289531 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10521 - 18736															
12	0	50676	-0-	50676	332993	38570 3	1181	4	N	9932	9541	1	708		
01	0	45083	-0-	45083	378076	10925 9									
02	0 W	38816	-0-	38816	416892	34811 3	711	4	N	8692	9067	1	333		
03	0 W	38825	-0-	38825	455717	9561 9									
04	0 W	35387	-0-	35387	491104	29971 3	746	4	N	7363	7438	1	258		
05	0 W	33258	-0-	33258	524362	8099 9									
*06	0 W	30003	-0-	30003	554365	29952 3	995	4	N	7162	6910	1	510		
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	554365	7878 9									
						27655 3	626	4	N	6460	6342	1	628		
						7106 9									
						26304 3	6	4	N	6316	5302	1	1642		
						6948 9									
						23612 3	197	4	N	5631	6796	1	477		
						6194 9									
									N	NO RPT			477		

EMMA (MISSISSIPPIAN) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-27 B				//CONT.// //CONT.// WELL #:	28899 581 247756 2H	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ANDREWS							
						RRCID -> 289603	COMPL. DATE 11/15/2019	TOTAL	DEPTH 10479	PERF.10435	- 20199							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	0	5642	-0-	5642	5642	3003 2613 9			3	26	4	Y	2375	1944	1			431
*12	0	62741	-0-	62741	68383	36929 25066 9			3	746	4	Y	22787	22754	1			464
*01	0	68701	-0-	68701	137084	41271 26816 9			3	614	4	Y	24378	24642	1			200
*02	0	59319	-0-	59319	196403	37322 21141 9			3	856	4	Y	19219	19244	1			175
*03	0	57087	-0-	57087	253490	37209 19058 9			3	820	4	Y	17325	16972	1			528
*04	0	63646	-0-	63646	317136	46757 16377 9			3	512	4	Y	14888	15054	1			362
*05	0	72332	-0-	72332	389468	57826 14389 9			3	117	4	Y	13081	12725	1			718
*06	71400	55272	-0-	-16128	373340	43477 11602 9			3	193	4	Y	10547	10644	1			621
07	73780	NO RPT	-0-	-73780	299560							Y	NO RPT					621

UL G 1-15 S					WELL #:	6H	RRCID -> 289634	COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL	DEPTH 10534	PERF.10750	- 15221			
*08	0	33030	-0-	33030	223241	27580 4304 9			3	1146	4	Y	3913	4034	1			114
*09	0	27889	-0-	27889	251130	20088 3821 9			3	3980	4	Y	3474	3438	1			150
*10	0	30419	-0-	30419	281549	26574 3496 9			3	349	4	Y	3178	3209	1			119
*11	0	27186	-0-	27186	308735	23662 3102 9			3	422	4	Y	2820	2815	1			124
*12	0	24740	-0-	24740	333475	21432 2872 9			3	436	4	Y	2611	2663	1			72
*01	0	25015	-0-	25015	358490	22088 2860 9			3	67	4	Y	2600	2609	1			63
*02	0	22002	-0-	22002	380492	19259 2383 9			3	360	4	Y	2166	2175	1			54
*03	0	21951	-0-	21951	402443	19693 2209 9			3	49	4	Y	2008	1975	1			87
*04	0	19688	-0-	19688	422131	17511 2035 9			3	142	4	Y	1850	1853	1			84
*05	21840	20764	-0-	-1076	421055	18652 1991 9			3	121	4	Y	1810	1618	1			276
*06	46800	16685	-0-	-30115	390940	14956 1636 9			3	93	4	Y	1487	1577	1			186
07	48360	NO RPT	-0-	-48360	342580							Y	NO RPT					186

EMMA (MISSISSIPPIAN)				//CONT.//		28899 581	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS							
ELEVATION RESOURCES LLC				//CONT.//		247756												
UL G 1-15 S				WELL #:		5H	RRCID ->	289663	COMPL. DATE	04/04/2019	TOTAL	DEPTH	10515	PERF.10800 - 15487				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(-) CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	58001	32430		-0-	-25571		-0-	26834	3	1115	4	Y	4074	4202	1			119
								4481	9									
*09	56130	27428		-0-	-28702		-0-	19520	3	3868	4	Y	3673	3633	1			159
								4040	9									
*10	58001	29144		-0-	-28857		-0-	25223	3	331	4	Y	3264	3300	1			123
								3590	9									
*11	56130	24650		-0-	-31480		-0-	21064	3	376	4	Y	2918	2912	1			129
								3210	9									
12	58001	NO RPT		-0-	-58001		-0-					Y	NO RPT					129
01	58001	NO RPT		-0-	-58001		-0-					Y	NO RPT					129
02	54259	NO RPT		-0-	-54259		-0-					Y	NO RPT					129
03	58001	NO RPT		-0-	-58001		-0-					Y	NO RPT					129
04	56130	NO RPT		-0-	-56130		-0-					Y	NO RPT					129
05	58001	NO RPT		-0-	-58001		-0-					Y	NO RPT					129
*06	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					129
07	58001	NO RPT		-0-	-58001		-0-					Y	NO RPT					129

UL G 1-27 A				WELL #:		1H	RRCID ->	289669	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL	DEPTH	10441	PERF.10375 - 20375				
*11	0	5706		-0-	5706		5706	2989	3	25	4	Y	2447	2003	1			444
								2692	9									
12	0	NO RPT		-0-	-0-		5706					Y	NO RPT					444
01	0	NO RPT		-0-	-0-		5706					Y	NO RPT					444
02	0	NO RPT		-0-	-0-		5706					Y	NO RPT					444
03	0	NO RPT		-0-	-0-		5706					Y	NO RPT					444
04	0	NO RPT		-0-	-0-		5706					Y	NO RPT					444
05	16530	NO RPT		-0-	-16530		-0-					Y	NO RPT					444
*06	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					444
07	85405	NO RPT		-0-	-85405		-0-					Y	NO RPT					444

UL G 1-33 UNIT				WELL #:		3H	RRCID ->	289817	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL	DEPTH	10774	PERF.10970 - 19292				
02	0	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	19128	NO RPT		-0-	-19128		-0-					N	NO RPT					-0-
06	47820	NO RPT		-0-	-47820		-0-					N	NO RPT					-0-
07	49414	NO RPT		-0-	-49414		-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (YATES)				28899 913		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS								
CARRUTH OIL & GAS, LLC				135967														
COWDEN, W. F.				WELL #:		11	RRCID ->	030671	COMPL. DATE	08/02/1963	TOTAL	DEPTH	3000	PERF. N/A				
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-		-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, W. F.				WELL #:		2	RRCID ->	134351	COMPL. DATE	05/18/1989	TOTAL	DEPTH	5474	PERF. 2745 - 2933				
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-		-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

EMMA (YATES)				//CONT.//	28899 913	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: ANDREWS						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.					251726															
UNIVERSITY -F-				WELL #:	8	RRCID -> 019690				COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 2796	-	3004				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	464	N	142	-0-	-322	-0-		142	3				N	-0-					-0-	
03	186	N	138	-0-	-48	-0-		138	3				N	-0-					-0-	
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-		330	3				N	-0-					-0-	
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-		333	3				N	-0-					-0-	
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-		309	3				N	-0-					-0-	
07	341	N	293	-0-	-48	-0-		293	3				N	-0-					-0-	

EMMA, N.(YATES)					28900 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
BUSTAMANTE OIL COMPANY					112685					
UNIV. A 36 GAO					WELL #:	3	RRCID -> 091986	COMPL. DATE 06/18/1980	TOTAL DEPTH	3100 PERF. 2756 - 3080
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

FDL OPERATING, LLC				263924					
UNIVERSITY B 36				WELL #:	2	RRCID -> 091997	COMPL. DATE 08/14/1980	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2834 - 3157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.				500794					
UNIVERSITY AZ				WELL #:	1	RRCID -> 264357	COMPL. DATE 02/16/2011	TOTAL DEPTH 4737	PERF. 2847 - 3064
02	1682	N	-0-	-0-	-1682	-0-	N	-0-	-0-
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-	N	NO RPT	-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-	N	-0-	-0-
05		N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06		N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07		N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

UNIVERSITY AZ				WELL #:	5	RRCID ->	270064	COMPL.	DATE	09/01/2012	TOTAL	DEPTH	3232	PERF.	2883	-	3075
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-			N		-0-						-0-
03	403	N	NO	-0-	-403	-0-			N	NO	-0-						-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N		-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-

REVERENCE OPERATING LLC				703827							
UNIVERSITY 9-19				WELL #:	3 U	RRCID -> 119785	COMPL. DATE 12/18/1985	TOTAL DEPTH	5029 PERF.	3080 -	3104
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-		-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

EMPEROR (DEVONIAN)				28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125											
MCCABE				WELL #:		3 U RRCID -> 019780		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2900 X	-0-	-0-	-2900	-0-						N	-0-			-0-
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-						N	-0-			-0-
04	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-		2959	3			N	-0-			-0-
05	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-		1474	3			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	3069 X	118	-0-	-2951	-0-		118	3			N	-0-			-0-
APACHE CORPORATION				027200											
BROWN-ALTMAN				WELL #:		22 U RRCID -> 019759		COMPL. DATE 10/13/1958		TOTAL DEPTH 11323		PERF. N/A			
02	17387 X	17387	-0-	-0-	-0-		17387	3			Y	-0-			-0-
03	20909 X	20909	-0-	-0-	-0-		20909	3			Y	-0-			-0-
04	19877 X	19877	-0-	-0-	-0-		19877	3			Y	-0-			-0-
05	20248 X	20248	-0-	-0-	-0-		20248	3			Y	-0-			-0-
06	19950 X	19720	-0-	-230	-0-		19720	3			Y	-0-			-0-
*07	21311 X	21311	-0-	-0-	-0-		21311	3			Y	-0-			-0-
HENDRICK OPERATING AREA -A-				WELL #:		1 U RRCID -> 019762		COMPL. DATE 01/31/1959		TOTAL DEPTH 11440		PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
HENDRICK OPERATING AREA -C-				WELL #:		1 U RRCID -> 019764		COMPL. DATE 07/23/1958		TOTAL DEPTH 11324		PERF. N/A			
02	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-		4825	3			Y	-0-			-0-
03	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-		5136	3			Y	-0-			-0-
04	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-		4992	3			Y	-0-			-0-
05	5425 X	5222	-0-	-203	-0-		5222	3			Y	-0-			-0-
06	5250 X	5097	-0-	-153	-0-		5097	3			Y	-0-			-0-
*07	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-		5314	3			Y	-0-			-0-
COWDEN, E. W.				WELL #:		27 RRCID -> 149606		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 8990 - 9130			
02	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-		10313	3			N	-0-			-0-
03	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-		9131	3			N	-0-			-0-
04	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-		6768	3			N	-0-			-0-
05	11036 X	6908	-0-	-4128	-0-		6908	3			N	-0-			-0-
06	10680 X	6774	-0-	-3906	-0-		6774	3			N	-0-			-0-
07	11036 X	7328	-0-	-3708	-0-		7328	3			N	-0-			-0-
COWDEN, E. W.				WELL #:		28 RRCID -> 155476		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8962 - 9100			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149		033149							
MCCABE, F. P.		WELL #:		28	RRCID -> 019766	COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9084 - 9093	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						92
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						92
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						92
MCCABE		WELL #:		29 U	RRCID -> 019767	COMPL. DATE 02/16/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		147862							
COWDEN, E. W. -A-		WELL #:		1 U	RRCID -> 019770	COMPL. DATE 03/13/1995		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8994 - 9148	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
COWDEN, E. W. UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 068925	COMPL. DATE 01/08/1992		TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8958 - 9050	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		148113							
HALLEY, S. M.		WELL #:		165	RRCID -> 019781	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	11358	PERF. 8983 - 9170
*02	34239 X	34239	-0-	-0-	-0-	34239	3	N	-0-		-0-
03	34823 X	34823	-0-	-0-	-0-	34823	3	N	-0-		-0-
04	36194 X	36194	-0-	-0-	-0-	36194	3	N	-0-		-0-
05	32141 X	32141	-0-	-0-	-0-	32141	3	N	-0-		-0-
06	25446 X	25446	-0-	-0-	-0-	25446	3	N	-0-		-0-
*07	38575 X	38575	-0-	-0-	-0-	38575	3	N	-0-		-0-
HALLEY, S.		WELL #:		11	RRCID -> 019789	COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH	11514	PERF. 9181 - 9328	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EMPEROR (DEVONIAN) CHEVRON U. S. A. INC. HALLEY, S. M.			//CONT.// 28961 284 148113 WELL #: 260			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER					
			RRCID -> 099545			COMPL. DATE 02/02/1981			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 9225 - 9319					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		

DEWEY PETROLEUM COWDEN -S-			216733 WELL #: 1 U			RRCID -> 019745			COMPL. DATE 11/05/1958			TOTAL DEPTH 11460			PERF. N/A		
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1379	3		N	-0-	-0-	-0-		
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1348	3		N	-0-	-0-	-0-		
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	3		N	-0-	-0-	-0-		
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1365	3		N	-0-	-0-	-0-		
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		

DINERO OPERATING COMPANY BROWN-ALTMAN			220711 WELL #: 1			RRCID -> 019740			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11542			PERF. 9060 - 9140		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	42		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	42		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	42		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	42		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	42		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	42		

#1 KERR			WELL #: 1 U			RRCID -> 019742			COMPL. DATE 09/17/1954			TOTAL DEPTH 11576			PERF. N/A		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	145		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	145		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	145		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	145		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	145		
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145	7	-0-		

IRON ORCHARD OPERATING LLC BROWN-ALTMAN ACCT. 7			426412 WELL #: 7			RRCID -> 019793			COMPL. DATE 07/27/1958			TOTAL DEPTH 9390			PERF. N/A		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		

MECO IV, LLC BROWN-ALTMAN UNIT			557076 WELL #: 1			RRCID -> 019746			COMPL. DATE 10/30/1958			TOTAL DEPTH 11520			PERF. N/A		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
MECO IV, LLC		//CONT.// 557076							
HALLEY, S. M. -B-		WELL #: 41		RRCID -> 163252		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 9090	
								PERF. 8942 - 9090	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
02	11832 X	8195	-0-	-3637	-0-	8195 3	N	-0-	-0-
03	12648 X	8761	-0-	-3887	-0-	8761 3	N	-0-	-0-
04	11220 X	9864	-0-	-1356	-0-	9864 3	N	-0-	-0-
05	11005 X	-0-	-0-	-11005	-0-		N	-0-	-0-
06	10650 X	9073	-0-	-1577	-0-	9073 3	N	-0-	-0-
*07	10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	10708 3	N	-0-	-0-
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183533		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 9494	
								PERF. 9056 - 9231	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
XTO ENERGY INC.		945936							
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 U		RRCID -> 019751		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 11500	
								PERF. 8916 - 9120	
02	2784 X	1117	-0-	-1667	-0-	1117 3	Y	-0-	-0-
03	2976 X	2452	-0-	-524	-0-	2452 3	Y	-0-	-0-
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-		Y	-0-	-0-
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-		Y	-0-	-0-
06	2370 N	-0-	-0-	-2370	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 019752		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 11550	
								PERF. 8960 - 9150	
02	1508 N	1117	-0-	-391	-0-	1117 3	Y	-0-	-0-
03	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 3	Y	-0-	-0-
04	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794 3	Y	-0-	-0-
05	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2923 3	Y	-0-	-0-
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 3	Y	-0-	-0-
07	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-		Y	-0-	-0-
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1 U		RRCID -> 019754		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500	
								PERF. N/A	
02	2784 X	1117	-0-	-1667	-0-	1117 3	Y	-0-	-0-
03	2976 X	2452	-0-	-524	-0-	2452 3	Y	-0-	-0-
04	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	8615 3	Y	-0-	-0-
05	3100 N	9190	-0-	6090	6090	9190 3	Y	-0-	-0-
06	3000 N	4358	-0-	1358	7448	4358 3	Y	-0-	-0-
*07	7448 X	-0-	-0-	-7448	-0-		Y	-0-	-0-
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 019756		COMPL. DATE 01/21/1959		TOTAL DEPTH 9435	
								PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #:		2	RRCID -> 063657		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #:		4	RRCID -> 163446		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
EMPEROR (ELLENBURGER)				28961 426	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125						
MCCABE		WELL #:		3 L	RRCID -> 019824		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
XTO ENERGY INC.				945936						
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1 L	RRCID -> 019814		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
EMPEROR (FUSSELMAN)				28961 497	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER	
DINERO OPERATING COMPANY				220711						
KERR		WELL #:		1 L	RRCID -> 019796		COMPL. DATE 07/12/1960		TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OXY USA WTP LP				630555						
COWDEN, S.		WELL #:		1	RRCID -> 036018		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EMPEROR (MISS.) APACHE CORPORATION COWDEN, E.W.														
28961 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER 027200 WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHEVRON U. S. A. INC. HALLEY, S.														
148113 WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224														
02	18790	17114	-0-	-1676	-0-	16803	3	311 9	Y	283	367 1			190
03	20931	19006	-0-	-1925	-0-	18723	3	283 9	Y	257	165 1			282
04	20806	18668	-0-	-2138	-0-	18414	3	254 9	Y	231	337 1			176
05	19923	19835	-0-	-88	-0-	19567	3	268 9	Y	244	177 1			243
06	18568 R	18568	-0-	-0-	-0-	18330	3	238 9	Y	216	166 1			293
07	19282 #	19083	-0-	-199	-0-	18837	3	246 9	Y	224	327 1			190
EMPEROR (PENNSYLVANIAN) APACHE CORPORATION HENDRICK OPERATING AREA -D-														
28961 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER 027200 WELL #: 2 RRCID -> 106908 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7829 - 7834														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
EMPEROR (SIMPSON) CAMTERRA RESOURCES, INC. COWDEN														
28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER 129004 WELL #: 1 RRCID -> 189128 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11229 - 11314														
02	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3176	2	101 9	N	92				154
03	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3680	2	139 9	N	126				280
04	2460 X	2454	-0-	-6	-0-	2454	2		N	-0-				280
05	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2		N	-0-				280
*06	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3711	2	175 9	N	159	185 1			254
07	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				N	NO RPT				254
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. PURE														
147862 WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127														
02	2283 N	2169	-0-	-114	-0-	2130	2	39 9	Y	35				120
03	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2210	2	21 9	Y	19				139
04	2610 X	2534	-0-	-76	-0-	2514	2	20 9	Y	18				157
05	DLQ G-10	1840	-0-	1840	1840	1810	2	30 9	Y	27				184
06	3925 X	2085	-0-	-1840	-0-	2060	2	25 9	Y	23				207
*07	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2746	2	21 9	Y	19				226
CHEVRON U. S. A. INC. HALLEY, S.														
148113 WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177														
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		Y	-0-				-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-				-0-
04	270 N	83	-0-	-187	-0-	83	3		Y	-0-				-0-
05	341 N	38	-0-	-303	-0-	38	3		Y	-0-				-0-
06	180 N	39	-0-	-141	-0-	39	3		Y	-0-				-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		Y	-0-				-0-

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.//		28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
HALLEY, S.		WELL #:		13		RRCID -> 172725		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1247 N	839	-0-	-408	-0-	839	3			N	-0-					150
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1879	3	14	9	N	13					163
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2149	3	4	9	N	4					167
05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1857	3	4	9	N	4					171
06	1740 N	1484	-0-	-256	-0-	1482	3	2	9	N	2					173
*07	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2274	3	3	9	N	3					176

MAXWELL "18"				WELL #:	1	RRCID -> 174840	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11779		PERF.11452 - 11467			
02	1305 N	1231	-0-	-74	-0-	1155	3	76	9	N	69	178	1			42
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1396	3	51	9	N	46					88
04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1327	3	81	9	N	74					162
05	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	1134	3	61	9	N	55	172	1			45
06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1458	3	86	9	N	78					123
07	1457 N	1189	-0-	-268	-0-	1115	3	74	9	N	67					190

HALLEY, S. M.				WELL #:	1301	RRCID -> 180876	COMPL. DATE 06/28/2001				TOTAL DEPTH 11630		PERF.11208 - 11560			
02	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2479	3	31	9	N	28					145
03	2232 N	2024	-0-	-208	-0-	2021	3	3	9	N	3					148
04	1800 N	1414	-0-	-386	-0-	1414	3			N	-0-					148
05	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	3052	3	17	9	N	15					163
06	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2881	3	18	9	N	16					179
*07	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2793	3	2	9	N	2					181

HALLEY, S. M.				WELL #:	601	RRCID -> 183097	COMPL. DATE 12/01/2000				TOTAL DEPTH 11074		PERF.10682 - 11016			
02	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					117
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1319	3	15	9	N	14					131
04	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1768	3	25	9	N	23					154
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2025	3	54	9	N	49					203
06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2221	3	6	9	N	5					208
*07	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2325	3	1	9	N	1					209

MAXWELL "23"				WELL #:	3	RRCID -> 186443	COMPL. DATE 09/20/2001				TOTAL DEPTH 11550		PERF.11372 - 11416			
02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					120
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					120
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					120
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

HALLEY, S. M.				WELL #:	247	RRCID -> 186673	COMPL. DATE 02/21/2001				TOTAL DEPTH 11550		PERF.11156 - 11465			
02	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					173
03	2077 X	1367	-0-	-710	-0-	1367	3			N	-0-					173
04	1920 X	1248	-0-	-672	-0-	1248	3			N	-0-					173
05	2077 X	1407	-0-	-670	-0-	1407	3			N	-0-					173
06	2010 X	1477	-0-	-533	-0-	1477	3			N	-0-					173
07	2077 X	1483	-0-	-594	-0-	1483	3			N	-0-					173

MAXWELL "18"				WELL #:	3	RRCID -> 195445	COMPL. DATE 10/19/2002				TOTAL DEPTH 11597		PERF.11048 - 11418			
02	4640 X	4585	-0-	-55	-0-	4551	3	34	9	Y	31	177	1			86
03	4960 X	4756	-0-	-204	-0-	4672	3	84	9	Y	76					162
04	4800 X	4193	-0-	-607	-0-	4172	3	21	9	Y	19					181
05	5363 X	4239	-0-	-1124	-0-	4204	3	35	9	Y	32					213
06	4950 X	4391	-0-	-559	-0-	4391	3			Y	-0-					213
*07	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5271	3	4	9	Y	4	175	1			42

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.//		28961 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113						
EMPEROR "24"		WELL #:		1	RRCID -> 203835		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	53
*06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	53
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	53
MECO IV, LLC		WELL #:		557076	RRCID -> 285348		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 11333 PERF.10908 - 11271	
HALLEY, S. M. -B-				58						
02	1827 X	-0-	-0-	-1827	-0-			Y	-0-	1
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-	1
04	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			Y	-0-	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
EMPEROR (WADDELL-OIL)		WELL #:		28961 781	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		003125						
MCCABE				1	RRCID -> 237075		COMPL. DATE 07/18/1982		TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970	
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-			N	-0-	89
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	89
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	89
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	89
07	248 N	110	-0-	-138	-0-	110	3	N	-0-	89
APACHE CORPORATION		WELL #:		027200	RRCID -> 158067		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083	
HENDRICK OPERATING AREA -B-				1						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
MCDANIEL COMPANY, INC., THE		WELL #:		545300	RRCID -> 148807		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138	
HENDRICK, IDA & T. J.				1			N/A			
*02	2549 N	2125	-0-	-424	-0-	2123	2	2 9	N	181
*03	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2		N	181
04	2610 X	1824	-0-	-786	-0-	1824	2		N	181
05	2697 X	1775	-0-	-922	-0-	1775	2		N	181
06	2610 X	1573	-0-	-1037	-0-	1573	2		N	181
07	2697 X	1609	-0-	-1088	-0-	1609	2		N	181
EMPEROR (WICHITA ALBANY)		WELL #:		28961 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		WELL #:		147862						
COWDEN, E. W. UNIT				1	RRCID -> 160214		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435	
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		Y	-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		Y	-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		Y	-0-
05	DLQ G-10	359	-0-	359	359	359	2		Y	-0-
06	763 N	404	-0-	-359	-0-	404	2		Y	-0-
*07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	508	2	9 9	Y	8

EMPEROR (WICHITA ALBANY)														CNTY: WINKLER	
CHEVRON U. S. A. INC.															
MAXWELL 18															
//CONT.// 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
148113															
WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DINERO OPERATING COMPANY															
BROWN ALTMAN "B"															
220711															
WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
EMPEROR (WOLFCAMP)															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
E. W. COWDEN UNIT															
28961 852 ASSOCIATED CAPACITY															
147862															
WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MECO IV, LLC															
BROWN-ALTMAN UNIT															
557076															
WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292															
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	802	3	5	4	Y	-0-			-0-
03	1767	N	134	-0-	-1633	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-			-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	797	3	521	4	Y	-0-			-0-
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	178	3	97	4	Y	-0-			-0-
EMPEROR (YATES)															
DEWEY PETROLEUM															
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2															
28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
216733															
WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROWN-ALTMAN -E- A/C 1															
WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
DEWEY PETROLEUM		//CONT.//		216733													
BROWN ALTMAN "D"		WELL #:		6		RRCID -> 137196		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3231		PERF. 2441 - 2550					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3				N	-0-					-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3				N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN "E"		WELL #:		1		RRCID -> 137197		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 4902		PERF. 2418 - 2552					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2		WELL #:		5		RRCID -> 159891		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2506 - 2526					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN ALTMAN "B"		WELL #:		4W		RRCID -> 160407		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3167		PERF. 2490 - 2510					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN "C"		WELL #:		5		RRCID -> 160408		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3104		PERF. 2500 - 2520					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726															
VEST -A-		WELL #:		1		RRCID -> 019712		COMPL. DATE 12/06/1956		TOTAL DEPTH 2660		PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46

EMPEROR (YATES)				//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				//CONT.//		251726													
COWDEN, E. W.				WELL #:		6	RRCID -> 138812		COMPL. DATE 01/28/1991		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2327 - 2399						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC						448252													
HALLEY, S. M.				WELL #:		35	RRCID -> 035350		COMPL. DATE 02/18/1965		TOTAL DEPTH 2820		PERF. N/A						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
EMPEROR, DEEP (YATES)						28962 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
APACHE CORPORATION						027200													
COWDEN, E. W.				WELL #:		15	RRCID -> 134177		COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2376 - 2605						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
COWDEN, E. W.				WELL #:		13	RRCID -> 134178		COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL DEPTH 3135		PERF. 2403 - 2612						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BLACK ARROW OPERATING, LLC						072503													
COWDEN -37-				WELL #:		2	RRCID -> 019708		COMPL. DATE 04/19/1989		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2370 - 2520						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COWDEN -37-				WELL #:		3	RRCID -> 131033		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 2699		PERF. 2383 - 2684						
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	3				N	-0-					-0-	
*03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	3				N	-0-					-0-	
*04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	717	3				N	-0-					-0-	
*05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	776	3				N	-0-					-0-	
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3				N	-0-					-0-	
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EMPEROR, DEEP (YATES) DEWEY PETROLEUM BROWN-ALTMAN -A-										//CONT.// 28962 500 216733 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WINKLER											
WELL #: 1										RRCID -> 019703										COMPL. DATE 01/12/1984				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-									
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-									
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-									
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-									
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-									
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-									
BROWN-ALTMAN A										WELL #: 8										RRCID -> 019704				COMPL. DATE 09/30/1954				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-									
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-									
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-									
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-									
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-									
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-									
BROWN-ALTMAN -B-										WELL #: 2										RRCID -> 019705				COMPL. DATE 08/13/1940				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-									
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-									
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-									
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-									
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-									
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-									
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1										WELL #: 12										RRCID -> 019713				COMPL. DATE 11/02/1978				TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A			
02		5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			5	3		N	-0-							-0-									
03		5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			5	3		N	-0-							-0-									
04		5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			5	3		N	-0-							-0-									
05		5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			5	3		N	-0-							-0-									
06		5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-									
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-									
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1										WELL #: 14										RRCID -> 019715				COMPL. DATE 11/02/1978				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02		5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			5	3		N	-0-							-0-									
03		5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			5	3		N	-0-							-0-									
04		5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			5	3		N	-0-							-0-									
05		5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			5	3		N	-0-							-0-									
06		5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-									
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-									
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1										WELL #: 16										RRCID -> 019717				COMPL. DATE 10/31/1961				TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A			
02		5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			5	3		N	-0-							-0-									
03		5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			5	3		N	-0-							-0-									
04		5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			5	3		N	-0-							-0-									
05		5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			5	3		N	-0-							-0-									
06		5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-									
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-									
BROWN-ALTMAN A/C 2										WELL #: 17										RRCID -> 019718				COMPL. DATE 11/10/1961				TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A			
02		5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			5	3		N	-0-							-0-									
03		5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			5	3		N	-0-							-0-									
04		5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			5	3		N	-0-							-0-									
05		5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			5	3		N	-0-							-0-									
06		5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-									
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-									

EMPEROR, DEEP (YATES)										//CONT.//		28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
DEWEY PETROLEUM										//CONT.//		216733								
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-										WELL #:		4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		*		*		DISPOSITIONS		*		*	
0			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE				AMT		CODE		AMT CODE		C		COND	
																			DISPOSITIONS	
																			AMT CODE	
																			AMT CODE	
																			EOM	
																			BALANCE	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT	-0-	
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-										WELL #:		5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A		
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT	-0-	
BROWN-ALTMAN G A/C 1										WELL #:		1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A		
02		5 N		5	-0-	-0-	-0-			5	3					N	-0-		-0-	
03		5 N		5	-0-	-0-	-0-			5	3					N	-0-		-0-	
04		5 N		5	-0-	-0-	-0-			5	3					N	-0-		-0-	
05		5 N		5	-0-	-0-	-0-			5	3					N	-0-		-0-	
06		5 N	NO	RPT	-0-	-5	-0-									N	NO	RPT	-0-	
07		0 N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT	-0-	
BROWN-ALTMAN G A/C 1										WELL #:		4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT	-0-	
BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1										WELL #:		5		RRCID -> 019725		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A		
02		5 N		5	-0-	-0-	-0-			5	3					N	-0-		-0-	
03		5 N		5	-0-	-0-	-0-			5	3					N	-0-		-0-	
04		5 N		5	-0-	-0-	-0-			5	3					N	-0-		-0-	
05		5 N		5	-0-	-0-	-0-			5	3					N	-0-		-0-	
06		5 N	NO	RPT	-0-	-5	-0-									N	NO	RPT	-0-	
07		0 N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT	-0-	
BROWN-ALTMAN -H- A/C 1										WELL #:		1		RRCID -> 019726		COMPL. DATE 09/07/1953		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A		
02		5 N		5	-0-	-0-	-0-			5	3					N	-0-		-0-	
03		5 N		5	-0-	-0-	-0-			5	3					N	-0-		-0-	
04		5 N		5	-0-	-0-	-0-			5	3					N	-0-		-0-	
05		5 N		5	-0-	-0-	-0-			5	3					N	-0-		-0-	
06		5 N	NO	RPT	-0-	-5	-0-									N	NO	RPT	-0-	
07		0 N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT	-0-	
MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-										WELL #:		1		RRCID -> 019729		COMPL. DATE 01/16/1960		TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A		
02	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT	-0-	
03	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT	-0-	
04	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT	-0-	
05	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT	-0-	
06	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT	-0-	
07	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT	-0-	

EMPEROR, DEEP (YATES)														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
COWDEN, E. W. -D-														
WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
KRF PRODUCTION COMPANY LLC														
BROWN-ALTMAN "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680														
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3				N	-0-		-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3				N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-						N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ESTES BLOCK 34 (PENN.)														
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC														
HATHAWAY, J. F.														
WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368														
02	1845 R	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2				N	-0-		187
03	3086 R	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2				N	-0-		187
04	1390 R	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2				N	-0-		187
05	1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2				N	-0-		187
06	941 R	941	-0-	-0-	-0-	941	2				N	-0-		187
*07	848 R	848	-0-	-0-	-0-	848	2				N	-0-		187
JOHNSON, W. D.														
WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130														
02	203 #	166	-0-	-37	-0-	166	2				Y	-0-		-0-
03	217 #	200	-0-	-17	-0-	200	2				Y	-0-		-0-
04	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2				Y	-0-		-0-
05	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2				Y	-0-		-0-
06	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2				Y	-0-		-0-
07	248 #	179	-0-	-69	-0-	179	2				Y	-0-		-0-
ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS)														
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC														
ESTES, E. W.														
WELL #: 2002 RRCID -> 286281 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7367 - 9241														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ICE BROTHERS, INC.														
JOHNSON, W. D. -E-														
WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544														
02	377 N	346	-0-	-31	-0-	333	3	13	9		N	12		211
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	403	3	6	9		N	5		216
04	390 N	364	-0-	-26	-0-	361	3	3	9		N	3		219
05	372 N	371	-0-	-1	-0-	365	3	6	9		N	5		224
06	390 N	366	-0-	-24	-0-	358	3	8	9		N	7	174 1	57
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	341	3	7	9		N	6		63

EVERTS (PENNSYLVANIAN)				29739 610	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WINKLER						
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.				084596															
BOYD 35 SWD				WELL #:	RRCID -> 281270	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10145	-	14185						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COG OPERATING LLC				166150															
BOYD 35 SWD				WELL #:	1	RRCID -> 281271	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL	DEPTH	17710	PERF.	5170	-	6280				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
XTO ENERGY INC.				945936															
HALEY UNIT				WELL #:	1702	RRCID -> 074251	COMPL. DATE	11/09/1977	TOTAL	DEPTH	18342	PERF.	N/A						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					325	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					325	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					325	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					325	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					325	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					325	
HALEY UNIT				WELL #:	501	RRCID -> 083298	COMPL. DATE	07/12/1979	TOTAL	DEPTH	18530	PERF.	14666	-	14684				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HALEY UNIT				WELL #:	502	RRCID -> 134824	COMPL. DATE	03/22/1990	TOTAL	DEPTH	18330	PERF.	14548	-	14562				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
04	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-	-0-						Y	-0-					1	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
ATHEY, CHARLES B.				WELL #:	1	RRCID -> 142304	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL	DEPTH	21195	PERF.	14129	-	14216				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

EVERTS (PENNSYLVANIAN)			//CONT.//			29739 610	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936													
HALEY UNIT			WELL #:			801	RRCID -> 179198			COMPL. DATE 10/07/2004			TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45	
HALEY UNIT 8			WELL #:			2H	RRCID -> 256356			COMPL. DATE 11/17/2009			TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128						
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EVERTS (SILURIAN)						29739 750	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.						147862													
HALEY			WELL #:			1302	RRCID -> 161375			COMPL. DATE 09/30/1996			TOTAL DEPTH 20600 PERF.16649 - 17622						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
IMPETRO OPERATING LLC						423519													
HALEY, J.			WELL #:			605	RRCID -> 177488			COMPL. DATE 03/12/2001			TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214						
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-						N	29	29	8			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
XTO ENERGY INC.						945936													
HALEY UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 050227			COMPL. DATE 09/18/1996			TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	35	35	8			1	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	3	8			1	
06	14B2	EXT	255	-0-	255	255		255	4			Y	-0-					1	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	255						Y	-0-					1	
HALEY 18			WELL #:			1	RRCID -> 181387			COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384						
02	1972	X	-0-	-0-	-1972	-0-						N	-0-					4	
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-						N	-0-					4	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4	
06	69	X	69	-0-	-0-	-0-		69	4			N	-0-					4	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4	

FASKEN (PENN.)				30394 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ANDREWS								
APACHE CORPORATION				027200														
MIDLAND FARMS COMPANY "C"				WELL #: 1	RRCID -> 147101	COMPL. DATE 05/22/1985	TOTAL DEPTH 10670	PERF.10429 - 10457										
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
FELMONT (STRAWN)				30583 667	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WINKLER								
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.				561146														
FELMONT OIL CORP.				WELL #: 1	RRCID -> 064271	COMPL. DATE 09/10/1975	TOTAL DEPTH 21080	PERF. N/A										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FORD (CHANNEL)				31907 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232														
CHINA DRAW 26				WELL #: 1	RRCID -> 174459	COMPL. DATE 06/12/1999	TOTAL DEPTH 12400	PERF.11879 - 12036										
02	2900 N	3296	-0-	396	396	277	1	3019	3	N	-0-						-0-	
03	3100 N	4076	-0-	976	1372	325	1	3751	3	N	-0-						-0-	
04	3000 N	2989	-0-	-11	1361	236	1	2753	3	N	-0-						-0-	
05	2635 X	822	-0-	-1813	-0-	82	1	740	3	N	-0-						-0-	
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-						-0-	
07	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-						-0-	
TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23"				WELL #: 1	RRCID -> 179788	COMPL. DATE 09/18/2000	TOTAL DEPTH 12174	PERF.11932 - 12052										
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	73	1	795	3	N	-0-						-0-	
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	84	1	973	3	N	-0-						-0-	
04	1500 N	853	-0-	-647	-0-	67	1	786	3	N	-0-						-0-	
05	930 N	432	-0-	-498	-0-	43	1	389	3	N	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-						-0-	
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47				WELL #: 1	RRCID -> 182363	COMPL. DATE 02/08/2001	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11990 - 12145										
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	39	1	422	3	N	-0-						-0-	
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	338	3	N	-0-						-0-	
04	390 N	272	-0-	-118	-0-	21	1	251	3	N	-0-						-0-	
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-						-0-	
STATE OF TEXAS 48				WELL #: 1	RRCID -> 182364	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 12325	PERF.12002 - 12040										
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	106	1	1157	3	N	-0-						-0-	
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	46	1	529	3	N	-0-						-0-	
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	47	1	545	3	N	-0-						-0-	
05	1364 N	266	-0-	-1098	-0-	26	1	240	3	N	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-						-0-	

FORD (CHANNEL) CONOCOPHILLIPS COMPANY CHINA DRAW 26													CNTY: CULBERSON			
//CONT.// 31907 200 //CONT.// 172232 WELL #: 2													ASSOCIATED			
RRCID -> 186692													CAPACITY			
COMPL. DATE 03/16/2001													TOTAL DEPTH 12118			
PERF.11932 - 12020																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	84	1	918	3	N	-0-					3
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	60	1	695	3	N	-0-					3
04	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	174	1	2030	3	N	-0-					3
05	1085 N	739	-0-	-346	-0-	73	1	666	3	N	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					3

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1													WELL #: 1			
RRCID -> 187633													COMPL. DATE 09/25/2001			
TOTAL DEPTH 12382													PERF.11990 - 12216			
02	1247 N	825	-0-	-422	-0-	69	1	756	3	N	-0-					-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	29	1	339	3	N	-0-					-0-
04	1110 N	424	-0-	-686	-0-	33	1	391	3	N	-0-					-0-
05	868 N	91	-0-	-777	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48													WELL #: 2			
RRCID -> 188133													COMPL. DATE 08/25/2001			
TOTAL DEPTH 12336													PERF.12106 - 12167			
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	69	1	751	3	N	-0-					-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	279	3	N	-0-					-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	285	3	N	-0-					-0-
05	775 N	113	-0-	-662	-0-	11	1	102	3	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26													WELL #: 3			
RRCID -> 188147													COMPL. DATE N/A			
TOTAL DEPTH 12170													PERF. 9534 - 11970			
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	3	N	-0-					35
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	N	-0-					35
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	40	1	466	3	N	-0-					35
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	249	3	N	-0-					35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37													WELL #: 1			
RRCID -> 188149													COMPL. DATE 09/03/2001			
TOTAL DEPTH 12250													PERF.12030 - 12146			
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	35	1	377	3	N	-0-					-0-
03	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	153	1	1758	3	N	-0-					-0-
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	104	1	1213	3	N	-0-					-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	47	1	422	3	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37													WELL #: 2			
RRCID -> 189600													COMPL. DATE 01/11/2002			
TOTAL DEPTH 12280													PERF.12084 - 12190			
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	N	-0-					-0-
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	87	1	1005	3	N	-0-					-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	343	3	N	-0-					-0-
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY "38"													WELL #: 3			
RRCID -> 190255													COMPL. DATE 06/03/2013			
TOTAL DEPTH 12350													PERF. 3495 - 3575			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD (CHANNEL) CONOCOPHILLIPS COMPANY RAMSEY 14				//CONT.// //CONT.// WELL #:		31907 200 172232 1	ASSOCIATED RRCID -> 190701		CAPACITY COMPL. DATE 03/06/2002				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	MONTHLY (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25				WELL #:		1H	RRCID -> 195777		COMPL. DATE 07/15/2002				TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346						
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1210	3	N	-0-					-0-
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1289	3	N	-0-					-0-
04	1410 N	1344	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1238	3	N	-0-					-0-
05	1426 N	404	-0-	-1022	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	364	3	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (4100) KIMLAR OIL COMPANY, INC. TXL 27				WELL #:		31913 500 462980 1	ASSOCIATED RRCID -> 101836		49B COMPL. DATE 08/05/1981				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020						
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RING ENERGY, INC. CULBERSON "V" FEE				WELL #:		712382 5	RRCID -> 093672		COMPL. DATE 02/24/1981				TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC OATMAN WC 3				WELL #:		31913 800 028612 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 274211		CAPACITY COMPL. DATE 04/30/2014				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427						
02	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	546	1	5039	3	N	320	228	1			186
									46	4	352	9							
03	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	631	1	7062	3	N	644	605	1			225
									4	4	708	9							
04	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	380	1	4937	3	N	98	214	1			109
									4	4	108	9							
05	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	5963	3	N	263	196	1			176
									13	4	289	9							
06	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	420	1	5752	3	N	271	214	1			233
									21	4	298	9							
*07	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	397	1	5246	3	N	261	390	1			104
									43	4	287	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//			31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
APR OPERATING LLC			//CONT.//			028612												
WISE WEST STATE UNIT			WELL #:			1H	RRCID ->	275636	COMPL. DATE	10/10/2016	TOTAL DEPTH	9634	PERF. 9765	-	15517			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7047 X	6031	-0-	-1016	-0-		483	1	5122	3	Y	124	134	1				29
							290	4	136	9								
03	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-		738	1	4868	3	Y	103	109	1				23
							228	4	113	9								
04	5670 X	5235	-0-	-435	-0-		632	1	4534	3	Y	63	73	1				13
							69	9										
05	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-						Y	-0-						13
06	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-						Y	-0-						13
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						13

PYTHIAN UNIT A 10-3				WELL #:	1H	RRCID ->	276071	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	9809	PERF. 10150	-	15938				
02	8236 X	6915	-0-	-1321	-0-		650	1	5997	3	Y	194	225	1				65
							55	4	213	9								
03	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-		587	1	6572	3	Y	426	384	1				107
							3	4	469	9								
04	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-		465	1	6044	3	Y	289	262	1				134
							5	4	318	9								
05	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-		519	1	8036	3	Y	409	543	1				-0-
							17	4	450	9								
06	10876 X	10876	-0-	-0-	-0-		701	1	9614	3	Y	478	400	1				78
							35	4	526	9								
*07	10882 X	10882	-0-	-0-	-0-		721	1	9526	3	Y	506	327	1				257
							78	4	557	9								

DALTEX MUNN UNIT 43-6				WELL #:	1H	RRCID ->	276252	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL DEPTH	9465	PERF. 9705	-	15520				
02	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-		918	1	8467	3	Y	386	549	1				96
							191	4	425	9								
03	12276 X	11065	-0-	-1211	-0-		808	1	9046	3	Y	374	436	1				34
							800	4	411	9								
04	11880 X	10558	-0-	-1322	-0-		708	1	9203	3	Y	493	435	1				92
							105	4	542	9								
05	11439 X	10222	-0-	-1217	-0-		594	1	9198	3	Y	373	374	1				91
							20	4	410	9								
06	11070 X	9524	-0-	-1546	-0-		613	1	8410	3	Y	234	219	1				106
							244	4	257	9								
*07	9764 X	9764	-0-	-0-	-0-		568	1	7507	3	Y	291	213	1				184
							1369	4	320	9								

DALTEX MUNN 42-43				WELL #:	1H	RRCID ->	276629	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 9990	-	16742				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-							53
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-							53
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-							53
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-							53
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-							53
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-							53

OATMAN UNIT 11-2				WELL #:	1H	RRCID ->	276637	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	9580	PERF. N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC SMITHER STATE 1														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 028612 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	179	189	1		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094														
02	12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	1149	1	10600	3	Y	607	608	1	241
						98	4	668	9					
03	11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	905	1	10123	3	Y	524	598	1	167
						5	4	576	9					
04	12076 X	12076	-0-	-0-	-0-	830	1	10789	3	Y	407	398	1	176
						9	4	448	9					
05	10323 X	-0-	-0-	-10323	-0-				Y	-0-				176
06	9990 X	-0-	-0-	-9990	-0-				Y	-0-				176
*07	10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	730	1	9645	3	Y	301	278	1	199
						79	4	331	9					
OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851														
02	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	1005	1	9266	3	N	176	261	1	123
						86	4	194	9					
03	10633 X	8568	-0-	-2065	-0-	660	1	7387	3	N	470	571	1	22
						4	4	517	9					
04	10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	732	1	9514	3	N	663	606	1	79
						8	4	729	9					
05	11284 X	10837	-0-	-447	-0-	619	1	9583	3	N	558	559	1	78
						21	4	614	9					
06	10920 X	10247	-0-	-673	-0-	653	1	8949	3	N	557	412	1	223
						32	4	613	9					
07	11315 X	8793	-0-	-2522	-0-	572	1	7553	3	N	551	637	1	137
						62	4	606	9					
OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507														
02	10985 X	10985	-0-	-0-	-0-	1042	1	9614	3	Y	218	284	1	24
						89	4	240	9					
03	10509 X	1364	-0-	-9145	-0-	105	1	1173	3	Y	77	76	1	25
						1	4	85	9					
04	19279 X	19279	-0-	-0-	-0-	1236	1	16071	3	Y	1781	1526	1	280
						13	4	1959	9					
05	44936 X	44936	-0-	-0-	-0-	2451	1	37953	3	Y	4045	3927	1	398
						82	4	4450	9					
06	36528 X	36528	-0-	-0-	-0-	2200	1	30164	3	Y	3687	3310	1	775
						108	4	4056	9					
*07	21906 X	21906	-0-	-0-	-0-	1415	1	18692	3	Y	1496	1703	1	568
						153	4	1646	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
APR OPERATING LLC														
DALTEX MUNN UNIT 44-5														
WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14152 X	11227	-0-	-2925	-0-	1047	1	9654	3	N	389	263	1	222
						98	4	428	9					
03	15128 X	11553	-0-	-3575	-0-	911	1	10194	3	N	386	451	1	157
						23	4	425	9					
04	12210 X	11156	-0-	-1054	-0-	769	1	9996	3	N	336	409	1	84
						21	4	370	9					
05	12214 X	4901	-0-	-7313	-0-	296	1	4588	3	N	6	6	1	84
						10	4	7	9					
06	16908 X	16908	-0-	-0-	-0-	1129	1	15480	3	N	221	61	1	244
						56	4	243	9					
*07	14734 X	14734	-0-	-0-	-0-	1006	1	13286	3	N	303	423	1	124
						109	4	333	9					
OATMAN UNIT 33-40														
WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450														
02	14271 X	14271	-0-	-0-	-0-	1288	1	11875	3	Y	907	1008	1	106
						110	4	998	9					
03	14260 X	8491	-0-	-5769	-0-	645	1	7222	3	Y	564	538	1	132
						4	4	620	9					
04	16982 X	16982	-0-	-0-	-0-	1059	1	13772	3	Y	1945	1792	1	285
						11	4	2140	9					
05	15252 X	-0-	-0-	-15252	-0-					Y	-0-			285
06	15616 X	15616	-0-	-0-	-0-	1050	1	14393	3	Y	110	330	1	65
						52	4	121	9					
*07	14637 X	14637	-0-	-0-	-0-	1002	1	13237	3	Y	264	255	1	74
						108	4	290	9					
COTTONWOOD WEST ASHER														
WELL #: 2307 H RRCID -> 279485 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9491 - 11322														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2020														
COTTONWOOD WEST														
WELL #: 1406 RRCID -> 279973 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ASHER														
WELL #: 3607 RRCID -> 280255 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 10004 - 10114														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2020 - P/A 03/01/20														
COTTONWOOD WEST														
WELL #: 2202 RRCID -> 281262 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10412 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC				//CONT.// 028612	31913 800 NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: CULBERSON			
WISE WEST STATE UNIT				WELL #:	703H	RRCID ->	281264	COMPL. DATE	10/27/2016	TOTAL	DEPTH	9850	PERF.	8986	-	17851
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	26709 X	23582	-0-		-3127	-0-	1821 1	19304 3	1092 4	1365 9	Y	1241	1331 1			334
03	28365 X	12186	-0-		-16179	-0-	1496 1	9862 3	461 4	367 9	Y	334	515 1			153
04	27450 X	24270	-0-		-3180	-0-	2800 1	20077 3	1393 9		Y	1266	1054 1			365
05	28365 X	14155	-0-		-14210	-0-	1564 1	12053 3	538 9		Y	489	443 1			411
06	24630 X	14894	-0-		-9736	-0-	1657 1	12769 3	468 9		Y	425	528 1			308
*07	21072 X	21072	-0-		-0-	-0-	1861 1	17941 3	153 4	1117 9	Y	1015	1020 1			303
ASHER				WELL #:	3602	RRCID ->	281380	COMPL. DATE	09/19/2017	TOTAL	DEPTH	10412	PERF.	9943	-	10057
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____02/23/2020																
SMITHER STATE UNIT 47-38				WELL #:	6H	RRCID ->	281635	COMPL. DATE	12/30/2016	TOTAL	DEPTH	9643	PERF.	10055	-	18176
02	75835 X	63593	-0-		-12242	-0-	5484 1	50572 3	467 4	7070 9	Y	6427	3923 0	3140 1		565
03	81065 X	63723	-0-		-17342	-0-	4559 1	51023 3	27 4	8114 9	Y	7376	3101 0	4123 1		717
04	66450 X	63481	-0-		-2969	-0-	3856 1	50138 3	41 4	9446 9	Y	8587	6437 0	318 1		2549
05	71703 X	64653	-0-		-7050	-0-	3524 1	54573 3	120 4	6436 9	Y	5851	6199 0	77 1		2124
06	69390 X	61834	-0-		-7556	-0-	3791 1	51976 3	187 4	5880 9	Y	5345	4858 0	207 1		2404
*07	54258 X	54258	-0-		-0-	-0-	2788 1	36834 3	10141 4	4495 9	Y	4086	4435 0	110 1		1945
WISE UNIT				WELL #:	103 H	RRCID ->	281678	COMPL. DATE	01/22/2017	TOTAL	DEPTH	8998	PERF.	9485	-	15906
02	289 X	289	-0-		-0-	-0-	28 1	257 3	2 4	2 9	N	2	2 1			194
03	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				194
04	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				194
05	310 X	-0-	-0-		-310	-0-					N	-0-				194
06	300 X	-0-	-0-		-300	-0-					N	-0-				194
07	310 X	-0-	-0-		-310	-0-					N	-0-				194
COTTONWOOD WEST				WELL #:	2406H	RRCID ->	282301	COMPL. DATE	06/03/2017	TOTAL	DEPTH	10590	PERF.	9827	-	14139
02	18125 X	8096	-0-		-10029	-0-	7505 4	591 9			N	537	344 1			592
03	10726 X	3212	-0-		-7514	-0-	40 1	447 3	2476 4	249 9	N	226	3 1			815
04	10380 X	-0-	-0-		-10380	-0-					N	-0-	562 1			253
05	10726 X	-0-	-0-		-10726	-0-					N	-0-				253
06	8370 X	-0-	-0-		-8370	-0-					N	-0-				245
07	8649 X	-0-	-0-		-8649	-0-					N	-0-				245

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612														
SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	25820 X	25820	-0-	-0-	-0-	2278 1	21008 3	Y	2127	2560 1				470
						194 4	2340 9							
03	45911 X	24613	-0-	-21298	-0-	1772 1	19836 3	Y	2723	2386 1				807
						10 4	2995 9							
04	44430 X	33987	-0-	-10443	-0-	2128 1	27665 3	Y	3792	2957 1				1642
						23 4	4171 9							
05	28055 X	18625	-0-	-9430	-0-	1049 1	16239 3	Y	1184	1275 1				1551
						35 4	1302 9							
06	26700 X	15265	-0-	-11435	-0-	828 1	11347 3	Y	942	670 1				1823
						2054 4	1036 9							
*07	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	391 1	5166 3	Y	378	582 1				1619
						826 4	416 9							
OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636														
02	17835 X	7116	-0-	-10719	-0-	657 1	6060 3	Y	312	296 1				106
						56 4	343 9							
03	12400 X	8350	-0-	-4050	-0-	616 1	6897 3	Y	757	668 1				195
						4 4	833 9							
04	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	495 1	6430 3	Y	456	437 1				214
						5 4	502 9							
05	7595 X	343	-0-	-7252	-0-	21 1	321 3	Y	-0-					214
						1 4								
06	8070 X	5000	-0-	-3070	-0-	326 1	4462 3	Y	178	229 1				149
						16 4	196 9							
*07	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	344 1	4545 3	Y	243	209 1				183
						37 4	267 9							
DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099														
02	58032 X	58032	-0-	-0-	-0-	4788 1	44151 3	N	4079	3626 0	357 1			683
						4606 4	4487 9							
03	70805 X	70805	-0-	-0-	-0-	4729 1	52922 3	N	5181	4870 0	381 1			613
						7455 4	5699 9							
04	69807 X	69807	-0-	-0-	-0-	4233 1	55044 3	N	5937	4543 0	349 1			1658
						3999 4	6531 9							
05	78887 X	78887	-0-	-0-	-0-	4238 1	65620 3	N	6227	6180 0	92 1			1613
						2179 4	6850 9							
06	77054 X	77054	-0-	-0-	-0-	4629 1	63454 3	N	5004	4732 0	252 1			1633
						3467 4	5504 9							
*07	75381 X	75381	-0-	-0-	-0-	4293 1	56720 3	N	4826	4648 0	170 1			1641
						9059 4	5309 9							
DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721														
02	47966 X	42002	-0-	-5964	-0-	3778 1	34837 3	N	2779	2306 0	282 1			469
						330 4	3057 9							
03	55428 X	41222	-0-	-14206	-0-	3115 1	34857 3	N	2912	2534 0	251 1			596
						47 4	3203 9							
04	53640 X	38138	-0-	-15502	-0-	2538 1	33004 3	N	2278	2441 0	210 1			223
						90 4	2506 9							
05	44888 X	-0-	-0-	-44888	-0-			N	-0-					223
06	43440 X	34893	-0-	-8547	-0-	2208 1	30269 3	N	1556	1344 0	120 1			315
						704 4	1712 9							
07	44888 X	41227	-0-	-3661	-0-	2567 1	33910 3	N	2467	2213 0	102 1			467
						2036 4	2714 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
APR OPERATING LLC															
COTTONWOOD WEST															
WELL #: 1606H RRCID -> 283036 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	37347 X	37347	-0-	-0-	-0-	3096	1	28555	3	Y	3880	3372	0	231	1071
						1428	4	4268	9						
03	39866 X	39866	-0-	-0-	-0-	2653	1	29695	3	Y	4580	3684	0	384	1583
						2480	4	5038	9						
04	38625 X	38625	-0-	-0-	-0-	2366	1	30762	3	Y	4701	2788	0	297	3199
						326	4	5171	9						
05	38224 X	38224	-0-	-0-	-0-	1988	1	30776	3	Y	2908	3191	0	199	2717
						2261	4	3199	9						
06	33690 X	31416	-0-	-2274	-0-	1893	1	25950	3	Y	2700	2745	0	103	2569
						603	4	2970	9						
*07	34542 X	34542	-0-	-0-	-0-	1860	1	24578	3	Y	3089	2920	0	74	2664
						4706	4	3398	9						
WISE WEST STATE															
WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322															
02	63887 X	39622	-0-	-24265	-0-	2777	1	29437	3	N	1570	1533	1		298
						5681	4	1727	9						
03	56978 X	36713	-0-	-20265	-0-	4133	1	27251	3	N	1695	1347	1		646
						3464	4	1865	9						
04	55140 X	34251	-0-	-20889	-0-	3868	1	27738	3	N	1232	1538	1		340
						1290	4	1355	9						
05	44640 X	37527	-0-	-7113	-0-	4128	1	31816	3	N	1439	1313	1		466
						1583	9								
06	41070 X	36212	-0-	-4858	-0-	3983	1	30692	3	N	1397	1548	1		315
						1537	9								
07	42439 X	32293	-0-	-10146	-0-	2779	1	26790	3	N	1303	1107	1		511
						1291	4	1433	9						
DUBLIN STATE UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 283275 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10113 - 16323															
02	63696 X	63696	-0-	-0-	-0-	5716	1	52716	3	N	4330	3662	0	620	495
						501	4	4763	9						
03	72292 X	61891	-0-	-10401	-0-	4576	1	51212	3	N	4815	4362	0	369	579
						806	4	5297	9						
04	69960 X	56238	-0-	-13722	-0-	3661	1	47601	3	N	4180	3636	0	302	821
						378	4	4598	9						
05	68076 X	-0-	-0-	-68076	-0-					N	-0-				821
06	65880 X	46245	-0-	-19635	-0-	2903	1	39794	3	N	3093	2834	0	158	922
						146	4	3402	9						
07	68076 X	51068	-0-	-17008	-0-	3252	1	42960	3	N	4082	3759	0	129	1116
						366	4	4490	9						
OATMAN UNIT 11-2															
WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561															
02	13311 X	1170	-0-	-12141	-0-	90	1	828	3	Y	222	344	0	246	58
						8	4	244	9						
03	14229 X	-0-	-0-	-14229	-0-					Y	-0-				58
04	13770 X	1264	-0-	-12506	-0-	90	1	1173	3	Y	-0-	7	1		51
						1	4								
05	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	228	1	3530	3	Y	5	5	1		51
						8	4	6	9						
06	2100 X	307	-0-	-1793	-0-	21	1	285	3	Y	-0-				51
						1	4								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC AT LANDS STATE UNIT														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 028612 WELL #: 406H RRCID -> 283427 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9558 - 15838														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	131399 X	30242	-0-	-101157	-0-	2728	1	25157	3	N	1477	1500	1	492
						732	4	1625	9					
03	140461 X	25466	-0-	-114995	-0-	1995	1	22329	3	N	1027	1097	1	422
						12	4	1130	9					
04	80580 X	27493	-0-	-53087	-0-	1880	1	24441	3	N	1038	1111	1	349
						30	4	1142	9					
05	43307 X	30206	-0-	-13101	-0-	1747	1	27057	3	N	1222	1365	1	206
						58	4	1344	9					
06	31290 X	19705	-0-	-11585	-0-	1277	1	17504	3	N	783	632	1	357
						63	4	861	9					
07	32333 X	26155	-0-	-6178	-0-	838	1	11068	3	N	917	770	1	504
						13240	4	1009	9					
SMITHER STATE 1 WELL #: 6H RRCID -> 283439 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10614 - 17099														
02	52461 X	11367	-0-	-41094	-0-	942	1	8683	3	N	1410	1142	0	411
						191	4	1551	9					
03	42935 X	34362	-0-	-8573	-0-	2215	1	24794	3	N	4199	3333	0	541
						2734	4	4619	9					
04	41550 X	25768	-0-	-15782	-0-	1204	1	15656	3	N	7437	3981	0	3898
						727	4	8181	9					
05	42935 X	25953	-0-	-16982	-0-	1280	1	19822	3	N	4371	4441	0	3800
						43	4	4808	9					
06	38520 X	17653	-0-	-20867	-0-	902	1	12368	3	N	3854	3571	0	4034
						144	4	4239	9					
07	34348 X	24582	-0-	-9766	-0-	899	1	11874	3	N	4008	4298	0	3708
						7400	4	4409	9					
COTTONWOOD WEST STATE UNIT WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9412 PERF.10088 - 17202														
02	98083 X	98083	-0-	-0-	-0-	9080	1	83737	3	Y	4053	2388	0	660
						808	4	4458	9					
03	100285 X	99647	-0-	-638	-0-	7487	1	83786	3	Y	3421	556	0	462
						4611	4	3763	9					
04	97050 X	84364	-0-	-12686	-0-	5721	1	74387	3	Y	3665	2588	0	300
						224	4	4032	9					
05	100285 X	32447	-0-	-67838	-0-	1777	1	27509	3	Y	2820	2338	0	559
						59	4	3102	9					
06	97050 X	30221	-0-	-66829	-0-	1822	1	24979	3	Y	2929	2477	0	912
						198	4	3222	9					
*07	40956 X	40956	-0-	-0-	-0-	2323	1	30695	3	Y	2221	1423	0	781
						5495	4	2443	9					
DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 5H RRCID -> 283451 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 9454 PERF.10126 - 17309														
02	68208 X	53285	-0-	-14923	-0-	4735	1	43665	3	N	4064	3556	0	649
						415	4	4470	9					
03	57119 X	57119	-0-	-0-	-0-	4326	1	48408	3	N	3959	3751	0	508
						30	4	4355	9					
04	49920 X	45129	-0-	-4791	-0-	2989	1	38865	3	N	2842	2774	0	329
						149	4	3126	9					
05	56947 X	49701	-0-	-7246	-0-	2829	1	43810	3	N	2698	2692	0	273
						94	4	2968	9					
06	55290 X	30535	-0-	-24755	-0-	1886	1	25856	3	N	1741	1569	0	342
						878	4	1915	9					
07	57133 X	30600	-0-	-26533	-0-	1732	1	22876	3	N	1399	1330	0	342
						4453	4	1539	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC WISE WEST STATE UNIT														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 028612 WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	68226 X	68226	-0-	-0-	-0-	4616 1	48921 3	N	3092	3128	1			548
						11288 4	3401 9							
03	70494 X	59793	-0-	-10701	-0-	6740 1	44439 3	N	3044	2769	1			823
						5266 4	3348 9							
04	68220 X	52044	-0-	-16176	-0-	5715 1	40979 3	N	2417	2751	1			489
						2691 4	2659 9							
05	72726 X	40608	-0-	-32118	-0-	4438 1	34201 3	N	1755	1775	1			469
						38 4	1931 9							
06	70380 X	26455	-0-	-43925	-0-	2772 1	21361 3	N	1273	1200	1			542
						922 4	1400 9							
07	72726 X	61404	-0-	-11322	-0-	5216 1	50274 3	N	2498	2616	1			424
						3166 4	2748 9							
WISE WEST STATE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690														
02	68832 X	68832	-0-	-0-	-0-	4533 1	48044 3	N	3108	3159	1			348
						12836 4	3419 9							
03	59578 X	59578	-0-	-0-	-0-	6395 1	42168 3	N	3138	2944	1			542
						7563 4	3452 9							
04	65967 X	65967	-0-	-0-	-0-	7170 1	51411 3	N	3248	3472	1			318
						3813 4	3573 9							
05	73594 X	64082	-0-	-9512	-0-	6999 1	53945 3	N	2830	2594	1			554
						25 4	3113 9							
06	71220 X	60007	-0-	-11213	-0-	6445 1	49661 3	N	2789	2629	1			714
						833 4	3068 9							
07	73594 X	46357	-0-	-27237	-0-	3790 1	36528 3	N	1629	1719	1			624
						4247 4	1792 9							
SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 2H RRCID -> 283923 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 11364 - 17287														
02	49126 X	41354	-0-	-7772	-0-	3579 1	33001 3	N	4064	3381	0	664	1	1319
						304 4	4470 9							
03	57009 X	40848	-0-	-16161	-0-	2968 1	33210 3	N	4230	3821	0	239	1	1489
						17 4	4653 9							
04	55170 X	32073	-0-	-23097	-0-	1948 1	25335 3	N	4335	2753	0	161	1	2910
						21 4	4769 9							
05	49476 X	33554	-0-	-15922	-0-	1817 1	28137 3	N	3218	3006	0	40	1	3082
						60 4	3540 9							
06	45510 X	29911	-0-	-15599	-0-	1848 1	25334 3	N	2398	2581	0	101	1	2798
						91 4	2638 9							
07	44206 X	30118	-0-	-14088	-0-	1562 1	20634 3	N	2482	2445	0	62	1	2773
						5192 4	2730 9							
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 10H RRCID -> 283928 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 14146														
02	31436 X	16751	-0-	-14685	-0-	1493 1	13772 3	Y	627	648	0	112	1	164
						796 4	690 9							
03	39897 X	26613	-0-	-13284	-0-	1955 1	21879 3	Y	2051	1796	0	158	1	261
						523 4	2256 9							
04	38610 X	35605	-0-	-3005	-0-	2328 1	30272 3	Y	2381	2196	0	192	1	254
						386 4	2619 9							
05	36363 X	-0-	-0-	-36363	-0-			Y	-0-					254
06	35190 X	34211	-0-	-979	-0-	2170 1	29746 3	Y	1989	1841	0	118	1	284
						107 4	2188 9							
*07	36562 X	36562	-0-	-0-	-0-	2374 1	31361 3	Y	2337	2077	0	228	1	316
						256 4	2571 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC BIG RED STATE UNIT 32															
				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON	
				//CONT.//	028612										
				WELL #:	5H	RRCID ->	284035	COMPL. DATE	11/04/2018	TOTAL	DEPTH	9431	PERF.	9987 - 19720	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	119741 X	104287	-0-	-15454	-0-	9204 1	84879 3	N	8551	7925	0	687	1	1076	
						798 4	9406 9								
03	124620 X	27500	-0-	-97120	-0-	1970 1	22051 3	N	3068	3164	0	159	1	821	
						104 4	3375 9								
04	120600 X	98874	-0-	-21726	-0-	6021 1	78286 3	N	11429	11154	0	497	1	599	
						1995 4	12572 9								
05	117102 X	117102	-0-	-0-	-0-	6016 1	93155 3	N	15628	15785	0	131	1	311	
						740 4	17191 9								
06	112410 X	96064	-0-	-16346	-0-	5628 1	77151 3	N	11105	10267	0	306	1	843	
						1069 4	12216 9								
07	111476 X	75968	-0-	-35508	-0-	3917 1	51752 3	N	5798	5843	0	155	1	643	
						13921 4	6378 9								

DALTEX MUNN UNIT 44-41				WELL #:	8H	RRCID ->	284169	COMPL. DATE	07/15/2018	TOTAL	DEPTH	9437	PERF.	10163 - 16708	
02	92887 X	8458	-0-	-84429	-0-	639 1	5892 3	N	1435	1474	0	48	1	810	
						348 4	1579 9								
03	99293 X	16502	-0-	-82791	-0-	1155 1	12927 3	N	1472	1458	0	211	1	613	
						801 4	1619 9								
04	24930 X	3277	-0-	-21653	-0-	224 1	2912 3	N	-0-	228	0	19	1	366	
						141 4									
05	15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-			N	-0-					366	
06	15960 X	385	-0-	-15575	-0-	4 1	56 3	N	-0-					366	
						325 4									
*07	31936 X	31936	-0-	-0-	-0-	1318 1	17412 3	N	2260	1677	0	52	1	897	
						10720 4	2486 9								

DALTEX MUNN UNIT 44-41				WELL #:	28H	RRCID ->	284171	COMPL. DATE	07/15/2018	TOTAL	DEPTH	9619	PERF.	10179 - 16913	
02	104284 X	74952	-0-	-29332	-0-	6809 1	62795 3	N	4070	2946	0	508	1	1491	
						871 4	4477 9								
03	111476 X	67466	-0-	-44010	-0-	5159 1	57738 3	N	3633	3131	0	670	1	1323	
						573 4	3996 9								
04	74700 X	63198	-0-	-11502	-0-	4269 1	55503 3	N	2949	2497	0	352	1	1423	
						182 4	3244 9								
05	80135 X	63982	-0-	-16153	-0-	3721 1	57620 3	N	2274	2497	0	81	1	1119	
						140 4	2501 9								
06	77550 X	49053	-0-	-28497	-0-	3188 1	43710 3	N	1513	1238	0	174	1	1220	
						491 4	1664 9								
07	80135 X	59523	-0-	-20612	-0-	3301 1	43609 3	N	1537	1700	0	131	1	926	
						10922 4	1691 9								

ORANGE CRUSH UNIT				WELL #:	901H	RRCID ->	284561	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL	DEPTH	9403	PERF.	9858 - 20005	
02	35177 X	28338	-0-	-6839	-0-	2477 1	22839 3	Y	2524	1875	0	931	1	525	
						246 4	2776 9								
03	40766 X	40766	-0-	-0-	-0-	2753 1	30813 3	Y	2416	440	0	2170	1	331	
						4542 4	2658 9								
04	43754 X	43754	-0-	-0-	-0-	1482 1	19270 3	Y	1609	1277	0	501	1	162	
						21232 4	1770 9								
05	37603 X	80	-0-	-37523	-0-	5 1	75 3	Y	-0-	42	0	3	1	117	
06	36390 X	7746	-0-	-28644	-0-	493 1	6757 3	Y	394	364	0	27	1	120	
						63 4	433 9								
*07	32162 X	32162	-0-	-0-	-0-	1695 1	22396 3	Y	3062	1524	0	964	1	694	
						4703 4	3368 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC SAVAGE UNIT														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 028612 WELL #: 1708H RRCID -> 285346 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9365 PERF.10022 - 14700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	39034 X	31162	-0-	-7872	-0-			2722 267	1 4	25105 3068	3 9	Y	2789 1865 0	545
03	47618 X	47618	-0-	-0-	-0-			3243 4549	1 4	36296 3530	3 9	Y	3209 558 0	465
04	44970 X	22723	-0-	-22247	-0-			1510 178	1 4	19639 1396	3 9	Y	1269 1134 0	139
05	46469 X	-0-	-0-	-46469	-0-							Y	-0-	139
06	46080 X	6086	-0-	-39994	-0-			384 50	1 4	5259 393	3 9	Y	357 336 0	139
*07	23131 X	23131	-0-	-0-	-0-			1219 4428	1 4	16109 1375	3 9	Y	1250 631 0	339
RED BULL STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285407 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10045 - 19445														
02	103211 X	32367	-0-	-70844	-0-			2740 558	1 4	25265 3804	3 9	N	3458 1746 0	1532
03	87854 X	44857	-0-	-42997	-0-			2588 9926	1 4	28959 3384	3 9	N	3076 1905 0	627
04	65880 X	33688	-0-	-32192	-0-			2044 2178	1 4	26583 2883	3 9	N	2621 1663 0	1052
05	68076 X	34768	-0-	-33308	-0-			1930 498	1 4	29888 2452	3 9	N	2229 2466 0	773
06	49673 X	49673	-0-	-0-	-0-			2954 3610	1 4	40496 2613	3 9	N	2375 1879 0	1108
07	44857 X	28014	-0-	-16843	-0-			1373 6923	1 4	18142 1576	3 9	N	1433 344 0	813
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 3H RRCID -> 285572 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9970 - 17159														
02	73573 X	66967	-0-	-6606	-0-			5932 505	1 4	54708 5822	3 9	Y	5293 4604 0	1201
03	84041 X	56016	-0-	-28025	-0-			4237 217	1 4	47413 4149	3 9	Y	3772 4028 0	603
04	81330 X	55861	-0-	-25469	-0-			3690 256	1 4	47981 3934	3 9	Y	3576 3479 0	396
05	71951 X	63180	-0-	-8771	-0-			3574 119	1 4	55349 4138	3 9	Y	3762 3537 0	543
06	69630 X	53321	-0-	-16309	-0-			3322 164	1 4	45537 4298	3 9	Y	3907 3693 0	576
*07	47594 X	47594	-0-	-0-	-0-			3065 331	1 4	40495 3703	3 9	Y	3366 3142 0	476
LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285682 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9490 - 18506														
02	58 X	-0-	-0-	-58	-0-						N	-0-		302
03	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-						N	-0-		302
04	9000 X	-0-	-0-	-9000	-0-						N	-0-		302
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-		302
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-		302
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		302
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: RRCID -> 286603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10284 - 20459														
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
APR OPERATING LLC															
OATMAN STATE UNIT 11-14															
WELL #: 8H RRCID -> 286655 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9999 - 17600															
CNTY: CULBERSON															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
				(L)	(CODE)		CODE	CODE	M			CODE	CODE	BALANCE	
02	94279 X	82172	-0-	-12107	-0-	7271	1	67051	3	N	6506	4472	0	1890	1
						693	4	7157	9						1255
03	122760 X	88161	-0-	-34599	-0-	6533	1	73115	3	N	6944	6606	0	527	1
						875	4	7638	9						1066
04	118800 X	96417	-0-	-22383	-0-	6339	1	82421	3	N	6672	5979	0	523	1
						318	4	7339	9						1236
05	122760 X	93164	-0-	-29596	-0-	5257	1	81403	3	N	5754	5582	0	114	1
						175	4	6329	9						1294
06	103020 X	92775	-0-	-10245	-0-	5834	1	79971	3	N	6075	5530	0	317	1
						287	4	6683	9						1522
07	99293 X	89734	-0-	-9559	-0-	5578	1	73696	3	N	5633	5407	0	221	1
						4264	4	6196	9						1527
COSMO DALTEX UNIT 45-4															
WELL #: 5H RRCID -> 286659 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9725 - 16689															
02	68540 X	68540	-0-	-0-	-0-	6035	1	55657	3	N	5739	5483	0	450	1
						535	4	6313	9						47
03	90303 X	63965	-0-	-26338	-0-	4723	1	52855	3	N	5781	5216	0	381	1
						28	4	6359	9						231
04	87390 X	56848	-0-	-30542	-0-	3693	1	48023	3	N	4586	4204	0	567	1
						87	4	5045	9						46
05	90303 X	-0-	-0-	-90303	-0-					N	-0-				46
06	86940 X	42042	-0-	-44898	-0-	2589	1	35498	3	N	3386	2902	0	141	1
						230	4	3725	9						389
07	73253 X	63075	-0-	-10178	-0-	3499	1	46225	3	N	4915	4819	0	139	1
						7944	4	5407	9						346
MAVERICK STATE UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 286663 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 10688 - 17735															
02	36685 X	15394	-0-	-21291	-0-	1318	1	12157	3	N	1643	1201	1		794
						112	4	1807	9						
03	24397 X	13748	-0-	-10649	-0-	993	1	11113	3	N	1172	1361	1		605
						353	4	1289	9						
04	23610 X	5999	-0-	-17611	-0-	385	1	5000	3	N	426	598	1		433
						145	4	469	9						
05	23777 X	-0-	-0-	-23777	-0-					N	-0-	296	1		137
06	23010 X	-0-	-0-	-23010	-0-					N	-0-				122
07	16461 X	-0-	-0-	-16461	-0-					N	-0-				122
COSMO DALTEX UNIT 45-4															
WELL #: 24WB RRCID -> 286787 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9815 - 17174															
02	132762 X	109419	-0-	-23343	-0-	10123	1	93356	3	N	4598	3975	0	755	1
						882	4	5058	9						34
03	135439 X	81976	-0-	-53463	-0-	6297	1	70473	3	N	4699	4046	0	508	1
						37	4	5169	9						179
04	131070 X	78734	-0-	-52336	-0-	5318	1	69153	3	N	3820	3317	0	646	1
						61	4	4202	9						36
05	135439 X	-0-	-0-	-135439	-0-					N	-0-				36
06	125940 X	88416	-0-	-37524	-0-	5852	1	80218	3	N	1778	1271	0	318	1
						390	4	1956	9						225
07	116963 X	96178	-0-	-20785	-0-	6133	1	81024	3	N	1867	1722	0	243	1
						6967	4	2054	9						127

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC DALTEX MUNN UNIT 42-43															
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 028612 WELL #: 8H RRCID -> 286917 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9807 - 17209															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	95236 X	61500	-0-	-33736	-0-	5358	1	49412	3	N	5449	3596	0	1355	1 972
						736	4	5994	9						
03	81778 X	46118	-0-	-35660	-0-	3281	1	36723	3	N	4336	3570	0	1372	1 366
						1344	4	4770	9						
04	79140 X	15036	-0-	-64104	-0-	977	1	12701	3	N	837	418	0	81	1 704
						437	4	921	9						
05	75671 X	50606	-0-	-25065	-0-	2763	1	42791	3	N	4455	4335	0	226	1 598
						151	4	4901	9						
06	68070 X	48360	-0-	-19710	-0-	2920	1	40032	3	N	3708	3385	0	159	1 762
						1329	4	4079	9						
07	65751 X	20379	-0-	-45372	-0-	1121	1	14815	3	N	927	1049	0	44	1 596
						3423	4	1020	9						
SMITHER STATE UNIT 47-38															
WELL #: 28WB RRCID -> 287107 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10169 - 20277															
02	306385 X	134116	-0-	-172269	-0-	12454	1	114855	3	N	5127	4381	0	929	1 1620
						1167	4	5640	9						
03	327515 X	118761	-0-	-208754	-0-	9210	1	103071	3	N	5591	4758	0	743	1 1710
						330	4	6150	9						
04	230100 X	176568	-0-	-53532	-0-	11982	1	155797	3	N	7758	6481	0	989	1 1998
						255	4	8534	9						
05	228873 X	184860	-0-	-44013	-0-	10733	1	166190	3	N	6891	6709	0	233	1 1947
						357	4	7580	9						
06	221490 X	176491	-0-	-44999	-0-	11508	1	157761	3	N	5673	5576	0	626	1 1418
						982	4	6240	9						
07	181846 X	176806	-0-	-5040	-0-	10635	1	140501	3	N	6331	5628	0	421	1 1700
						18706	4	6964	9						
WISE WEST STATE UNIT															
WELL #: 1803H RRCID -> 287114 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF.12502 - 17449															
02	57478 X	-0-	-0-	-57478	-0-					N	-0-				14
03	61442 X	-0-	-0-	-61442	-0-					N	-0-				14
04	59460 X	-0-	-0-	-59460	-0-					N	-0-				14
05	61442 X	-0-	-0-	-61442	-0-					N	-0-				14
06	59460 X	-0-	-0-	-59460	-0-					N	-0-				14
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
DUBLIN STATE UNIT															
WELL #: 8WA RRCID -> 287289 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9919 - 16893															
02	49300 X	4091	-0-	-45209	-0-	366	1	3371	3	N	-0-	27	1		107
						354	4								
03	58745 X	48924	-0-	-9821	-0-	3705	1	41466	3	N	1868	1386	0	299	1 290
						1698	4	2055	9						
04	56850 X	56411	-0-	-439	-0-	3809	1	49527	3	N	2510	2022	0	568	1 210
						314	4	2761	9						
05	58745 X	-0-	-0-	-58745	-0-					N	-0-				210
06	47340 X	458	-0-	-46882	-0-	31	1	425	3	N	-0-	47	0		163
						2	4								
07	57660 X	1629	-0-	-56031	-0-	114	1	1503	3	N	-0-	55	0	5	1 103
						12	4								

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC DUBLIN STATE UNIT				//CONT.// //CONT.//	31913 800 028612	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON									
				WELL #:	7RA	RRCID ->	287290	COMPL.	DATE	04/13/2019	TOTAL	DEPTH	9575	PERF.	9753	-	16920				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	62785	X	51382	-0-		-11403		-0-		4531	1	41790	3	N	3156	2177	0	748	1	431	
										1589	4	3472	9								
03	58218	X	53649	-0-		-4569		-0-		3899	1	43629	3	N	2678	2306	0	314	1	489	
										3175	4	2946	9								
04	56340	X	42432	-0-		-13908		-0-		2765	1	35951	3	N	3024	2674	0	564	1	275	
										390	4	3326	9								
05	58218	X	-0-	-0-		-58218		-0-						N	-0-					275	
06	53160	X	19824	-0-		-33336		-0-		1237	1	16951	3	N	1424	1389	0	67	1	243	
										70	4	1566	9								
07	54932	X	41108	-0-		-13824		-0-		2627	1	34710	3	N	3170	2845	0	104	1	464	
										284	4	3487	9								
DUBLIN STATE UNIT					WELL #:	28WB	RRCID ->	287636	COMPL.	DATE	04/13/2019	TOTAL	DEPTH	9755	PERF.	9967	-	17049			
02	132298	X	120363	-0-		-11935		-0-		10979	1	101250	3	N	5452	3695	0	1516	1	650	
										2137	4	5997	9								
03	163153	X	110230	-0-		-52923		-0-		8398	1	93979	3	N	4229	3480	0	677	1	722	
										3201	4	4652	9								
04	157890	X	131206	-0-		-26684		-0-		8949	1	116355	3	N	4951	4025	0	1243	1	405	
										456	4	5446	9								
05	151776	X	104998	-0-		-46778		-0-		6176	1	95639	3	N	2706	2753	0	134	1	224	
										206	4	2977	9								
06	142410	X	95905	-0-		-46505		-0-		6250	1	85676	3	N	3337	2847	0	342	1	372	
										308	4	3671	9								
07	135377	X	95838	-0-		-39539		-0-		6405	1	84614	3	N	3753	3425	0	254	1	446	
										691	4	4128	9								
LEE CALDWELL STATE UNIT					WELL #:	4WA	RRCID ->	287846	COMPL.	DATE	10/28/2019	TOTAL	DEPTH	9265	PERF.	11185	-	20591			
02	147320	X	43095	-0-		-104225		-0-		3738	1	34470	3	N	3372	3639	1			395	
										1178	4	3709	9								
03	157480	X	63155	-0-		-94325		-0-		4607	1	51552	3	N	6335	5899	1			831	
										27	4	6969	9								
04	152400	X	56560	-0-		-95840		-0-		3674	1	47772	3	N	4614	5005	1			440	
										39	4	5075	9								
05	157480	X	52964	-0-		-104516		-0-		2946	1	45619	3	N	3910	3544	1			806	
										98	4	4301	9								
06	152400	X	38244	-0-		-114156		-0-		2335	1	32011	3	N	3439	3532	1			713	
										115	4	3783	9								
07	63147	X	39135	-0-		-24012		-0-		2487	1	32853	3	N	3108	3190	1			631	
										376	4	3419	9								
COSMO DALTEX UNIT 45-4					WELL #:	2WA	RRCID ->	287887	COMPL.	DATE	05/25/2019	TOTAL	DEPTH	9422	PERF.	9925	-	17420			
02	143637	X	34717	-0-		-108920		-0-		3100	1	28592	3	N	2491	2420	0	231	1	21	
										285	4	2740	9								
03	74896	X	36103	-0-		-38793		-0-		2764	1	30928	3	N	2176	1889	0	223	1	85	
										17	4	2394	9								
04	72480	X	14211	-0-		-58269		-0-		920	1	11959	3	N	1101	1035	0	140	1	11	
										121	4	1211	9								
05	74896	X	-0-	-0-		-74896		-0-						N	-0-					11	
06	54930	X	-0-	-0-		-54930		-0-						N	-0-					11	
07	42036	X	-0-	-0-		-42036		-0-						N	-0-					11	

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
APR OPERATING LLC															
COSMO DALTEX UNIT 45-4															
WELL #: 22WB RRCID -> 287888 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 10127 - 17622															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	116885 X	116885	-0-	-0-	-0-	10765 1	99272 3	937 4	N	5374	4767 0	803 1			41
03	88290 X	88290	-0-	-0-	-0-	6767 1	75729 3	39 4	N	5232	4526 0	546 1			201
04	91767 X	91767	-0-	-0-	-0-	6233 1	81046 3	71 4	N	4015	3449 0	730 1			37
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
06	20019 X	20019	-0-	-0-	-0-	1271 1	17429 3	296 4	N	930	787 0	69 1			111
*07	20590 X	20590	-0-	-0-	-0-	748 1	9881 3	9693 4	N	244	302 0	30 1			23
ORANGE CRUSH UNIT															
WELL #: 928WB RRCID -> 287906 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9922 - 20260															
02	337299 X	34557	-0-	-302742	-0-	3140 1	28956 3	2451 4	Y	9	1275 0	234 1			387
03	171771 X	41999	-0-	-129772	-0-	3208 1	35904 3	2503 4	Y	349	320 0	273 1			143
04	166230 X	69573	-0-	-96657	-0-	4549 1	59145 3	350 4	Y	5026	2200 0	456 1			2513
05	171771 X	93372	-0-	-78399	-0-	5234 1	81048 3	2853 4	Y	3852	3282 0	274 1			2809
06	153900 X	100032	-0-	-53868	-0-	6458 1	88533 3	799 4	Y	3856	3263 0	351 1			3051
07	DLQ G-10	104342	-0-	104342	104342	6678 1	88223 3	5398 4	Y	3675	3387 0	264 1			3075
WISE WEST STATE UNIT															
WELL #: 714WA RRCID -> 287993 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8732 - 15451															
02	59276 X	19090	-0-	-40186	-0-	1437 1	15230 3	1803 4	N	564	627 1				60
03	63364 X	1224	-0-	-62140	-0-	151 1	994 3	46 4	N	30	87 1				3
04	61320 X	8354	-0-	-52966	-0-	972 1	6971 3	39 4	N	338	255 1				86
05	63364 X	-0-	-0-	-63364	-0-				N	-0-					86
06	61320 X	1145	-0-	-60175	-0-	110 1	847 3	10 4	N	162	192 1				56
07	20398 X	2299	-0-	-18099	-0-	193 1	1856 3	250 9	N	227	217 1				66
WISE WEST STATE UNIT															
WELL #: 705WA RRCID -> 288173 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8889 - 15557															
02	SHUT IN	170504	-0-	170504	630711	13376 1	141761 3	8892 4	N	5886	5862 1				513
03	703827 X	73116	-0-	-630711	-0-	8977 1	59196 3	2767 4	N	1978	2264 1				227
04	283170 X	26855	-0-	-256315	-0-	3147 1	22562 3	39 4	N	1006	952 1				281
05	292609 X	-0-	-0-	-292609	-0-				N	-0-					281
06	283170 X	11509	-0-	-271661	-0-	1272 1	9803 3	10 4	N	385	301 1				365
07	182249 X	54123	-0-	-128126	-0-	4899 1	47221 3	2003 9	N	1821	1745 1				441

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
APR OPERATING LLC															
WISE WEST STATE UNIT															
WELL #: 706WA RRCID -> 288803 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8929 - 14166															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	SHUT IN	136952	-0-	136952	482985	10453 1	110790 3	10128 4	N	5074	4952 1			333	
03	SHUT IN	70802	-0-	70802	553787	8328 1	54908 3	5663 4	N	1730	1728 1			335	
04	SHUT IN	62732	-0-	62732	616519	7262 1	52071 3	1199 4	N	2000	2090 1			245	
05	616519 X	-0-	-0-	-616519	-0-				N	-0-				245	
06	278220 X	12887	-0-	-265333	-0-	1436 1	11066 3	385 9	N	350	304 1			291	
07	287494 X	34122	-0-	-253372	-0-	3005 1	28966 3	1279 4	N	793	470 1			614	
WISE WEST STATE UNIT															
WELL #: 717WA RRCID -> 288804 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8797 - 14056															
02	SHUT IN	17322	-0-	17322	84582	1050 1	11126 3	4490 4	N	596	605 1			52	
03	SHUT IN	2808	-0-	2808	87390	350 1	2307 3	151 4	N	-0-	19 1			33	
04	SHUT IN	7200	-0-	7200	94590	713 1	5113 3	1035 4	N	308	324 1			17	
05	94590 X	-0-	-0-	-94590	-0-				N	-0-				17	
06	55350 X	969	-0-	-54381	-0-	108 1	836 3	25 9	N	23	9 1			31	
07	57195 X	2988	-0-	-54207	-0-	91 1	873 3	1280 4	N	676	296 1			411	
STRATEGERY STATE UNIT															
WELL #: 4WA RRCID -> 289504 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 9456 PERF. N/A															
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
ORANGE CRUSH UNIT															
WELL #: 923WB RRCID -> 289514 COMPL. DATE 12/25/2019 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10202 - 20337															
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0	2187	-0-	2187	2187	208 1	1914 3	18 4	N	43	15 1			28	
03	0	235611	-0-	235611	237798	17353 1	194201 3	8903 4	N	13776	13023 1			781	
04	0	245183	-0-	245183	482981	16647 1	216458 3	1081 4	N	9997	10108 1			670	
05	701355 X	218374	-0-	-482981	-0-	12750 1	197434 3	424 4	N	7060	6999 1			731	
06	307920 X	186778	-0-	-121142	-0-	12207 1	167343 3	918 4	N	5736	495 0	5396 1		576	
07	318184 X	161992	-0-	-156192	-0-	10371 1	137009 3	9051 4	N	5055	4745 0	606 1		280	

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
APR OPERATING LLC				//CONT.//	028612												
COSMO DALTEX UNIT 45-4				WELL #:	28WB	RRCID ->	289664	COMPL. DATE	01/14/2020	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.10102	-	15430		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	0	99889	-0-	99889	99889	7453	1	83412	3	N	7587	6157	0	601	1	829	
						678	4	8346	9								
04	0	160865	-0-	160865	260754	10753	1	139816	3	N	9005	8033	0	887	1	914	
						390	4	9906	9								
*05	404738	X	143984	-0-	-260754	-0-	8320	1	128829	3	N	5962	6027	0	181	1	
						277	4	6558	9							668	
06	202230	X	123573	-0-	-78657	-0-	8007	1	109771	3	N	4910	4451	0	436	1	
						394	4	5401	9							691	
07	208971	X	97216	-0-	-111755	-0-	6444	1	85131	3	N	3889	3557	0	485	1	
						1363	4	4278	9							538	

BIG RED STATE UNIT 32				WELL #:	8WA	RRCID ->	289794	COMPL. DATE	06/12/2020	TOTAL	DEPTH	9526	PERF. 9694	-	19933		
06	0	109277	-0-	109277	109277	6154	1	84360	3	N	14514	6834	0	6962	1	718	
						2798	4	15965	9								
07	0 W	220361	-0-	220361	329638	12983	1	171517	3	N	25865	25827	0	514	1	242	
						7409	4	28452	9								

BIG RED STATE UNIT 32				WELL #:	27WB	RRCID ->	289861	COMPL. DATE	06/12/2020	TOTAL	DEPTH	9688	PERF. 9824	-	20024		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	38400	X	NO RPT	-0-	-38400	-0-				N	NO RPT				-0-		

BPX OPERATING COMPANY					085408												
DELA STATE 58-T2-48				WELL #:	1H	RRCID ->	267104	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL	DEPTH	10457	PERF.10536	-	14635		
02	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	10167	3	1723	4	N	377	389	1		166	
							415	9									
03	10168	X	9941	-0-	-227	-0-	8530	3	1172	4	N	217	184	1	1	8	
							239	9								198	
04	9630	X	2710	-0-	-6920	-0-	2106	3	572	4	N	29	179	1		48	
							32	9									
05	13144	X	11706	-0-	-1438	-0-	8988	3	2436	4	N	256	183	1	2	8	
							282	9								119	
06	12720	X	9420	-0-	-3300	-0-	8723	3	209	4	N	444	373	1		190	
							488	9									
*07	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	14134	3	95	4	N	285	367	1		108	
							314	9									

BETTYE HANSARD STATE 45-3				WELL #:	1H	RRCID ->	270785	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL	DEPTH	7499	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// //CONT.//	31913 800 085408	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10				WELL #:	1	RRCID ->	272717	COMPL. DATE	12/29/2013	TOTAL	DEPTH	8914	PERF.	9279	-	16040			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26651	X	3615	-0-	-23036		-0-		1358	3	2042	4	N	195	365	1	2	8	160
03	28489	X	14415	-0-	-14074		-0-		215	9									
04	27570	X	8014	-0-	-19556		-0-		941	3	2005	4	N	10426	10543	1	3	8	40
05	7756	X	7756	-0-	-0-		-0-		11469	9									
06	13950	X	2431	-0-	-11519		-0-		3129	3	2396	4	N	2263	2142	1			161
07	14415	X	7805	-0-	-6610		-0-		2489	9									
									1829	3	3079	4	N	2589	2194	1			556
									2848	9									
									22	3	2024	4	N	350	727	1			179
									385	9									
									1368	3	638	4	N	5272	5361	1			90
									5799	9									
HUDSON 0-66X67					WELL #:	1H	RRCID ->	278213	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL	DEPTH	9636	PERF.	9753	-	17941		
02	35409	X	26971	-0-	-8438		-0-		23528	3	351	4	N	2811	2955	1	1	8	115
03	38161	X	24756	-0-	-13405		-0-		3092	9									
04	38928	X	38928	-0-	-0-		-0-		20811	3	1582	4	N	2148	2011	1	3	8	249
05	35080	X	35080	-0-	-0-		-0-		2363	9									
06	38909	X	38909	-0-	-0-		-0-		33970	3	781	4	N	3797	3542	1			504
*07	43292	X	43292	-0-	-0-		-0-		4177	9									
									31389	3	1094	4	N	2361	2850	1			15
									2597	9									
									35953	3	385	4	N	2337	2248	1			104
									2571	9									
									37709	3	1588	4	N	3632	3314	1			422
									3995	9									
STATE CRIMM 0-65X67					WELL #:	1H	RRCID ->	282025	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL	DEPTH	9670	PERF.	9716	-	18279		
02	34278	X	24896	-0-	-9382		-0-		2695	1	14619	3	N	2942	3147	1			208
03	37324	X	3405	-0-	-33919		-0-		4346	4	3236	9							
04	46080	X	26346	-0-	-19734		-0-		1352	1	1	3	N	98	186	1			120
05	50387	X	50387	-0-	-0-		-0-		1944	4	108	9							
06	52900	X	52900	-0-	-0-		-0-		2324	1	12340	3	N	3382	3200	1			302
*07	51771	X	51771	-0-	-0-		-0-		7962	4	3720	9							
									4613	1	38240	3	N	5740	5657	1			385
									1220	4	6314	9							
									4933	1	41864	3	N	5422	5464	1			343
									139	4	5964	9							
									4959	1	40550	3	N	5128	5156	1			315
									621	4	5641	9							
HS STATE 113-22X15					WELL #:	1H	RRCID ->	282831	COMPL. DATE	02/04/2017	TOTAL	DEPTH	8985	PERF.	9182	-	16519		
02	71978	X	42465	-0-	-29513		-0-		34950	3	4918	4	Y	2361	2417	1			93
03	77283	X	60899	-0-	-16384		-0-		2597	9									
04	81480	X	46773	-0-	-34707		-0-		52154	3	4668	4	Y	3706	3773	1			26
05	66960	X	51477	-0-	-15483		-0-		4077	9									
*06	64800	X	334	-0-	-64466		-0-		40304	3	6285	4	Y	167	191	1			2
07	60884	X	26965	-0-	-33919		-0-		184	9									
									44549	3	2180	4	Y	4316	4131	1	2	8	185
									4748	9									
									9	4	325	9	Y	295	463	1			17
									23458	3	401	4	Y	2824	2726	1			115
									3106	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 113-24X13														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 085408 WELL #: 1H RRCID -> 282866 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF.11685 - 16691														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	55751 X	55751	-0-	-0-	-0-	53969	3	1768	4	Y	13	13	1	-0-
03	71839 X	71839	-0-	-0-	-0-	69825	3	1730	4	Y	258			258
04	42906 X	42906	-0-	-0-	-0-	39404	3	1438	4	Y	1876	1989	1	145
05	33821 X	12463	-0-	-21358	-0-	10751	3	900	4	Y	738	802	1	79
*06	32730 X	23877	-0-	-8853	-0-	20878	3	1150	4	Y	1681	1509	1	251
*07	19778 X	19778	-0-	-0-	-0-	17005	3	1145	4	Y	1480	1635	1	96
						1628	9							
HS STATE 114-13X12 WELL #: 1H RRCID -> 283533 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8901 - 19042														
02	48256 X	32088	-0-	-16168	-0-	618	1	30879	3	Y	284	278	1	81
03	51553 X	13879	-0-	-37674	-0-	279	4	312	9					
04	49890 X	45237	-0-	-4653	-0-	148	1	11347	3	Y	12	2	8	91
05	51553 X	36994	-0-	-14559	-0-	2371	4	13	9					
*06	44370 X	38947	-0-	-5423	-0-	1050	1	41891	3	Y	1133	723	1	501
07	46748 X	38646	-0-	-8102	-0-	1050	4	1246	9					
						749	1	34999	3	Y	585	1031	1	49
						602	4	644	9				6	8
						478	1	37350	3	Y	750	659	1	140
						294	4	825	9					
						1052	1	36335	3	Y	812	821	1	131
						366	4	893	9					
HS STATE 114-24 WELL #: 1H RRCID -> 283884 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8803 - 13650														
02	20909 X	15956	-0-	-4953	-0-	243	1	12121	3	Y	3165	3094	1	906
03	25389 X	4321	-0-	-21068	-0-	110	4	3482	9					
04	24570 X	18096	-0-	-6474	-0-	39	1	3363	3	Y	11	9	5	897
05	25482 X	20378	-0-	-5104	-0-	907	4	12	9					
*06	22958 X	22958	-0-	-0-	-0-	408	1	16188	3	Y	1102	1512	1	487
*07	20520 X	20520	-0-	-0-	-0-	288	4	1212	9					
						445	1	18409	3	Y	1159	1537	1	96
						249	4	1275	9				13	8
						263	1	20620	3	Y	1739	1510	1	325
						162	4	1913	9					
						528	1	18228	3	Y	1447	1538	1	234
						172	4	1592	9					
HS STATE 113-16 WELL #: W108H RRCID -> 285075 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9261 - 14021														
02	68411 X	46763	-0-	-21648	-0-	731	1	27610	3	Y	3848	3754	1	414
03	55056 X	47051	-0-	-8005	-0-	14189	4	4233	9					
04	45270 X	35054	-0-	-10216	-0-	687	1	39208	3	Y	3810	3990	1	206
05	40548 X	36780	-0-	-3768	-0-	2965	4	4191	9					
*06	45510 X	-0-	-0-	-45510	-0-	662	1	30755	3	Y	2756	2579	1	383
07	47058 X	21741	-0-	-25317	-0-	605	4	3032	9					
						615	1	29457	3	Y	4474	4654	1	191
						1787	4	4921	9				12	8
						769	1	15565	3	Y	-0-	88	1	103
						940	4	4467	9		4061	3876	1	288

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
HS STATE 113-9		WELL #:		W108H	RRCID ->	285128	COMPL. DATE	08/25/2018	TOTAL	DEPTH	8946	PERF.	9214 - 13974	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	100340 X	39328	-0-	-61012	-0-	541 1	20335 3	Y	4487	4606	1	19 8	483	
						13516 4	4936 9							
03	99696 X	49243	-0-	-50453	-0-	655 1	38204 3	Y	6711	6783	1	48 8	363	
						3002 4	7382 9							
04	77700 X	31687	-0-	-46013	-0-	558 1	26059 3	Y	4074	3870	1		567	
						589 4	4481 9							
05	79205 X	34337	-0-	-44868	-0-	696 1	27091 3	Y	4396	4763	1	12 8	188	
						1714 4	4836 9							
*06	76650 X	836	-0-	-75814	-0-	557 1	270 4	Y	8	86	1		110	
						9 9								
07	55645 X	12115	-0-	-43530	-0-	424 1	8595 3	Y	2330	2275	1		165	
						533 4	2563 9							

HS STATE 113-24X13				WELL #:	W102H	RRCID ->	285800	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL	DEPTH	9145	PERF.	9434 - 16842
02	67338 X	26595	-0-	-40743	-0-	18892 3	630 4	Y	6430	6539	1	44 8	206	
						7073 9								
03	71982 X	48123	-0-	-23859	-0-	46862 3	1162 4	Y	90	88	8		208	
						99 9								
04	69660 X	32137	-0-	-37523	-0-	26296 3	885 4	Y	4505	4364	1		349	
						4956 9								
05	71982 X	5492	-0-	-66490	-0-	4316 3	716 4	Y	418	721	1	1 8	45	
						460 9								
*06	46560 X	29074	-0-	-17486	-0-	23566 3	1261 4	Y	3861	3329	1		577	
						4247 9								
*07	35043 X	35043	-0-	-0-	-0-	28185 3	1346 4	Y	5011	5262	1		326	
						5512 9								

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10				WELL #:	2H	RRCID ->	288203	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL	DEPTH	9052	PERF.	9448 - 15896
02	113941 X	88005	-0-	-25936	-0-	31 1	58917 3	Y	10456	10621	1	1 8	405	
						17555 4	11502 9							
03	121799 X	105724	-0-	-16075	-0-	4 1	102325 3	Y	234	445	1		194	
						3138 4	257 9							
04	105770 X	105770	-0-	-0-	-0-	98978 3	873 4	Y	5381	5048	1		527	
						5919 9								
05	98893 X	98893	-0-	-0-	-0-	92382 3	3542 4	Y	2699	3005	1		221	
						2969 9								
*06	102330 X	89957	-0-	-12373	-0-	83318 3	1958 4	Y	4255	4306	1		170	
						4681 9								
07	109306 X	71832	-0-	-37474	-0-	71592 3	240 4	Y	-0-				170	

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10				WELL #:	3H	RRCID ->	288204	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL	DEPTH	9073	PERF.	9508 - 16617
02	103762 X	68345	-0-	-35417	-0-	32 1	49339 3	Y	1729	1963	1		67	
						17072 4	1902 9							
03	110918 X	22693	-0-	-88225	-0-	22087 3	460 4	Y	133	90	1		110	
						146 9								
04	10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	8363 3	78 4	Y	1982	1898	1		194	
						2180 9								
05	73067 X	13463	-0-	-59604	-0-	9345 3	302 4	Y	3469	3378	1		285	
						3816 9								
*06	70710 X	8474	-0-	-62236	-0-	7753 3	307 4	Y	376	646	1		15	
						414 9								
07	73067 X	7360	-0-	-65707	-0-	7315 3	45 4	Y	-0-				15	

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HORSESHOESPRINGS STATE 113-10				//CONT.// //CONT.//	31913 800 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
				WELL #:	4H	RRCID ->	288213	COMPL.	DATE	04/18/2019	TOTAL	DEPTH	9083	PERF.	9566 - 14990
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	74530 X	13151	-0-	-61379	-0-	6	1	9871	3	Y	725	1130	1		28
03	79670 X	20525	-0-	-59145	-0-	2476	4	798	9						
04	36178 X	36178	-0-	-0-	-0-	20182	3	310	4	Y	30	33	1		25
05	34379 X	14441	-0-	-19938	-0-	33	9								
06	34379 X	14441	-0-	-19938	-0-	32963	3	308	4	Y	2643	2409	1		259
07	34379 X	14441	-0-	-19938	-0-	2907	9								
*06	33270 X	8323	-0-	-24947	-0-	12868	3	674	4	Y	817	1009	1		67
07	37386 X	7375	-0-	-30011	-0-	899	9								
						5316	3	191	4	Y	2560	2525	1		102
						2816	9								
						7342	3	33	4	Y	-0-				102

STATE HOPE SPRINGS 113-23X14				WELL #:	W108H	RRCID ->	288428	COMPL.	DATE	02/03/2020	TOTAL	DEPTH	10285	PERF.	9303 - 19288
02	81200 X	6794	-0-	-74406	-0-	536	1	4628	3	N	186	186	1		956
03	86800 X	56969	-0-	-29831	-0-	1425	4	205	9						
04	84000 X	1233	-0-	-82767	-0-	3251	1	41633	3	N	8896	8894	1	2 8	956
05	40920 X	-0-	-0-	-40920	-0-	2299	4	9786	9						
06	55140 X	-0-	-0-	-55140	-0-	249	1	796	4	N	171	171	1		956
07	56978 X	6769	-0-	-50209	-0-	188	9				-0-				956
										N	-0-				956
										N	-0-				956
						1333	1	4120	3	N	888	888	1		956
						339	4	977	9						

CALLON (PERMIAN) LLC AVENGER STATE UNIT				124807 WELL #:	1H	RRCID ->	280675	COMPL.	DATE	10/29/2015	TOTAL	DEPTH	8962	PERF.	9356 - 16363
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				274
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				274
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				274
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				274
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				274
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				274

CORSAIR STATE UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	280986	COMPL.	DATE	07/28/2016	TOTAL	DEPTH	9506	PERF.	9800 - 18173
02	25114 X	5398	-0-	-19716	-0-	1013	1	345	3	N	935	886	1	24 8	653
03	26846 X	4454	-0-	-22392	-0-	3011	4	1029	9						
04	25980 X	5326	-0-	-20654	-0-	1118	1	14	3	N	853	684	1	1 8	821
05	13175 X	6670	-0-	-6505	-0-	2384	4	938	9						
06	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	1162	1	1512	3	N	967	505	1	32 8	1251
07	5766 X	3155	-0-	-2611	-0-	1588	4	1064	9						
						1414	1	1020	3	N	1143	1733	1		661
						2979	4	1257	9						
						1480	1	1704	3	N	1424	521	1	6 8	1558
						2815	4	1566	9						
						1527	1	669	4	N	872	1242	1	13 8	1175
						959	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC FORTRESS STATE UNIT															
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 124807 WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	29319 X	8080	-0-	-21239	-0-	1621 1	5391 3		Y	581	1009 1	15 8			373
						429 4	639 9								
03	17515 X	14305	-0-	-3210	-0-	2343 1	9341 3		Y	1249	686 1	42 8			894
						1247 4	1374 9								
04	16950 X	5871	-0-	-11079	-0-	1045 1	2736 3		Y	504	1016 1	6 8			376
						1536 4	554 9								
05	19372 X	19372	-0-	-0-	-0-	2205 1	12842 3		Y	1587	1458 1	17 8			488
						2579 4	1746 9								
06	13830 X	8503	-0-	-5327	-0-	1160 1	5419 3		Y	675	599 1	20 8			544
						1181 4	743 9								
*07	15997 X	15997	-0-	-0-	-0-	1795 1	12283 3		Y	1187	967 1	37 8			727
						613 4	1306 9								
PYTHIAN-OATMAN UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					531
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					531
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					531
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					531
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					531
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					531
THUNDERBOLT STATE															
WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9602 - 13487															
02	17951 X	7288	-0-	-10663	-0-	921 1	5007 3		Y	341	299 1	9 8			80
						985 4	375 9								
03	9672 X	6782	-0-	-2890	-0-	742 1	4035 3		Y	314	315 1	18 8			61
						1660 4	345 9								
04	8070 X	7509	-0-	-561	-0-	742 1	3627 3		Y	412	313 1	10 8			150
						2687 4	453 9								
05	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	623 1	3874 3		Y	243	246 1	11 8			136
						3602 4	267 9								
06	7530 X	6471	-0-	-1059	-0-	410 1	2744 3		Y	1110	556 1	82 8			608
						2096 4	1221 9								
*07	12811 X	12811	-0-	-0-	-0-	710 1	10850 3		Y	252	795 1	13 8			52
						974 4	277 9								
MARAUDER STATE UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 11008 - 14400															
02	11238 X	11238	-0-	-0-	-0-	2353 1	6490 3		N	681	865 1	20 8			981
						1646 4	749 9								
03	15179 X	15179	-0-	-0-	-0-	2837 1	9978 3		N	883	51 8				1813
						1393 4	971 9								
04	13865 X	13865	-0-	-0-	-0-	2469 1	8996 3		N	870	2082 1	14 8			587
						1443 4	957 9								
05	12240 X	12240	-0-	-0-	-0-	1910 1	8535 3		N	804	689 1	12 8			690
						911 4	884 9								
06	12294 X	12294	-0-	-0-	-0-	1853 1	8706 3		N	921	917 1	29 8			665
						722 4	1013 9								
*07	12422 X	12422	-0-	-0-	-0-	1844 1	9509 3		N	681	861 1	44 8			441
						320 4	749 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON	
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
DALE STATE														
WELL #: 1														
RRCID -> 266036														
COMPL. DATE 06/25/2012														
TOTAL DEPTH 10476														
PERF. 9900 - 13246														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE							
02	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	138	1	4207	2	N	44			900
03	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	48	9	4668	2	N	38			938
04	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	151	1	4527	2	N	132			1070
05	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	42	9	4630	2	N	41			1111
06	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	146	1	4495	2	N	40	178	1	973
*07	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	44	9	4480	2	N	63	189	1	847
						69	9							

GEORGETTE STATE														
WELL #: 1H														
RRCID -> 271651														
COMPL. DATE 06/15/2013														
TOTAL DEPTH 9176														
PERF. 9779 - 12698														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

W A STATE														
WELL #: 1H														
RRCID -> 271821														
COMPL. DATE 11/12/2012														
TOTAL DEPTH 10360														
PERF. 10303 - 13984														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			670
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			687
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83			770
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			770
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	189	1	591
07	14B2 EXT	249	-0-	249	249	237	4	12	9	N	11			602

W A STATE														
WELL #: 2H														
RRCID -> 276149														
COMPL. DATE 06/30/2014														
TOTAL DEPTH 10763														
PERF. 8827 - 14864														
02	33346 X	33346	-0-	-0-	-0-	1007	1	30485	2	N	1649	1595	0	1495
03	36820 X	36820	-0-	-0-	-0-	40	4	1814	9					
04	17856 X	17856	-0-	-0-	-0-	1099	1	33906	2	N	1588	1573	0	1510
05	25309 X	25309	-0-	-0-	-0-	68	4	1747	9					
06	13798 X	13798	-0-	-0-	-0-	539	1	16537	2	N	613	572	0	1551
*07	25048 X	25048	-0-	-0-	-0-	106	4	674	9					
						758	1	22848	2	N	1205	1197	0	1559
						377	4	1326	9					
						407	1	12502	2	N	808	397	0	1970
						889	9							
						718	1	21971	2	N	1628	979	0	2619
						568	4	1791	9					

TYSON FEE 44														
WELL #: 1H														
RRCID -> 276158														
COMPL. DATE 09/07/2014														
TOTAL DEPTH 9243														
PERF. 9612 - 13531														
02	34897 X	34897	-0-	-0-	-0-	1956	1	30248	2	N	1804	1813	0	68
03	27999 X	27999	-0-	-0-	-0-	709	4	1984	9					
04	37500 X	15183	-0-	-22317	-0-	659	1	16348	2	N	2088	2104	0	52
05	38750 X	8728	-0-	-30022	-0-	782	4	7913	5					
06	37500 X	9299	-0-	-28201	-0-	754	1	12962	2	N	1195	1202	0	45
07	37293 X	15908	-0-	-21385	-0-	39	4	113	5					
						237	1	6625	2	N	738	529	0	254
						23	4	1031	5					
						289	1	7712	2	N	901	821	0	334
						288	4	19	5					
						351	1	12416	2	N	1718	2011	0	41
						356	4	895	5					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
SCOTT FEE 36														
WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	23172 X	23172	-0-	-0-	-0-	320 1	17920 2	N	2608	2607	0			20
						1139 4	924 5							
03	25197 X	25197	-0-	-0-	-0-	339 1	20365 2	N	2579	2575	0			24
						405 4	1251 5							
04	23438 X	23438	-0-	-0-	-0-	133 1	20790 2	N	2226	2222	0			28
						66 4	2449 9							
05	27222 X	27222	-0-	-0-	-0-	223 1	24182 2	N	2557	2275	0			310
						4 4	2813 9							
06	19177 X	19177	-0-	-0-	-0-	222 1	15680 2	N	1812	1456	0			666
						967 4	315 5							
*07	23641 X	23641	-0-	-0-	-0-	753 1	20231 2	N	2284	2251	0			699
						145 4	2512 9							
AVA STATE 36														
WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801														
02	24369 X	24369	-0-	-0-	-0-	1181 1	18451 2	N	3338	3323	0			579
						523 4	542 5							
03	29910 X	29910	-0-	-0-	-0-	696 1	25182 2	N	3401	3372	0			608
						291 4	3741 9							
04	28817 X	28817	-0-	-0-	-0-	638 1	24740 2	N	3122	3107	0			623
						5 4	3434 9							
05	29271 X	29271	-0-	-0-	-0-	880 1	24578 2	N	3335	2217	0			1741
						144 4	3669 9							
06	27192 X	27192	-0-	-0-	-0-	825 1	22022 2	N	2968	2658	0			2051
						1080 4	3265 9							
*07	27863 X	27863	-0-	-0-	-0-	662 1	23405 2	N	2828	4085	0			794
						685 4	3111 9							
LAUREN STATE 30														
WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464														
02	17995 X	17995	-0-	-0-	-0-	12 1	15007 2	N	2312	2317	0			1747
						255 4	178 5							
03	20447 X	20447	-0-	-0-	-0-	17506 2	328 4	N	2375	2387	0			1735
						2613 9								
04	19546 X	19546	-0-	-0-	-0-	17191 2	3 4	N	2138	2128	0			1745
						2352 9								
05	16249 X	16249	-0-	-0-	-0-	16 1	14268 2	N	1724	920	0			2549
						69 4	1896 9							
06	16794 X	16794	-0-	-0-	-0-	7 1	14375 2	N	1938	1769	0			2718
						280 4	2132 9							
*07	15887 X	15887	-0-	-0-	-0-	350 1	12370 2	N	1749	2697	0			1770
						1230 4	13 5							
GEORGETTE STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996														
02	58290 X	53313	-0-	-4977	-0-	1692 1	50000 2	N	1460	1388	0			79
						15 4	1606 9							
03	59210 X	56253	-0-	-2957	-0-	1789 1	52430 2	N	1319	1209	0			189
						583 4	1451 9							
04	56310 X	48201	-0-	-8109	-0-	1536 1	45714 2	N	861	641	0			409
						4 4	947 9							
05	58187 X	43787	-0-	-14400	-0-	1419 1	41013 2	N	1232	708	0			933
						1355 9								
06	56310 X	41545	-0-	-14765	-0-	1325 1	38918 2	N	1184	894	0			1223
						1302 9								
07	56978 X	43010	-0-	-13968	-0-	1361 1	39978 2	N	1352	890	0			1685
						184 4	1487 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
DOROTHY STATE 12														
WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	30015 X	25813	-0-	-4202	-0-	1168	1	22466	2	N	1530	1527	0	10
						231	4	265	5					
03	32581 X	26268	-0-	-6313	-0-	1634	1	22169	2	N	1548	1556	0	2
						571	4	191	5					
04	32280 X	19663	-0-	-12617	-0-	1134	1	17272	2	N	1007	995	0	14
						73	4	76	5					
05	32581 X	24144	-0-	-8437	-0-	1759	1	20930	2	N	1320	680	0	654
						3	4	1452	9					
06	27840 X	22206	-0-	-5634	-0-	1598	1	18122	2	N	1418	1225	0	847
						926	4	1560	9					
07	27590 X	24129	-0-	-3461	-0-	1274	1	20723	2	N	1425	1989	0	283
						564	4	1568	9					
RYLAN FEE 44														
WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391														
02	25926 X	20865	-0-	-5061	-0-	619	1	18763	2	N	1065	943	0	3152
						311	4	1172	9					
03	24955 X	22446	-0-	-2509	-0-	665	1	20519	2	N	968	924	0	3196
						197	4	1065	9					
04	21630 X	14464	-0-	-7166	-0-	428	1	13174	2	N	784	715	0	3265
						862	9							
05	22351 X	7223	-0-	-15128	-0-	171	1	5175	2	N	306			3571
						1540	4	337	9					
06	21720 X	8598	-0-	-13122	-0-	235	1	7220	2	N	422			3993
						679	4	464	9					
*07	22772 X	22772	-0-	-0-	-0-	643	1	19702	2	N	1420	749	0	4664
						865	4	1562	9					
KAREN FEE 17														
WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 10478 - 14965														
02	31146 X	28046	-0-	-3100	-0-	837	1	25419	2	N	1482	1206	0	1106
						160	4	1630	9					
03	31837 X	29218	-0-	-2619	-0-	863	1	26645	2	N	1428	1398	0	1136
						139	4	1571	9					
04	29940 X	29009	-0-	-931	-0-	1164	1	26055	2	N	1399	1173	0	1362
						251	4	1539	9					
05	30938 X	30322	-0-	-616	-0-	918	1	27656	2	N	1516	845	0	2033
						80	4	1668	9					
06	29580 X	23711	-0-	-5869	-0-	707	1	21706	2	N	1172	718	0	2487
						9	4	1289	9					
*07	32229 X	32229	-0-	-0-	-0-	935	1	28628	2	N	1289	1248	0	2528
						1248	4	1418	9					
PHILLIPS, H. W. STATE														
WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478														
02	10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	331	1	10126	2	N	102			427
						112	9							
03	12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	401	1	12408	2	N	102			529
						112	9							
04	12713 X	12713	-0-	-0-	-0-	394	1	12210	2	N	99			628
						109	9							
05	13144 X	12836	-0-	-308	-0-	401	1	12350	2	N	77			705
						85	9							
06	12510 X	12254	-0-	-256	-0-	380	1	11796	2	N	71	188	1	588
						78	9							
07	13144 X	12475	-0-	-669	-0-	388	1	12000	2	N	79	188	1	479
						87	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				//CONT.//	130061											
PAT FEE 4				WELL #:	1H	RRCID	-> 278966	COMPL.	DATE 10/03/2015	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	9938	- 14558	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	22824 X	22824	-0-	-0-	-0-	439	1	7925	2	N	1926	1971	0		209	
						8362	4	3979	5							
03	26727 X	26727	-0-	-0-	-0-	983	1	15971	2	N	1991	2019	0		181	
						1738	4	5845	5							
04	18155 X	18155	-0-	-0-	-0-	506	1	8960	2	N	1202	1244	0		139	
						217	4	7150	5							
05	18328 X	18328	-0-	-0-	-0-	1114	1	15190	2	N	1610	1100	0		649	
						123	4	130	5							
06	16579 X	16579	-0-	-0-	-0-	968	1	13286	2	N	1606	1444	0		811	
						558	4	1767	9							
*07	15713 X	15713	-0-	-0-	-0-	836	1	12981	2	N	1576	2176	0		211	
						160	4	2	5							
WILLIAM FEE 32																
				WELL #:	1H	RRCID	-> 279059	COMPL.	DATE 08/13/2015	TOTAL	DEPTH	8660	PERF.	9148	- 13636	
02	30234 X	30234	-0-	-0-	-0-	1454	1	22716	2	N	4535	4733	0		313	
						827	4	248	5							
03	34376 X	34376	-0-	-0-	-0-	767	1	26173	2	N	4626	4765	0		174	
						2241	4	106	5							
04	32200 X	32200	-0-	-0-	-0-	738	1	26624	2	N	4230	4285	0		119	
						185	4	4653	9							
05	32560 X	32560	-0-	-0-	-0-	1021	1	26927	2	N	4164	3149	0		1134	
						32	4	4580	9							
06	31047 X	31047	-0-	-0-	-0-	1008	1	24702	2	N	3956	3767	0		1323	
						985	4	4352	9							
*07	34837 X	34837	-0-	-0-	-0-	938	1	28829	2	N	4320	4293	0		1350	
						289	4	29	5							
W A STATE																
				WELL #:	3H	RRCID	-> 279156	COMPL.	DATE 09/20/2015	TOTAL	DEPTH	8419	PERF.	8764	- 15956	
02	49560 X	49560	-0-	-0-	-0-	1868	1	45123	2	N	1444	1469	0		428	
						981	4	1588	9							
03	51887 X	51887	-0-	-0-	-0-	1913	1	47706	2	N	1349	1343	0		434	
						784	4	1484	9							
04	46212 X	46212	-0-	-0-	-0-	1567	1	43566	2	N	981	875	0		540	
						1079	9									
05	43711 X	43711	-0-	-0-	-0-	1380	1	41161	2	N	1064	556	0		1048	
						1170	9									
06	41839 X	41839	-0-	-0-	-0-	1279	1	38963	2	N	1053	687	0		1414	
						439	4	1158	9							
*07	45659 X	45659	-0-	-0-	-0-	1632	1	41776	2	N	1151	1062	0		1503	
						985	4	1266	9							
JESS FEE 40																
				WELL #:	1H	RRCID	-> 279168	COMPL.	DATE 08/20/2015	TOTAL	DEPTH	8608	PERF.	9594	- 13954	
02	29261 X	20636	-0-	-8625	-0-	1051	1	16172	2	N	2944	2943	0		170	
						121	4	54	5							
03	31279 X	23041	-0-	-8238	-0-	590	1	17511	2	N	2999	2937	0		232	
						1357	4	284	5							
04	28800 X	14500	-0-	-14300	-0-	637	1	10889	2	N	1861	1973	0		120	
						749	4	178	5							
05	24893 X	15134	-0-	-9759	-0-	444	1	12392	2	N	1993	1479	0		634	
						39	4	67	5							
06	22290 X	15224	-0-	-7066	-0-	441	1	11574	2	N	2174	2011	0		797	
						731	4	87	5							
07	23033 X	17277	-0-	-5756	-0-	404	1	13662	2	N	2447	3006	0		238	
						184	4	335	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874														
02	79697 X	79697	-0-	-0-	-0-	2992	1	68280	2	N	6948	6894	0	578
						782	4	7643	9					
03	79459 X	79459	-0-	-0-	-0-	4086	1	66520	2	N	6934	6978	0	534
						1226	4	7627	9					
04	71340 X	67708	-0-	-3632	-0-	3100	1	58252	2	N	5664	5406	0	792
						126	4	6230	9					
05	73718 X	58574	-0-	-15144	-0-	3429	1	49452	2	N	5139	4425	0	1506
						40	4	5653	9					
06	71340 X	55874	-0-	-15466	-0-	3299	1	47231	2	N	4844	4813	0	1537
						16	4	5328	9					
07	73718 X	60171	-0-	-13547	-0-	3102	1	51010	2	N	5481	6285	0	733
						30	4	6029	9					
ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937														
02	35193 X	35193	-0-	-0-	-0-	1829	1	28146	2	N	3380	3397	0	372
						418	4	1082	5					
03	34722 X	34722	-0-	-0-	-0-	841	1	28734	2	N	3413	3273	0	512
						624	4	769	5					
04	29589 X	29589	-0-	-0-	-0-	709	1	25388	2	N	3136	3080	0	568
						42	4	3450	9					
05	29361 X	29361	-0-	-0-	-0-	924	1	24614	2	N	3131	2635	0	1064
						250	4	129	5					
06	27591 X	27591	-0-	-0-	-0-	870	1	22252	2	N	2977	2645	0	1396
						1102	4	92	5					
*07	28350 X	28350	-0-	-0-	-0-	658	1	23254	2	N	3021	3913	0	504
						991	4	124	5					
ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633														
02	29509 X	29509	-0-	-0-	-0-	1494	1	23354	2	N	3241	3299	0	33
						1015	4	81	5					
03	33339 X	33339	-0-	-0-	-0-	774	1	28016	2	N	3290	3283	0	40
						644	4	286	5					
04	31624 X	31624	-0-	-0-	-0-	705	1	27353	2	N	3216	3190	0	66
						28	4	3538	9					
05	31551 X	31551	-0-	-0-	-0-	967	1	26987	2	N	3135	2703	0	498
						110	4	38	5					
06	29320 X	29320	-0-	-0-	-0-	925	1	24679	2	N	2905	2621	0	782
						520	4	3196	9					
*07	30836 X	30836	-0-	-0-	-0-	753	1	26606	2	N	3033	3777	1	38
						126	4	15	5					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON									
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED																							
SHELLY FEE 40																							
WELL #: 1H														RRCID -> 279456									
														COMPL. DATE 12/02/2015									
														TOTAL DEPTH 9350									
														PERF. 9746 - 14152									
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM							
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
02	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-			1823	1	14430	2	N	2838	2776	0	74						
									590	4	81	5											
03	19939	X	19939	-0-	-0-	-0-			1164	1	14669	2	N	2863	2835	0	102						
									671	4	286	5											
04	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-			720	1	10142	2	N	1871	1908	0	65						
									22	4	2058	9											
05	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-			435	1	9124	2	N	1823	1339	0	549						
									237	4	38	5											
06	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-			476	1	10642	2	N	2466	2312	0	703						
									1692	4	2713	9											
*07	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-			399	1	11085	2	N	2428	3131	0	-0-						
									1316	4	2671	9											
STATE J. E. LILES 6																		WELL #: 1H					
																		RRCID -> 279686					
																		COMPL. DATE 11/03/2015					
																		TOTAL DEPTH 10681					
																		PERF. 9604 - 13605					
02	32600	X	32600	-0-	-0-	-0-			1187	1	27096	2	N	2282	2268	0	188						
									1807	4	2510	9											
03	33823	X	33823	-0-	-0-	-0-			1778	1	28943	2	N	2327	2253	0	262						
									542	4	2560	9											
04	32549	X	32549	-0-	-0-	-0-			1524	1	28631	2	N	2071	2030	0	303						
									116	4	2278	9											
05	32641	X	32641	-0-	-0-	-0-			1976	1	28501	2	N	1967	1589	0	681						
									2164	9													
06	32059	X	32059	-0-	-0-	-0-			1931	1	27654	2	N	1958	1923	0	716						
									320	4	2154	9											
*07	32619	X	32619	-0-	-0-	-0-			1749	1	28756	2	N	1909	2374	0	251						
									14	4	2100	9											
H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4																		WELL #: 94H					
																		RRCID -> 279733					
																		COMPL. DATE 12/26/2014					
																		TOTAL DEPTH 9378					
																		PERF. 8925 - 15484					
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-						
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-						
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-						
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-						
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-						
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-						
STATE MIKE 3																		WELL #: 1H					
																		RRCID -> 279777					
																		COMPL. DATE 02/02/2016					
																		TOTAL DEPTH 10854					
																		PERF. 9574 - 13998					
02	38512	X	26196	-0-	-12316	-0-			766	1	23353	2	N	1876	1856	0	510						
									13	4	2064	9											
03	31899	X	27771	-0-	-4128	-0-			809	1	24927	2	N	1819	1803	0	526						
									34	4	2001	9											
04	30870	X	28049	-0-	-2821	-0-			1036	1	25231	2	N	1617	1497	0	646						
									3	4	1779	9											
05	33007	X	33007	-0-	-0-	-0-			1030	1	30191	2	N	1590	1343	0	893						
									37	4	1749	9											
06	27976	X	27976	-0-	-0-	-0-			883	1	25660	2	N	1273	1138	0	1028						
									33	4	1400	9											
07	28985	X	22444	-0-	-6541	-0-			721	1	20234	2	N	1277	1256	0	1049						
									84	4	1405	9											

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED STATE MATTIE 2														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 130061 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	24896 X	24896	-0-	-0-	-0-	752 1	22920 2	N	867	736	0			626
						270 4	954 9							
03	42096 X	42096	-0-	-0-	-0-	1237 1	38185 2	N	2054	2013	0			667
						415 4	2259 9							
04	26606 X	26606	-0-	-0-	-0-	797 1	24410 2	N	1203	1511	0			359
						76 4	1323 9							
05	28631 X	28631	-0-	-0-	-0-	863 1	26090 2	N	1474	955	0			878
						57 4	1621 9							
06	13404 X	13404	-0-	-0-	-0-	403 1	12389 2	N	509	630	0			757
						52 4	560 9							
*07	26673 X	26673	-0-	-0-	-0-	810 1	24156 2	N	1305	1156	0			906
						271 4	1436 9							
J. S. BLAIR FEE 2														
WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997														
02	70237 X	70237	-0-	-0-	-0-	2286 1	50095 2	N	6025	5904	0			683
						7249 4	3979 5							
03	74761 X	74761	-0-	-0-	-0-	3461 1	56320 2	N	6199	6160	0			722
						2316 4	5845 5							
04	72613 X	72613	-0-	-0-	-0-	2991 1	55655 2	N	5816	5675	0			863
						419 4	7150 5							
05	64361 X	64361	-0-	-0-	-0-	3833 1	54406 2	N	5366	4707	0			1522
						89 4	130 5							
06	64387 X	64387	-0-	-0-	-0-	3778 1	53516 2	N	5592	5488	0			1626
						942 4	6151 9							
*07	59297 X	59297	-0-	-0-	-0-	3129 1	50686 2	N	4876	5540	0			962
						116 4	2 5							
CLIFF FEE 4														
WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554														
02	65003 X	65003	-0-	-0-	-0-	2431 1	55486 2	N	5930	5930	0			24
						563 4	6523 9							
03	66193 X	66193	-0-	-0-	-0-	3400 1	55357 2	N	6048	5993	0			79
						783 4	6653 9							
04	58672 X	58672	-0-	-0-	-0-	2652 1	49839 2	N	5122	4980	0			221
						547 4	5634 9							
05	55623 X	55623	-0-	-0-	-0-	3247 1	46829 2	N	4989	4265	0			945
						59 4	5488 9							
06	54200 X	54200	-0-	-0-	-0-	3125 1	44739 2	N	4749	4704	0			990
						1112 4	5224 9							
*07	56547 X	56547	-0-	-0-	-0-	2925 1	48095 2	N	4942	5544	0			388
						91 4	5436 9							
MOTHER FEE 28														
WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564														
02	13072 X	13072	-0-	-0-	-0-	512 1	7548 2	N	3050	3146	0			419
						575 4	1082 5							
03	18672 X	18672	-0-	-0-	-0-	419 1	13465 2	N	3507	3425	0			501
						161 4	769 5							
04	10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	270 1	8378 2	N	1919	1969	0			451
						2111 9								
05	21143 X	21143	-0-	-0-	-0-	659 1	17228 2	N	2677	2207	0			921
						182 4	129 5							
06	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	276 1	6402 2	N	1367	1083	0			1205
						946 4	92 5							
*07	21946 X	21946	-0-	-0-	-0-	561 1	16975 2	N	3154	3712	0			647
						817 4	124 5							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
JESS FEE 40														
WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	30131 X	25436	-0-	-4695	-0-	1336 1	20310 2	577 4	189 5	N	2749	2767	0	454
03	32209 X	27333	-0-	-4876	-0-	674 1	22000 2	1139 4	449 5	N	2792	2783	0	463
04	29010 X	21700	-0-	-7310	-0-	559 1	18601 2	28 4	2512 9	N	2284	2142	0	605
05	29326 X	16014	-0-	-13312	-0-	549 1	12849 2	611 4	206 5	N	1635	1589	0	651
06	26640 X	21525	-0-	-5115	-0-	745 1	17507 2	609 4	2664 9	N	2422	2451	0	622
07	27342 X	20645	-0-	-6697	-0-	567 1	17425 2	77 4	2576 9	N	2342	2397	0	567
W A STATE														
WELL #: 1WS RRCID -> 281231 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2098 - 2272														
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAM FEE 32														
WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076														
02	51354 X	51354	-0-	-0-	-0-	33 1	41809 2	1418 4	8094 9	N	7358	7358	0	31
03	60667 X	51502	-0-	-9165	-0-	42597 2	1040 4	7865 9		N	7150	7121	0	60
04	58710 X	44426	-0-	-14284	-0-	37719 2	19 4	6688 9		N	6080	5921	0	219
05	60667 X	44237	-0-	-16430	-0-	42 1	37714 2	3 4	6478 9	N	5889	5317	0	791
06	56640 X	44128	-0-	-12512	-0-	19 1	37733 2	12 4	6364 9	N	5785	5578	0	998
07	54901 X	45610	-0-	-9291	-0-	1083 1	38298 2	1 4	6228 9	N	5662	6621	0	39
MOTHER FEE 28														
WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891														
02	50286 X	36293	-0-	-13993	-0-	23 1	28672 2	430 4	7168 9	N	6516	6460	0	1446
03	42487 X	42487	-0-	-0-	-0-	33938 2	640 4	7909 9		N	7190	7141	0	1495
04	62220 X	40409	-0-	-21811	-0-	32907 2	90 4	7412 9		N	6738	6533	0	1700
05	40920 X	40318	-0-	-602	-0-	37 1	32951 2	35 4	7295 9	N	6632	6241	0	2091
06	41130 X	36130	-0-	-5000	-0-	15 1	29350 2	46 4	6719 9	N	6108	5363	0	2836
07	42501 X	36739	-0-	-5762	-0-	831 1	29373 2	35 4	6500 9	N	5909	7135	0	1610

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
STATE MIKE 3														
WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		63336 X	54110	-0-	-9226	-0-	1584 1	48284 2	N	3204	2386	0		1232
							718 4	3524 9						
03		65224 X	56637	-0-	-8587	-0-	1639 1	50587 2	N	3430	3414	0		1248
							638 4	3773 9						
04		58560 X	50343	-0-	-8217	-0-	1522 1	46029 2	N	2376	2387	0		1237
							178 4	2614 9						
05		60512 X	51054	-0-	-9458	-0-	1527 1	46009 2	N	3185	3645	0		777
							14 4	3504 9						
06		56130 X	48293	-0-	-7837	-0-	1417 1	43480 2	N	2967	2678	0		1066
							132 4	3264 9						
07		57846 X	49168	-0-	-8678	-0-	1438 1	43998 2	N	2972	2966	0		1072
							463 4	3269 9						
LAUREN STATE 30														
WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996														
02		54114 X	46914	-0-	-7200	-0-	31 1	39045 2	N	6789	6820	0		563
							370 4	7468 9						
03		56048 X	49666	-0-	-6382	-0-	41619 2	534 4	N	6830	6839	0		554
							7513 9							
04		54240 X	43242	-0-	-10998	-0-	36768 2	57 4	N	5834	5729	0		659
							6417 9							
05		56048 X	35757	-0-	-20291	-0-	34 1	30322 2	N	4895	4215	0		1339
							16 4	5385 9						
06		49560 X	33825	-0-	-15735	-0-	14 1	28313 2	N	4961	4496	0		1804
							41 4	5457 9						
07		50158 X	33532	-0-	-16626	-0-	778 1	27492 2	N	4783	5878	0		709
							1 4	5261 9						
TYSON FEE 44														
WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992														
02		48807 X	43571	-0-	-5236	-0-	2244 1	35092 2	N	5570	5459	0		712
							108 4	6127 9						
03		49414 X	46083	-0-	-3331	-0-	1055 1	38172 2	N	5454	5463	0		703
							857 4	5999 9						
04		45060 X	40525	-0-	-4535	-0-	880 1	34133 2	N	4906	4660	0		949
							115 4	5397 9						
05		46562 X	38751	-0-	-7811	-0-	1149 1	32072 2	N	4780	4017	0		1712
							272 4	5258 9						
06		45060 X	36046	-0-	-9014	-0-	1079 1	28782 2	N	4507	4527	0		1692
							1227 4	4958 9						
07		46562 X	36686	-0-	-9876	-0-	871 1	30775 2	N	4414	5123	0		983
							185 4	4855 9						
JAMES FEE 6														
WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875														
02		75603 X	75003	-0-	-600	-0-	2757 1	62921 2	N	7563	7505	0		1215
							1006 4	8319 9						
03		84599 X	77652	-0-	-6947	-0-	3927 1	63934 2	N	7746	7741	0		1220
							1270 4	8521 9						
04		81870 X	67731	-0-	-14139	-0-	3008 1	56520 2	N	6377	6250	0		1347
							1188 4	7015 9						
05		84599 X	60036	-0-	-24563	-0-	3479 1	50178 2	N	5625	4755	0		2217
							191 4	6188 9						
06		77580 X	56487	-0-	-21093	-0-	3228 1	46212 2	N	5286	5326	0		2177
							1232 4	5815 9						
07		80166 X	62496	-0-	-17670	-0-	3200 1	52618 2	N	5820	6622	0		1375
							276 4	6402 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
AVA STATE 36														
WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	71514 X	61679	-0-	-9835	-0-	3060	1	47845	2	N	9652	9534	0	677
						157	4	10617	9					
03	75392 X	63312	-0-	-12080	-0-	1424	1	51554	2	N	9190	9285	0	582
						225	4	10109	9					
04	72960 X	58065	-0-	-14895	-0-	1233	1	47834	2	N	8116	7949	0	749
						70	4	8928	9					
05	75392 X	56035	-0-	-19357	-0-	1636	1	45681	2	N	7780	6796	0	1733
						160	4	8558	9					
06	72630 X	49721	-0-	-22909	-0-	1493	1	39829	2	N	7162	6757	0	2138
						521	4	7878	9					
07	65937 X	48747	-0-	-17190	-0-	1118	1	39520	2	N	7323	8651	0	810
						54	4	8055	9					
ROXANNE FEE 46														
WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285														
02	53447 X	52108	-0-	-1339	-0-	2697	1	42168	2	N	5997	5955	0	83
						646	4	6597	9					
03	57133 X	55002	-0-	-2131	-0-	1288	1	46624	2	N	5930	5880	0	133
						567	4	6523	9					
04	52080 X	47749	-0-	-4331	-0-	1057	1	40977	2	N	5185	4983	0	335
						11	4	5704	9					
05	55707 X	41855	-0-	-13852	-0-	1263	1	35253	2	N	4814	4112	0	1037
						44	4	5295	9					
06	53910 X	39042	-0-	-14868	-0-	1223	1	32630	2	N	4640	4472	0	1205
						85	4	5104	9					
07	55707 X	40489	-0-	-15218	-0-	973	1	34410	2	N	4606	5351	0	460
						39	4	5067	9					
PAT FEE 4														
WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545														
02	48408 X	48408	-0-	-0-	-0-	1851	1	34279	2	N	3368	3345	0	36
						8573	4	3705	9					
03	48887 X	48887	-0-	-0-	-0-	2852	1	41196	2	N	3195	3210	0	21
						1324	4	3515	9					
04	47040 X	45526	-0-	-1514	-0-	2303	1	39734	2	N	2777	2741	0	57
						434	4	3055	9					
05	48608 X	45855	-0-	-2753	-0-	2904	1	39819	2	N	2800	1926	0	931
						52	4	3080	9					
06	47040 X	42968	-0-	-4072	-0-	2724	1	36711	2	N	2460	2439	0	952
						827	4	2706	9					
07	48608 X	41952	-0-	-6656	-0-	2458	1	36663	2	N	2498	3270	0	180
						83	4	2748	9					
W A STATE														
WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437														
02	54896 X	54896	-0-	-0-	-0-	1641	1	50031	2	N	2894	2894	0	10
						41	4	3183	9					
03	53165 X	53165	-0-	-0-	-0-	1555	1	47993	2	N	2703	2713	0	-0-
						644	4	2973	9					
04	45684 X	45684	-0-	-0-	-0-	1359	1	41695	2	N	2389	2350	0	39
						2	4	2628	9					
05	51394 X	51394	-0-	-0-	-0-	1564	1	47128	2	N	2456	1639	0	856
						2702	9							
06	46236 X	46236	-0-	-0-	-0-	1378	1	42277	2	N	2334	1819	0	1371
						14	4	2567	9					
*07	49463 X	49463	-0-	-0-	-0-	1474	1	45117	2	N	2240	2225	0	1386
						408	4	2464	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
PAT FEE 4														
WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	37903 X	36034	-0-	-1869	-0-	1279	1	29192	2	N	2199	2233	0	446
						3144	4	2419	9					
03	40517 X	39867	-0-	-650	-0-	2101	1	34202	2	N	2678	2691	0	433
						618	4	2946	9					
04	38070 X	35464	-0-	-2606	-0-	1651	1	31018	2	N	2331	2190	0	574
						231	4	2564	9					
05	39339 X	34771	-0-	-4568	-0-	2087	1	30104	2	N	2326	1922	0	978
						21	4	2559	9					
06	38580 X	33320	-0-	-5260	-0-	1981	1	28359	2	N	2112	1846	0	1244
						657	4	2323	9					
07	39866 X	34973	-0-	-4893	-0-	1864	1	30653	2	N	2185	2587	0	842
						52	4	2404	9					
SCOTT FEE 36														
WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845														
02	36116 X	36116	-0-	-0-	-0-	23	1	29388	2	N	5641	5620	0	488
						500	4	6205	9					
03	45136 X	42335	-0-	-2801	-0-	32907	2	2708	4	N	6109	6063	0	534
						6720	9							
04	49290 X	40308	-0-	-8982	-0-	33898	2	171	4	N	5672	5610	0	596
						6239	9							
05	45136 X	41559	-0-	-3577	-0-	39	1	35055	2	N	5592	4971	0	1217
						314	4	6151	9					
06	40980 X	40940	-0-	-40	-0-	17	1	34133	2	N	5575	5496	0	1296
						657	4	6133	9					
07	42346 X	40287	-0-	-2059	-0-	937	1	33111	2	N	5560	5551	0	1305
						123	4	6116	9					
STATE RAY 12														
WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998														
02	51127 X	25877	-0-	-25250	-0-	754	1	17221	2	N	1449	1167	0	755
						6308	4	1594	9					
03	50561 X	47629	-0-	-2932	-0-	2468	1	40177	2	N	3250	3250	0	755
						1409	4	3575	9					
04	45240 X	38728	-0-	-6512	-0-	1773	1	33321	2	N	2475	2385	0	845
						911	4	2723	9					
05	46748 X	38443	-0-	-8305	-0-	2316	1	33405	2	N	2446	2025	0	1266
						31	4	2691	9					
06	46080 X	39023	-0-	-7057	-0-	2324	1	33277	2	N	2330	2304	0	1292
						859	4	2563	9					
07	47616 X	40621	-0-	-6995	-0-	2172	1	35721	2	N	2325	2721	0	896
						170	4	2558	9					
STATE RAY 12														
WELL #: 2H RRCID -> 286302 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9662 - 14072														
02	8642 X	5371	-0-	-3271	-0-	60	1	1373	2	N	37	214	0	373
						3897	4	41	9					
03	23290 X	23290	-0-	-0-	-0-	788	1	12837	2	N	1536	1442	0	467
						7975	4	1690	9					
04	33732 X	33732	-0-	-0-	-0-	1474	1	27703	2	N	2704	2535	0	636
						1581	4	2974	9					
05	46118 X	46118	-0-	-0-	-0-	2715	1	39156	2	N	3362	3060	0	938
						549	4	3698	9					
06	45661 X	45661	-0-	-0-	-0-	2678	1	38341	2	N	2996	3009	0	925
						1346	4	3296	9					
*07	45527 X	45527	-0-	-0-	-0-	2413	1	39675	2	N	2786	3146	0	565
						374	4	3065	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
CLIFF FEE 4														
WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10323 - 17995														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	62756 X	7469	-0-	-55287	-0-	261 1	5954 2	N	558	713	0			360
						640 4	614 9							
03	66991 X	50911	-0-	-16080	-0-	2392 1	38945 2	N	5464	5414	0			410
						3564 4	6010 9							
04	71128 X	71128	-0-	-0-	-0-	3218 1	60471 2	N	6536	6233	0			713
						249 4	7190 9							
05	66991 X	62628	-0-	-4363	-0-	3636 1	52438 2	N	5898	5243	0			1368
						66 4	6488 9							
06	61487 X	61487	-0-	-0-	-0-	3594 1	51462 2	N	5787	5322	0			1833
						65 4	6366 9							
07	73501 X	63380	-0-	-10121	-0-	3244 1	53351 2	N	5893	6293	0			1433
						303 4	6482 9							
J. S. BLAIR FEE 2														
WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825														
02	72811 X	72811	-0-	-0-	-0-	2737 1	62473 2	N	6583	6666	0			652
						360 4	7241 9							
03	70556 X	42806	-0-	-27750	-0-	2177 1	35447 2	N	4017	4002	0			667
						763 4	4419 9							
04	68280 X	-0-	-0-	-68280	-0-			N	-0-	30	0			637
05	77841 X	594	-0-	-77247	-0-	38 1	545 2	N	7					644
						3 4	8 9							
06	75330 X	13702	-0-	-61628	-0-	350 1	5013 2	N	1533	1150	0			1027
						6653 4	1686 9							
07	77841 X	65534	-0-	-12307	-0-	3230 1	53123 2	N	6672	6991	0			708
						1842 4	7339 9							
J. S. BLAIR FEE 2														
WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105														
02	76502 X	71164	-0-	-5338	-0-	2666 1	60860 2	N	6306	6342	0			540
						701 4	6937 9							
03	82987 X	74312	-0-	-8675	-0-	3836 1	62460 2	N	6415	6477	0			478
						959 4	7057 9							
04	80310 X	66143	-0-	-14167	-0-	2996 1	56302 2	N	5577	5248	0			807
						710 4	6135 9							
05	82987 X	59407	-0-	-23580	-0-	3485 1	50266 2	N	5042	4517	0			1332
						110 4	5546 9							
06	73620 X	57268	-0-	-16352	-0-	3317 1	47491 2	N	4820	4314	0			1838
						1158 4	5302 9							
07	76074 X	60674	-0-	-15400	-0-	3147 1	51744 2	N	5056	5657	0			1237
						221 4	5562 9							
ALICE FEE 34														
WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262														
02	67947 X	56020	-0-	-11927	-0-	2802 1	43814 2	N	7904	7909	0			1333
						710 4	8694 9							
03	70742 X	60020	-0-	-10722	-0-	1366 1	49461 2	N	7854	7945	0			1242
						554 4	8639 9							
04	64980 X	55060	-0-	-9920	-0-	1181 1	45803 2	N	7171	7035	0			1378
						188 4	7888 9							
05	67146 X	49486	-0-	-17660	-0-	1457 1	40681 2	N	6680	6457	0			1601
						7348 9								
06	61830 X	42910	-0-	-18920	-0-	1267 1	33815 2	N	6083	5098	0			2586
						1137 4	6691 9							
07	60016 X	49494	-0-	-10522	-0-	1160 1	41015 2	N	6492	7606	0			1472
						178 4	7141 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED STATE J. E. LILES 6														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 130061 WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	48267 X	48267	-0-	-0-	-0-	1846	1	42141	2	N	3666	3712	0	382
						247	4	4033	9					
03	50150 X	50150	-0-	-0-	-0-	2643	1	43026	2	N	3766	3754	0	394
						338	4	4143	9					
04	44871 X	44871	-0-	-0-	-0-	2082	1	39124	2	N	3230	3066	0	558
						112	4	3553	9					
05	44615 X	44615	-0-	-0-	-0-	2675	1	38583	2	N	3040	2294	0	1304
						13	4	3344	9					
06	39044 X	39044	-0-	-0-	-0-	2339	1	33494	2	N	2628	2630	0	1302
						320	4	2891	9					
*07	50669 X	50669	-0-	-0-	-0-	2696	1	44327	2	N	3272	3703	0	871
						47	4	3599	9					

LAUREN STATE 30 WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 10395 - 14803														
02	109243 X	104575	-0-	-4668	-0-	80	1	100033	2	N	3216	3184	0	720
						924	4	3538	9					
03	118513 X	109787	-0-	-8726	-0-	104648	2	1534	4	N	3277	3275	0	722
						3605	9							
04	114690 X	69102	-0-	-45588	-0-	62687	2	4123	4	N	2084	2088	0	718
						2292	9							
05	118513 X	64829	-0-	-53684	-0-	69	1	62170	2	N	2081	2051	0	748
						301	4	2289	9					
06	111120 X	73150	-0-	-37970	-0-	35	1	69209	2	N	2253	1616	0	1385
						1428	4	2478	9					
07	111786 X	85422	-0-	-26364	-0-	2274	1	80371	2	N	2316	2948	0	753
						229	4	2548	9					

LAUREN STATE 30 WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975														
02	61509 X	51330	-0-	-10179	-0-	35	1	43287	2	N	6836	6879	0	253
						488	4	7520	9					
03	63922 X	54738	-0-	-9184	-0-	46367	2	692	4	N	6981	6953	0	281
						7679	9							
04	61860 X	49054	-0-	-12806	-0-	42282	2	98	4	N	6067	5829	0	519
						6674	9							
05	63922 X	39094	-0-	-24828	-0-	37	1	33490	2	N	4985	4382	0	1122
						83	4	5484	9					
06	56430 X	36534	-0-	-19896	-0-	16	1	31233	2	N	4721	4512	0	1331
						92	4	5193	9					
07	54870 X	41038	-0-	-13832	-0-	965	1	34129	2	N	5305	6241	0	395
						108	4	5836	9					

ALICE FEE 34 WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286														
02	56811 X	47394	-0-	-9417	-0-	2414	1	37749	2	N	6371	6334	0	1492
						223	4	7008	9					
03	58156 X	51330	-0-	-6826	-0-	1184	1	42870	2	N	6441	6392	0	1541
						191	4	7085	9					
04	56280 X	45247	-0-	-11033	-0-	975	1	37828	2	N	5805	5629	0	1717
						58	4	6386	9					
05	58156 X	41730	-0-	-16426	-0-	1246	1	34793	2	N	5174	4143	0	2748
						5691	9							
06	52830 X	36878	-0-	-15952	-0-	1143	1	30483	2	N	4741	4507	0	2982
						37	4	5215	9					
07	51336 X	42752	-0-	-8584	-0-	1019	1	36036	2	N	5179	5903	0	2258
						5697	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
SHELLY FEE 40														
WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	49590 X	33875	-0-	-15715	-0-	1724	1	26958	2	N	3921	3968	0	599
						691	4	189	5					
03	48546 X	36274	-0-	-12272	-0-	832	1	30117	2	N	3970	4043	0	526
						800	4	158	5					
04	44760 X	30817	-0-	-13943	-0-	679	1	26293	2	N	3367	3185	0	708
						141	4	3704	9					
05	41354 X	29107	-0-	-12247	-0-	890	1	24530	2	N	3275	2860	0	1123
						84	4	3603	9					
06	35100 X	26656	-0-	-8444	-0-	859	1	22209	2	N	3021	3093	0	1051
						265	4	3323	9					
07	36270 X	27600	-0-	-8670	-0-	686	1	23107	2	N	3236	3351	0	936
						247	4	3560	9					
J. S. BLAIR FEE 2														
WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111														
02	84216 X	79972	-0-	-4244	-0-	2947	1	67253	2	N	7879	7865	0	336
						1105	4	8667	9					
03	93496 X	87831	-0-	-5665	-0-	4436	1	72228	2	N	8657	8601	0	392
						1644	4	9523	9					
04	90480 X	75871	-0-	-14609	-0-	3377	1	63461	2	N	7294	7101	0	585
						1010	4	8023	9					
05	93496 X	59048	-0-	-34448	-0-	3403	1	49072	2	N	5626	4902	0	1309
						384	4	6189	9					
06	84990 X	55021	-0-	-29969	-0-	3171	1	45396	2	N	5163	4767	0	1705
						775	4	5679	9					
07	87823 X	66411	-0-	-21412	-0-	3394	1	55814	2	N	5995	6536	0	1164
						608	4	6595	9					
ALICE FEE 34														
WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390														
02	60030 X	50968	-0-	-9062	-0-	2669	1	41731	2	N	5483	5429	0	4097
						537	4	6031	9					
03	60047 X	55527	-0-	-4520	-0-	1322	1	47842	2	N	5558	5551	0	4104
						249	4	6114	9					
04	52800 X	48421	-0-	-4379	-0-	1069	1	41448	2	N	4790	4710	0	4184
						635	4	5269	9					
05	54560 X	45750	-0-	-8810	-0-	1391	1	38843	2	N	4774	4139	0	4819
						265	4	5251	9					
06	53730 X	42150	-0-	-11580	-0-	1307	1	34869	2	N	4282	4069	0	5032
						1264	4	4710	9					
07	55521 X	43126	-0-	-12395	-0-	1054	1	37256	2	N	4186	4957	0	4261
						211	4	4605	9					
AVA STATE 36														
WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446														
02	69571 X	56224	-0-	-13347	-0-	2842	1	44426	2	N	7911	7943	0	1380
						254	4	8702	9					
03	70091 X	58205	-0-	-11886	-0-	1333	1	48245	2	N	7840	7835	0	1385
						3	4	8624	9					
04	67230 X	50435	-0-	-16795	-0-	1083	1	41983	2	N	6598	6329	0	1654
						111	4	7258	9					
05	69471 X	43256	-0-	-26215	-0-	1273	1	35541	2	N	5594	5248	0	2000
						289	4	6153	9					
06	60930 X	41482	-0-	-19448	-0-	1230	1	32810	2	N	5416	5012	0	2404
						1484	4	5958	9					
07	60109 X	46783	-0-	-13326	-0-	1103	1	38985	2	N	5688	6284	0	1808
						438	4	6257	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
AVA STATE 36														
WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10310 - 14645														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	121713 X	87183	-0-	-34530	-0-	4731	1	73900	2	N	6973	6898	0	696
						882	4	7670	9					
03	119164 X	92333	-0-	-26831	-0-	2266	1	82029	2	N	6859	6760	0	795
						493	4	7545	9					
04	110040 X	87740	-0-	-22300	-0-	2028	1	78639	2	N	6247	6070	0	972
						201	4	6872	9					
05	113708 X	86938	-0-	-26770	-0-	2765	1	77202	2	N	6233	6182	0	1023
						115	4	6856	9					
06	96720 X	77288	-0-	-19432	-0-	2538	1	67720	2	N	5384	4217	0	2190
						1108	4	5922	9					
07	93186 X	78305	-0-	-14881	-0-	1989	1	70324	2	N	5362	6839	0	713
						94	4	5898	9					
AVA STATE 36														
WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10122 - 14472														
02	74965 X	63076	-0-	-11889	-0-	3159	1	49384	2	N	8914	8914	0	988
						728	4	9805	9					
03	75237 X	65872	-0-	-9365	-0-	1507	1	54537	2	N	8693	8675	0	1006
						266	4	9562	9					
04	72810 X	55570	-0-	-17240	-0-	1191	1	46206	2	N	7256	7200	0	1062
						191	4	7982	9					
05	75237 X	45848	-0-	-29389	-0-	1350	1	37677	2	N	5942	5560	0	1444
						285	4	6536	9					
06	65250 X	44966	-0-	-20284	-0-	1337	1	35656	2	N	6164	5784	0	1824
						1193	4	6780	9					
07	67425 X	49407	-0-	-18018	-0-	1164	1	41152	2	N	6225	7135	0	914
						243	4	6848	9					
SCOTT FEE 36														
WELL #: 6H RRCID -> 288566 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9475 - 14616														
02	169824 X	169730	-0-	-94	-0-	123	1	153847	2	N	7836	7725	0	136
						7140	4	8620	9					
03	181536 X	176652	-0-	-4884	-0-	162532	2	6204	4	N	7196	7053	0	279
						7916	9							
04	175680 X	123926	-0-	-51754	-0-	106402	2	12355	4	N	4699	4662	0	316
						5169	9							
05	181536 X	63734	-0-	-117802	-0-	67	1	60492	2	N	2689	2786	0	219
						217	4	2958	9					
06	175680 X	81046	-0-	-94634	-0-	39	1	76930	2	N	3206	2930	0	495
						550	4	3527	9					
07	181443 X	124387	-0-	-57056	-0-	3267	1	115494	2	N	4278	4150	0	623
						920	4	4706	9					
SCOTT FEE 36														
WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378														
02	100224 X	95096	-0-	-5128	-0-	63	1	78477	2	N	11621	11546	0	118
						3773	4	12783	9					
03	107136 X	97864	-0-	-9272	-0-	82969	2	2621	4	N	11158	11275	0	1
						12274	9							
04	103680 X	78043	-0-	-25637	-0-	67821	2	886	4	N	8487	8405	0	83
						9336	9							
05	107136 X	53924	-0-	-53212	-0-	52	1	47334	2	N	5653	4771	0	965
						320	4	6218	9					
06	103680 X	60269	-0-	-43411	-0-	27	1	52848	2	N	6366	5851	0	1480
						391	4	7003	9					
07	101649 X	73066	-0-	-28583	-0-	1747	1	61762	2	N	7507	7450	0	1537
						1299	4	8258	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED SCOTT FEE 36				//CONT.// WELL #:	31913 800 130061 5H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 288589		CAPACITY COMPL. DATE 10/11/2019				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9360 - 14034			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	74414 X	53088	-0-	-21326	-0-	33 1	41406 2	1097 4	10552 9	N	9593	9421 0			207
03	79546 X	54429	-0-	-25117	-0-	42762 2	1266 4	10401 9		N	9455	9504 0			158
04	76980 X	42015	-0-	-34965	-0-	34196 2	244 4	7575 9		N	6886	6948 0			96
05	79546 X	31028	-0-	-48518	-0-	28 1	25384 2	35 4	5581 9	N	5074	4566 0			604
06	61740 X	36843	-0-	-24897	-0-	15 1	30207 2	23 4	6598 9	N	5998	5609 0			993
07	56761 X	38907	-0-	-17854	-0-	890 1	31470 2	9 4	6538 9	N	5944	5931 0			1006
W A STATE				WELL #:	7H	RRCID -> 288603		COMPL. DATE 03/26/2019				TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729			
02	158688 X	146548	-0-	-12140	-0-	4111 1	125311 2	2223 4	14903 9	N	13548	13427 0			1350
03	169632 X	149663	-0-	-19969	-0-	4169 1	128661 2	2084 4	14749 9	N	13408	13360 0			1398
04	164160 X	130524	-0-	-33636	-0-	3715 1	113063 2	1473 4	12273 9	N	11157	11046 0			1509
05	169632 X	78369	-0-	-91263	-0-	2268 1	68130 2	424 4	7547 9	N	6861	6653 0			1717
06	155250 X	71953	-0-	-83297	-0-	2021 1	62269 2	340 4	7323 9	N	6657	6098 0			2276
07	156643 X	79380	-0-	-77263	-0-	2226 1	68160 2	803 4	8191 9	N	7446	7446 0			2276
ROXANNE FEE 46				WELL #:	4H	RRCID -> 288671		COMPL. DATE 05/22/2019				TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250			
02	100224 X	54838	-0-	-45386	-0-	2723 1	42567 2	114 4	9434 9	N	8576	8134 0			2089
03	107136 X	57416	-0-	-49720	-0-	1295 1	46871 2	223 4	9027 9	N	8206	7890 0			2405
04	103680 X	47941	-0-	-55739	-0-	1018 1	39481 2	97 4	7345 9	N	6677	6606 0			2476
05	107136 X	40133	-0-	-67003	-0-	1158 1	32332 2	332 4	6311 9	N	5737	5026 0			3187
06	57780 X	40231	-0-	-17549	-0-	1212 1	32345 2	485 4	6189 9	N	5626	5419 0			3394
07	58621 X	45190	-0-	-13431	-0-	1032 1	36475 2	1140 4	6543 9	N	5948	6866 0			2476
MOTHER FEE 28				WELL #:	4H	RRCID -> 288677		COMPL. DATE 07/12/2019				TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414			
02	106488 X	67154	-0-	-39334	-0-	41 1	51552 2	2619 4	12942 9	N	11765	11200 0			2144
03	113832 X	68342	-0-	-45490	-0-	54230 2	1484 4	12628 9		N	11480	11632 0			1992
04	110160 X	55088	-0-	-55072	-0-	44720 2	389 4	9979 9		N	9072	8966 0			2098
05	113832 X	42018	-0-	-71814	-0-	38 1	33900 2	351 4	7729 9	N	7026	5954 0			3170
06	75570 X	42343	-0-	-33227	-0-	17 1	33743 2	778 4	7805 9	N	7095	6730 0			3535
07	71796 X	46357	-0-	-25439	-0-	1035 1	36578 2	285 4	8459 9	N	7690	9093 0			2132

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
MOTHER FEE 28														
WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701														
CNTY: CULBERSON														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		CODE					
02	128064 X	82738	-0-	-45326	-0-	51	1	63877	2	N	15508	15373	0	210
						1751	4	17059	9					
03	136896 X	83197	-0-	-53699	-0-	64994	2	1735	4	N	14971	14801	0	380
						16468	9							
04	132480 X	67386	-0-	-65094	-0-	53932	2	473	4	N	11801	11625	0	556
						12981	9							
05	136896 X	53353	-0-	-83543	-0-	47	1	42664	2	N	9418	8871	0	1103
						282	4	10360	9					
06	98370 X	54768	-0-	-43602	-0-	22	1	43825	2	N	9695	9233	0	1565
						256	4	10665	9					
07	88443 X	59402	-0-	-29041	-0-	1322	1	46729	2	N	9972	11150	1	387
						382	4	10969	9					
ROXANNE FEE 46														
WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314														
02	149640 X	53849	-0-	-95791	-0-	2668	1	41718	2	N	8224	8153	0	108
						417	4	9046	9					
03	159960 X	56384	-0-	-103576	-0-	1256	1	45459	2	N	8018	7930	0	196
						849	4	8820	9					
04	154800 X	46831	-0-	-107969	-0-	997	1	38668	2	N	6381	6457	0	120
						147	4	7019	9					
05	159960 X	38146	-0-	-121814	-0-	1110	1	30986	2	N	5381	4776	0	725
						131	4	5919	9					
06	57840 X	38497	-0-	-19343	-0-	1158	1	30882	2	N	5411	5251	0	885
						505	4	5952	9					
07	57567 X	43790	-0-	-13777	-0-	1004	1	35482	2	N	5829	6537	0	177
						892	4	6412	9					
W A STATE														
WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 10028 - 17445														
02	190465 X	190465	-0-	-0-	-0-	5870	1	178936	2	N	2227	2131	0	427
						3209	4	2450	9					
03	190449 X	190449	-0-	-0-	-0-	5804	1	179143	2	N	1984	1869	0	542
						3320	4	2182	9					
04	172080 X	125224	-0-	-46856	-0-	3858	1	117413	2	N	1350	1117	0	775
						2468	4	1485	9					
05	177816 X	61477	-0-	-116339	-0-	1940	1	58266	2	N	1073	1113	0	735
						91	4	1180	9					
06	172080 X	83285	-0-	-88795	-0-	2576	1	79360	2	N	1140	948	0	927
						95	4	1254	9					
07	177816 X	98633	-0-	-79183	-0-	3058	1	93637	2	N	1151	1256	0	822
						672	4	1266	9					
STATE JUDY 3														
WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 14108														
02	186528 X	106863	-0-	-79665	-0-	2934	1	89453	2	N	11548	11342	0	1191
						1773	4	12703	9					
03	199392 X	110132	-0-	-89260	-0-	3022	1	93279	2	N	11546	11125	0	1612
						1130	4	12701	9					
04	192960 X	89313	-0-	-103647	-0-	2581	1	76491	2	N	8834	8935	0	1511
						524	4	9717	9					
05	199392 X	65564	-0-	-133828	-0-	1896	1	56137	2	N	6673	5665	0	2519
						191	4	7340	9					
06	192960 X	68390	-0-	-124570	-0-	1933	1	58618	2	N	6950	6383	0	3086
						194	4	7645	9					
07	114235 X	75625	-0-	-38610	-0-	2128	1	64931	2	N	7473	8104	0	2455
						346	4	8220	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
WILLIAM FEE 32														
WELL #: 3H RRCID -> 288795 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	70760 X	55434	-0-	-15326	-0-	34	1	42216	2	N	9917	9917	0	41
						2275	4	10909	9					
03	75640 X	58197	-0-	-17443	-0-	45105	2	1956	4	N	10124	10165	0	-0-
						11136	9							
04	73200 X	49590	-0-	-23610	-0-	39867	2	375	4	N	8498	8377	0	121
						9348	9							
05	75640 X	41555	-0-	-34085	-0-	37	1	33437	2	N	7145	6822	0	444
						221	4	7860	9					
06	73200 X	41265	-0-	-31935	-0-	17	1	33124	2	N	7186	6947	0	683
						219	4	7905	9					
07	59272 X	42154	-0-	-17118	-0-	939	1	33181	2	N	7147	7830	0	-0-
						172	4	7862	9					
WILLIAM FEE 32														
WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046														
02	60552 X	55145	-0-	-5407	-0-	35	1	43605	2	N	9688	9683	0	46
						848	4	10657	9					
03	64728 X	57908	-0-	-6820	-0-	46377	2	1022	4	N	9554	9523	0	77
						10509	9							
04	62640 X	49744	-0-	-12896	-0-	40280	2	507	4	N	8143	8025	0	195
						8957	9							
05	64728 X	42094	-0-	-22634	-0-	37	1	33761	2	N	7003	6286	0	912
						593	4	7703	9					
06	62640 X	41293	-0-	-21347	-0-	17	1	33560	2	N	6830	6673	0	1069
						203	4	7513	9					
07	58962 X	42500	-0-	-16462	-0-	959	1	33895	2	N	6810	7662	0	217
						155	4	7491	9					
DALE STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 289677 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A														
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DALE STATE														
WELL #: 3H RRCID -> 289783 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 9292 PERF. N/A														
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DALE STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 289833 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 9453 PERF. N/A														
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.//		130061												
DALE STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	289834	COMPL. DATE	01/20/2020	TOTAL DEPTH	9078	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC				146364												
GEORGETTE STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	289553	COMPL. DATE	03/08/2017	TOTAL DEPTH	9337	PERF. N/A					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		812H	RRCID ->	278900	COMPL. DATE	07/12/2015	TOTAL DEPTH	10085	PERF. 8598 - 13465					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					424
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					424
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					424
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					424
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					424
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					424
HH SW 3		WELL #:		6HD	RRCID ->	281560	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	7624	PERF. 10309 - 15039					
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HH SW 3		WELL #:		7HC	RRCID ->	281609	COMPL. DATE	09/02/2016	TOTAL DEPTH	9852	PERF. 10196 - 14268					
02	65997 X	65997	-0-	-0-	-0-	1882	1	58230	2	Y	4936	4895	0			119
						455	4	5430	9							
03	77574 X	77574	-0-	-0-	-0-	12279	1	59384	2	Y	4323	4404	0	1	8	37
						1156	4	4755	9							
04	46469 X	46469	-0-	-0-	-0-	1089	1	39610	2	Y	5063	5042	0			58
						201	4	5569	9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			57
06	24404 X	24404	-0-	-0-	-0-	292	1	20956	2	Y	2691	2670	0			78
						196	4	2960	9							
*07	49458 X	49458	-0-	-0-	-0-	1231	1	40380	2	Y	7042	7048	0			72
						101	4	7746	9							
HH SW 3		WELL #:		8HD	RRCID ->	281610	COMPL. DATE	08/30/2016	TOTAL DEPTH	10184	PERF. 10393 - 15111					
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HH SW 3			//CONT.// //CONT.//			31913 800 148113	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
			WELL #:			5HC	RRCID ->	281639	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL	DEPTH	9762	PERF.10167	-	14461	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	*	EOM	
0									AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE	
02	51919	X	51919	-0-	-0-	-0-			1447	1	44772	2	Y	4863	4832	0	117
									351	4	5349	9					
03	87189	X	87189	-0-	-0-	-0-			13630	1	65905	2	Y	5789	5855	0	50
									1286	4	6368	9			1	8	
04	19360	X	19360	-0-	-0-	-0-			480	1	17425	2	Y	1243	1279	0	14
									88	4	1367	9					
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			14
06	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-			105	1	7508	2	Y	796	787	0	23
									70	4	876	9					
*07	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-			134	1	4413	2	Y	2291	2291	0	23
									11	4	2520	9					

HH SW 5			WELL #:			26HA	RRCID ->	282232	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL	DEPTH	9119	PERF. 9328	-	13848	
02	23558	X	23558	-0-	-0-	-0-			696	1	21497	2	Y	1087	1104	0	26
									169	4	1196	9			3	8	
03	109135	X	109135	-0-	-0-	-0-			17757	1	85862	2	Y	3492	3488	0	30
									1675	4	3841	9					
04	117287	X	117287	-0-	-0-	-0-			3091	1	112216	2	Y	1285	1300	0	15
									566	4	1414	9					
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	1	0	14
06	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-			168	1	12049	2	Y	179	188	0	5
									112	4	197	9					
*07	130360	X	130360	-0-	-0-	-0-			3695	1	121171	2	Y	4720	4677	0	48
									302	4	5192	9					

HH SW 5			WELL #:			27HC	RRCID ->	282233	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL	DEPTH	9726	PERF.10018	-	14540	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

HH SW 5			WELL #:			28HD	RRCID ->	282234	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL	DEPTH	10042	PERF. 9976	-	14712	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

HH SW 5			WELL #:			23HA	RRCID ->	282247	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL	DEPTH	9040	PERF. 9234	-	13716	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	35	0	-0-
03	41466	X	41466	-0-	-0-	-0-			6576	1	31790	2	Y	2255	2235	0	20
									619	4	2481	9					
04	62044	X	62044	-0-	-0-	-0-			1556	1	56575	2	Y	3297	3279	0	38
									286	4	3627	9					
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	1	0	37
06	21630	X	21630	-0-	-0-	-0-			284	1	20298	2	Y	779	793	0	23
									191	4	857	9					
*07	90649	X	90649	-0-	-0-	-0-			2517	1	82664	2	Y	4784	4758	0	49
									206	4	5262	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HH SW 5														
WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HH SW 5														
WELL #: 25HD RRCID -> 282251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10161 - 14883														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0016WA RRCID -> 282362 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9616 - 19557														
02	222168 X	222168	-0-	-0-	-0-	6185 1	198524 2	N	15583	15579	0	8	8	83
						318 4	17141 9							
03	230622 X	230622	-0-	-0-	-0-	6717 1	205469 2	N	16093	16077	0			99
						734 4	17702 9							
04	180962 X	180962	-0-	-0-	-0-	6242 1	159182 2	N	13826	13816	0	2	8	107
						329 4	15209 9							
05	86138 X	86138	-0-	-0-	-0-	2562 1	80644 2	N	2612	2655	0	12	8	52
						59 4	2873 9							
*06	106579 X	106579	-0-	-0-	-0-	3024 1	93466 2	N	7902	7714	0	1	8	239
						1397 4	8692 9							
*07	34735 X	34735	-0-	-0-	-0-	1092 1	26062 2	N	6866	6780	0			325
						28 4	7553 9							
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120														
02	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	50 1	1698 2	N	2					437
						1 4	2 9							
03	414 X	414	-0-	-0-	-0-	20 1	388 2	N	-0-					437
						6 4								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					437
05	12166 X	12166	-0-	-0-	-0-	50 1	10752 2	N	1239	716	1			960
						1 4	1363 9							
06	18757 X	18757	-0-	-0-	-0-	150 1	16343 2	N	2057	2461	1			556
						1 4	2263 9							
*07	25579 X	25579	-0-	-0-	-0-	100 1	22426 2	N	2775	2643	1			688
						3053 9								
HH SW 3														
WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868														
02	118772 X	118772	-0-	-0-	-0-	3440 1	106413 2	Y	7350	7274	0			177
						834 4	8085 9							
03	161996 X	161996	-0-	-0-	-0-	25753 1	124528 2	Y	8444	8546	0	2	8	73
						2427 4	9288 9							
04	85129 X	85129	-0-	-0-	-0-	2104 1	76258 2	Y	5801	5808	0			66
						386 4	6381 9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	0			65
06	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	102 1	7328 2	Y	610	657	0			18
						69 4	671 9							
*07	45084 X	45084	-0-	-0-	-0-	1111 1	36434 2	Y	6772	6721	0			69
						90 4	7449 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HH SW 3		WELL #: 25HD		RRCID -> 282651		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HH SW 3		WELL #: 27HC		RRCID -> 282657		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 9863 PERF.10108 - 14658								
02	97722 X	97722	-0-	-0-	-0-	2745	1	84875	2	Y	8579	8513	0			207
						665	4	9437	9							
03	93762 X	93762	-0-	-0-	-0-	14297	1	69149	2	Y	8153	8287	0	2	8	71
						1348	4	8968	9							
04	64982 X	64982	-0-	-0-	-0-	1503	1	54552	2	Y	7865	7846	0			90
						275	4	8652	9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			88
06	14693 X	14693	-0-	-0-	-0-	177	1	12569	2	Y	1663	1703	0			48
						118	4	1829	9							
*07	38896 X	38896	-0-	-0-	-0-	923	1	30253	2	Y	6949	6926	0			71
						76	4	7644	9							
HH SW 3		WELL #: 28HD		RRCID -> 282667		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0011WD		RRCID -> 282676		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 10520 PERF.10732 - 18533								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0013WC		RRCID -> 282677		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	225160 X	225160	-0-	-0-	-0-	6282 1	202008 2	322 4	16548 9	N	15044	15051 0	8 8	80
03	253013 X	253013	-0-	-0-	-0-	7413 1	227096 2	809 4	17695 9	N	16086	16067 0		99
04	123206 X	123206	-0-	-0-	-0-	4189 1	106846 2	222 4	11949 9	N	10863	10876 0	2 8	84
05	84801 X	84801	-0-	-0-	-0-	2556 1	80267 2	57 4	1921 9	N	1746	1787 0	8 8	35
*06	69643 X	69643	-0-	-0-	-0-	2087 1	64604 2	966 4	1986 9	N	1805	1785 0		55
*07	22762 X	22762	-0-	-0-	-0-	801 1	18974 2	24 4	2963 9	N	2694	2621 0		128
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 10713 - 20454														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY SCARLETT 42/43 WELL #: 0011WA RRCID -> 282726 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9502 - 19490														
02	78123 X	78123	-0-	-0-	-0-	1414 1	65592 2	11117 9		N	10106	10176 0		540
03	83625 X	83625	-0-	-0-	-0-	1511 1	71035 2	11079 9		N	10072	9900 0		712
04	80520 X	74361	-0-	-6159	-0-	1365 1	63142 2	9854 9		N	8958	9366 0		304
05	83204 X	23253	-0-	-59951	-0-	390 1	19132 2	3731 9		N	3392	3151 0		545
06	80520 X	50339	-0-	-30181	-0-	780 1	41389 2	8170 9		N	7427	7529 0		443
07	83204 X	75457	-0-	-7747	-0-	64264 2	11193 9			N	10175	9903 0		715
HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760														
02	62031 X	52023	-0-	-10008	-0-	1255 1	41054 2	66 4	9648 9	Y	8771	8774 0		26
03	66309 X	53869	-0-	-12440	-0-	1353 1	42129 2	150 4	10237 9	Y	9306	9306 0		26
04	64170 X	54500	-0-	-9670	-0-	1665 1	43364 2	89 4	9382 9	Y	8529	8525 0		30
05	65968 X	12210	-0-	-53758	-0-	285 1	9095 2	5 4	2825 9	Y	2568	2587 0		11
*06	57540 X	49162	-0-	-8378	-0-	1152 1	37387 2	558 4	10065 9	Y	9150	9132 0		29
*07	56336 X	56336	-0-	-0-	-0-	1422 1	45009 2	52 4	9853 9	Y	8957	8955 0		31
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3428H RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 148113															
WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	84053 X	84053	-0-	-0-	-0-	2010	1	78788	2	Y	2959	2720	1	942	
						3255	9								
03	82262 X	82262	-0-	-0-	-0-	1575	1	77795	2	Y	2629	2923	1	648	
						2892	9								
04	80751 X	80751	-0-	-0-	-0-	2310	1	75157	2	Y	2985	2769	1	864	
						3284	9								
05	46806 X	46806	-0-	-0-	-0-	1210	1	44902	2	Y	631	704	1	135	
						694	9								
06	37080 X	37080	-0-	-0-	-0-	665	1	36007	2	Y	371	363	1	143	
						408	9								
*07	56140 X	56140	-0-	-0-	-0-	1000	1	54472	2	Y	607	614	1	136	
						668	9								
HAY BOWEN 29/32														WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DR STATE WISE UNIT 1														WELL #: 3028H RRCID -> 283166 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160	
02	14B DENY	31109	-0-	31109	1360622	950	1	27656	2	Y	2275	2102	1	724	
						2503	9								
03	14B DENY	28506	-0-	28506	1389128	410	1	26065	2	Y	1846	2115	1	455	
						2031	9								
04	14B DENY	31045	-0-	31045	1420173	1160	1	27389	2	Y	2269	2067	1	657	
						2496	9								
05	14B DENY	29380	-0-	29380	1449553	1130	1	25939	2	Y	2101	2307	1	451	
						2311	9								
06	14B DENY	22406	-0-	22406	1471959	710	1	20288	2	Y	1280	1237	1	494	
						1408	9								
07	14B DENY	33886	-0-	33886	1505845	980	1	30500	2	Y	2187	2192	1	489	
						2406	9								
HAY GIA 16/21														WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728	
02	46946 X	46946	-0-	-0-	-0-	1120	1	36819	2	Y	8136	8139	0	24	
						57	4	8950	9						
03	57432 X	57432	-0-	-0-	-0-	1475	1	46028	2	Y	8877	8876	0	25	
						164	4	9765	9						
04	48032 X	48032	-0-	-0-	-0-	1445	1	37644	2	Y	8058	8055	0	28	
						79	4	8864	9						
05	54660 X	54660	-0-	-0-	-0-	1369	1	43038	2	Y	9293	9282	0	39	
						31	4	10222	9						
*06	52138 X	52138	-0-	-0-	-0-	1275	1	41480	2	Y	7968	7981	0	26	
						618	4	8765	9						
07	55955 X	51557	-0-	-4398	-0-	1320	1	41641	2	Y	7769	7768	0	27	
						50	4	8546	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY GIA 16/21														
WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756														
CNTY: CULBERSON														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	58986 X	51689	-0-	-7297	-0-	1259 1	41205 2	Y	8325	8328	0			25
03	63054 X	61297	-0-	-1757	-0-	67 4	9158 9							
04	61020 X	53905	-0-	-7115	-0-	1574 1	48949 2	Y	9636	9634	0			27
05	63054 X	13883	-0-	-49171	-0-	174 4	10600 9							
*06	59310 X	48546	-0-	-10764	-0-	1659 1	43149 2	Y	8189	8188	0			28
07	61287 X	53423	-0-	-7864	-0-	89 4	9008 9							
						345 1	10854 2	Y	2433	2451	0			10
						8 4	2676 9							
						1183 1	38371 2	Y	7655	7640	0			25
						571 4	8421 9							
						1360 1	42987 2	Y	8205	8201	0			29
						50 4	9026 9							
HH SW 3														
WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714														
02	85093 X	85093	-0-	-0-	-0-	2412 1	74583 2	Y	6832	6773	0			165
03	104677 X	104677	-0-	-0-	-0-	583 4	7515 9							
04	91572 X	91572	-0-	-0-	-0-	16395 1	79292 2	Y	6768	6872	0	2 8		59
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1545 4	7445 9							
06	22250 X	22250	-0-	-0-	-0-	2241 1	81362 2	Y	6870	6850	0			79
*07	37445 X	37445	-0-	-0-	-0-	412 4	7557 9							
								Y	-0-	2	0			77
						272 1	19411 2	Y	2168	2182	0			63
						182 4	2385 9							
						923 1	30278 2	Y	5607	5613	0			57
						76 4	6168 9							
HH SW 3														
WELL #: 21HC RRCID -> 283382 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771														
02	93558 X	93558	-0-	-0-	-0-	2650 1	82062 2	Y	7457	7390	0			180
03	110811 X	110811	-0-	-0-	-0-	643 4	8203 9							
04	57332 X	57332	-0-	-0-	-0-	17405 1	84168 2	Y	6905	7023	0	2 8		60
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1642 4	7596 9							
06	27674 X	27674	-0-	-0-	-0-	1445 1	52422 2	Y	2910	2937	0			33
*07	32174 X	32174	-0-	-0-	-0-	264 4	3201 9							
								Y	1	1	0			33
						370 1	26415 2	Y	584	600	0			17
						247 4	642 9							
						908 1	29751 2	Y	1310	1314	0			13
						74 4	1441 9							
HAY GIA 16/21														
WELL #: 0021WA RRCID -> 283395 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625														
02	61712 X	59096	-0-	-2616	-0-	1468 1	48180 2	Y	8521	8522	0			26
03	67064 X	67064	-0-	-0-	-0-	75 4	9373 9							
04	63840 X	62202	-0-	-1638	-0-	1752 1	54586 2	Y	9574	9573	0			27
05	65968 X	4490	-0-	-61478	-0-	195 4	10531 9							
*06	63840 X	51106	-0-	-12734	-0-	1957 1	50827 2	Y	8466	8464	0			29
07	67053 X	62501	-0-	-4552	-0-	105 4	9313 9							
						96 1	2981 2	Y	1284	1308	0			5
						1 4	1412 9							
						1207 1	39134 2	Y	9255	9230	0			30
						584 4	10181 9							
						1609 1	51036 2	Y	8905	8904	0			31
						60 4	9796 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)			31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																
HAY GIA 16/21			WELL #: 0022WA			RRCID -> 283396			COMPL. DATE 02/12/2018			TOTAL DEPTH 9332			PERF. 9577 - 19545				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		68643 X	67451	-0-	-1192	-0-			1682	1	55134	2	Y	9588	9592	0			29
03		76981 X	76981	-0-	-0-	-0-			88	4	10547	9							
04		71010 X	69828	-0-	-1182	-0-			2028	1	63114	2	Y	10558	10557	0			30
05		73377 X	18200	-0-	-55177	-0-			225	4	11614	9							
*06		73173 X	73173	-0-	-0-	-0-			2205	1	57376	2	Y	9207	9205	0			32
*07		74048 X	74048	-0-	-0-	-0-			119	4	10128	9							
									468	1	14780	2	Y	2674	2695	0			11
									11	4	2941	9							
									1834	1	59651	2	Y	9815	9794	0			32
									891	4	10797	9							
									1942	1	61486	2	Y	9590	9589	0			33
									71	4	10549	9							
HAY GIA 16/21			WELL #: 0023WA			RRCID -> 283397			COMPL. DATE 02/12/2018			TOTAL DEPTH 9460			PERF. 9844 - 19602				
02		61248 X	46408	-0-	-14840	-0-			1109	1	36391	2	Y	8046	8049	0			24
03		65472 X	54399	-0-	-11073	-0-			57	4	8851	9							
04		63360 X	50716	-0-	-12644	-0-			1384	1	43105	2	Y	8868	8867	0			25
05		65472 X	11584	-0-	-53888	-0-			155	4	9755	9							
*06		59340 X	49537	-0-	-9803	-0-			1560	1	40514	2	Y	7779	7777	0			27
07		54405 X	48147	-0-	-6258	-0-			85	4	8557	9							
									279	1	8770	2	Y	2298	2315	0			10
									7	4	2528	9							
									1200	1	38888	2	Y	8062	8046	0			26
									581	4	8868	9							
									1214	1	38405	2	Y	7711	7710	0			27
									46	4	8482	9							
HH SW 3			WELL #: 22HD			RRCID -> 283558			COMPL. DATE 12/20/2017			TOTAL DEPTH 10203			PERF. 10479 - 14995				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-			-0-
HH SW 3			WELL #: 19HD			RRCID -> 283559			COMPL. DATE 12/20/2017			TOTAL DEPTH 10084			PERF. 10352 - 15205				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-			-0-
HAY DENISE STATE 08/05			WELL #: 0011WA			RRCID -> 283573			COMPL. DATE 06/08/2018			TOTAL DEPTH 9348			PERF. 9700 - 19865				
02		82650 X	68931	-0-	-13719	-0-			1660	1	54324	2	N	11691	11695	0			35
03		88350 X	74891	-0-	-13459	-0-			87	4	12860	9							
04		83640 X	69579	-0-	-14061	-0-			1901	1	59254	2	N	12296	12297	0			34
05		83204 X	55947	-0-	-27257	-0-			210	4	13526	9							
*06		73890 X	69968	-0-	-3922	-0-			2113	1	54956	2	N	11269	11264	0			39
07		74896 X	70452	-0-	-4444	-0-			114	4	12396	9							
									1371	1	43204	2	N	10309	10305	0			43
									32	4	11340	9							
									1702	1	55324	2	N	11016	11024	0			35
									824	4	12118	9							
									1779	1	56234	2	N	11249	11245	0			39
									65	4	12374	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	89291 X	72688	-0-	-16603	-0-	1801	1	59132	2	N	10601	10605	0	32
						94	4	11661	9					
03	95449 X	77244	-0-	-18205	-0-	2016	1	62746	2	N	11143	11144	0	31
						225	4	12257	9					
04	92370 X	70671	-0-	-21699	-0-	2212	1	57429	2	N	9917	9914	0	34
						121	4	10909	9					
05	88536 X	26298	-0-	-62238	-0-	674	1	21133	2	N	4069	4086	0	17
						15	4	4476	9					
*06	85873 X	85873	-0-	-0-	-0-	2098	1	68090	2	N	13336	13310	0	43
						1015	4	14670	9					
07	77686 X	77260	-0-	-426	-0-	1993	1	63099	2	N	10994	10999	0	38
						75	4	12093	9					
HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907														
02	69919 X	53700	-0-	-16219	-0-	1270	1	41374	2	N	9990	9994	0	30
						67	4	10989	9					
03	74400 X	63779	-0-	-10621	-0-	1619	1	50479	2	N	10455	10456	0	29
						180	4	11501	9					
04	70290 X	46509	-0-	-23781	-0-	1337	1	34830	2	N	9338	9335	0	32
						70	4	10272	9					
05	71393 X	-0-	-0-	-71393	-0-					N	-0-	32	0	-0-
*06	61710 X	42857	-0-	-18853	-0-	988	1	32021	2	N	8516	8489	0	27
						480	4	9368	9					
07	63767 X	58287	-0-	-5480	-0-	1433	1	45395	2	N	10369	10360	0	36
						53	4	11406	9					
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909														
02	77459 X	53372	-0-	-24087	-0-	1235	1	40368	2	N	10639	10641	0	32
						66	4	11703	9					
03	82801 X	56192	-0-	-26609	-0-	1368	1	42623	2	N	10952	10953	0	31
						154	4	12047	9					
04	73140 X	54878	-0-	-18262	-0-	1620	1	42123	2	N	10043	10039	0	35
						88	4	11047	9					
05	65162 X	59818	-0-	-5344	-0-	1484	1	46439	2	N	10783	10773	0	45
						34	4	11861	9					
*06	58860 X	52375	-0-	-6485	-0-	1237	1	40287	2	N	9317	9332	0	30
						602	4	10249	9					
*07	62364 X	62364	-0-	-0-	-0-	1534	1	48683	2	N	10993	10985	0	38
						55	4	12092	9					
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0012WA RRCID -> 283578 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9821 - 19981														
02	74821 X	74821	-0-	-0-	-0-	1844	1	60277	2	N	11456	11459	0	34
						98	4	12602	9					
03	77892 X	77892	-0-	-0-	-0-	2015	1	62664	2	N	11810	11811	0	33
						222	4	12991	9					
04	73539 X	73539	-0-	-0-	-0-	2285	1	59293	2	N	10762	10758	0	37
						123	4	11838	9					
05	31806 X	11393	-0-	-20413	-0-	285	1	8998	2	N	1912	1941	0	8
						7	4	2103	9					
*06	56111 X	56111	-0-	-0-	-0-	1377	1	44641	2	N	8569	8549	0	28
						667	4	9426	9					
*07	70872 X	70872	-0-	-0-	-0-	1817	1	57381	2	N	10552	10543	0	37
						67	4	11607	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//			31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//			148113											
HAY EVELYNN 17/20			WELL #:			0013WA			RRCID -> 283579			COMPL. DATE 06/08/2018			TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9608 - 19773		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	72384 X	57365	-0-	-15019	-0-	1366	1 72 4	44676 11251 2	2 9	N	10228	10229 0	0			31	
03	77376 X	65453	-0-	-11923	-0-	1656	1 182 4	51605 12010 2	2 9	N	10918	10918 0	0			31	
04	64950 X	60156	-0-	-4794	-0-	1818	1 96 4	47339 10903 2	2 9	N	9912	9909 0	0			34	
05	67022 X	5337	-0-	-61685	-0-	133	1 3 4	4102 1099 2	2 9	N	999	1029 0	0			4	
*06	63330 X	37306	-0-	-26024	-0-	832	1 404 4	27066 9004 2	2 9	N	8185	8163 0	0			26	
07	65441 X	57278	-0-	-8163	-0-	1338	1 50 4	42248 13642 2	2 9	N	12402	12385 0	0			43	
HAY BOWEN 29/32			WELL #:			0041WC			RRCID -> 283653			COMPL. DATE 05/12/2018			TOTAL DEPTH 10178 PERF. 10825 - 17279		
02	230821 X	230821	-0-	-0-	-0-	6086	1 313 4	195324 29098 2	2 9	N	26453	26436 0	0	14 8		141	
03	264705 X	264705	-0-	-0-	-0-	7379	1 804 4	225963 30559 2	2 9	N	27781	27752 0	0			170	
04	201890 X	201890	-0-	-0-	-0-	6656	1 353 4	169473 25408 2	2 9	N	23098	23087 0	0	3 8		178	
05	94022 X	94022	-0-	-0-	-0-	2468	1 55 4	77373 14126 2	2 9	N	12842	12706 0	0	58 8		256	
*06	72281 X	72281	-0-	-0-	-0-	1970	1 909 4	60765 8637 2	2 9	N	7852	7870 0	0	1 8		237	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	237 0	0			-0-	
HAY BOWEN 29/32			WELL #:			0044WD			RRCID -> 283788			COMPL. DATE 08/21/2018			TOTAL DEPTH 10556 PERF. 11503 - 20996		
02	175647 X	175647	-0-	-0-	-0-	4854	1 247 4	156039 14507 2	2 9	N	13188	13194 0	0	7 8		71	
03	183923 X	183923	-0-	-0-	-0-	5319	1 583 4	162773 15248 2	2 9	N	13862	13848 0	0			85	
04	130799 X	130799	-0-	-0-	-0-	4444	1 232 4	113377 12746 2	2 9	N	11587	11581 0	0	2 8		89	
05	16913 X	16913	-0-	-0-	-0-	426	1 11 4	13381 3095 2	2 9	N	2814	2834 0	0	13 8		56	
*06	73633 X	73633	-0-	-0-	-0-	2129	1 982 4	65901 4621 2	2 9	N	4201	4130 0	0			127	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127 0	0			-0-	
HAY BOWEN 29/32			WELL #:			0042WD			RRCID -> 283967			COMPL. DATE 06/26/2018			TOTAL DEPTH 10633 PERF. 11167 - 21382		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HH SW 5														
WELL #: 5HC RRCID -> 284010 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9756 - 14584														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	58902 X	58902	-0-	-0-	-0-	1667	1	51547	2	N	4804	4752	0	116
						404	4	5284	9					
03	161992 X	161992	-0-	-0-	-0-	25772	1	124631	2	N	8327	8371	0	72
						2429	4	9160	9					
04	92379 X	92379	-0-	-0-	-0-	2248	1	81462	2	N	7506	7492	0	86
						412	4	8257	9					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0	84
06	87073 X	87073	-0-	-0-	-0-	1119	1	79716	2	N	4992	4931	0	145
						747	4	5491	9					
*07	131114 X	131114	-0-	-0-	-0-	3591	1	117724	2	N	8641	8698	0	88
						294	4	9505	9					
HH SW 5														
WELL #: 7HC RRCID -> 284014 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9752 - 14583														
02	32258 X	32258	-0-	-0-	-0-	878	1	27151	2	N	3652	3618	0	88
						212	4	4017	9					
03	111573 X	111573	-0-	-0-	-0-	17601	1	85121	2	N	6536	6567	0	57
						1661	4	7190	9					
04	91080 X	91080	-0-	-0-	-0-	2241	1	81360	2	N	6425	6408	0	74
						411	4	7068	9					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0	72
06	103712 X	103712	-0-	-0-	-0-	1296	1	92424	2	N	8296	8128	0	240
						866	4	9126	9					
*07	142971 X	142971	-0-	-0-	-0-	3915	1	128492	2	N	9312	9457	0	95
						321	4	10243	9					
HH SW 5														
WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 10163 - 14840														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HH SW 5														
WELL #: 17HA RRCID -> 284085 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9186 - 13104														
02	30387 X	30387	-0-	-0-	-0-	835	1	25884	2	N	3150	3127	0	76
						203	4	3465	9					
03	99130 X	99130	-0-	-0-	-0-	15683	1	75828	2	N	5582	5610	0	48
						1479	4	6140	9					
04	84056 X	84056	-0-	-0-	-0-	2083	1	75591	2	N	5455	5441	0	62
						381	4	6001	9					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0	61
06	70725 X	70725	-0-	-0-	-0-	916	1	65343	2	N	3503	3463	0	101
						613	4	3853	9					
*07	123050 X	123050	-0-	-0-	-0-	3409	1	111859	2	N	6822	6854	0	69
						278	4	7504	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)			31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113													
HH SW 5			WELL #:			20HA	RRCID ->	284086	COMPL. DATE 07/12/2018			TOTAL	DEPTH	9188	PERF.	9445 - 14134
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE	
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE		
02	29361 X	29361	-0-	-0-	-0-		821	1	25480	2	N	2601	2585	0	63	
							199	4	2861	9						
03	84266 X	84266	-0-	-0-	-0-		13436	1	64986	2	N	4163	4190	0	36	
							1265	4	4579	9						
04	72168 X	72168	-0-	-0-	-0-		1780	1	64542	2	N	5017	4996	0	57	
							327	4	5519	9						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	0	56	
06	64827 X	64827	-0-	-0-	-0-		842	1	60040	2	N	3075	3042	0	89	
							562	4	3383	9						
*07	122185 X	122185	-0-	-0-	-0-		3401	1	111604	2	N	6274	6299	0	64	
							279	4	6901	9						
HH SW 5			WELL #:			8HD	RRCID ->	284102	COMPL. DATE 07/19/2018			TOTAL	DEPTH	9953	PERF.	10020 - 14833
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
HH SW 5			WELL #:			9HA	RRCID ->	284120	COMPL. DATE 07/12/2018			TOTAL	DEPTH	8994	PERF.	9372 - 13931
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
HAY BOWEN 29/32			WELL #:			0043WC	RRCID ->	284121	COMPL. DATE 05/09/2018			TOTAL	DEPTH	10234	PERF.	10648 - 20812
02	100039 X	100039	-0-	-0-	-0-		2920	1	94011	2	N	2689	2714	0	14	
							150	4	2958	9						
03	155604 X	155604	-0-	-0-	-0-		4675	1	143041	2	N	6707	6680	0	41	
							510	4	7378	9						
04	128385 X	128385	-0-	-0-	-0-		4657	1	118773	2	N	4280	4287	0	33	
							247	4	4708	9						
05	80317 X	80317	-0-	-0-	-0-		2404	1	75625	2	N	2029	2013	0	40	
							56	4	2232	9						
*06	62202 X	62202	-0-	-0-	-0-		1845	1	57003	2	N	2274	2245	0	69	
							853	4	2501	9						
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	69	0	-0-	
HH SW 5			WELL #:			10HA	RRCID ->	284264	COMPL. DATE 07/12/2018			TOTAL	DEPTH	9136	PERF.	9399 - 14089
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
HH SW 5			WELL #:			21HC	RRCID ->	284270	COMPL. DATE 06/29/2018			TOTAL	DEPTH	9736	PERF.	9861 - 14342
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
HH SW 5			WELL #:		18HC	RRCID ->	284612	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9671	PERF.	9873 - 14746		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HH SW 5			WELL #:		19HD	RRCID ->	284629	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9943	PERF.	10259 - 14936		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HH SW 5			WELL #:		22HD	RRCID ->	284653	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	10069	PERF.	10326 - 14821		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HH SW 3			WELL #:		17HA	RRCID ->	284678	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	9768 - 14445		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HH SW 3			WELL #:		16HA	RRCID ->	285133	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	9430 - 14371		
02	45271 X	45271	-0-	-0-	-0-	1238	1	38310	2	N	4931	4892	0		119
						299	4	5424	9						
03	45624 X	45624	-0-	-0-	-0-	6814	1	32950	2	N	4744	4821	0	1 8	41
						642	4	5218	9						
04	43050 X	42450	-0-	-600	-0-	948	1	34445	2	N	6257	6226	0		72
						174	4	6883	9						
05	44485 X	-0-	-0-	-44485	-0-					N	-0-	2	0		70
06	43050 X	28787	-0-	-14263	-0-	351	1	24969	2	N	2939	2924	0		85
						234	4	3233	9						
07	44485 X	38702	-0-	-5783	-0-	963	1	31541	2	N	5562	5590	0		57
						80	4	6118	9						
HAY BOWEN 29/32			WELL #:		0033WA	RRCID ->	285253	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	9716 - 19907		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113														
HH SW 3			WELL #: 10HA			RRCID -> 285364			COMPL. DATE 10/15/2018			TOTAL DEPTH 9298			PERF. 9776 - 14453		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HH SW 3			WELL #: 9HA			RRCID -> 285365			COMPL. DATE 05/12/2018			TOTAL DEPTH 8500			PERF. N/A		
02	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAY BOWEN 29/32			WELL #: 0031WA			RRCID -> 285396			COMPL. DATE 08/31/2018			TOTAL DEPTH 9492			PERF. 10035 - 20228		
02	71126 X	71126	-0-	-0-	-0-	-0-	1753	1	56348	2	N	11759	11760	0	6	8	63
							90	4	12935	9							
03	73237 X	73237	-0-	-0-	-0-	-0-	1893	1	57928	2	N	12008	11997	0			74
							207	4	13209	9							
04	64218 X	64218	-0-	-0-	-0-	-0-	1981	1	50523	2	N	10554	10545	0	2	8	81
							105	4	11609	9							
05	45260 X	14824	-0-	-30436	-0-	-0-	347	1	10997	2	N	3156	3160	0	14	8	63
							8	4	3472	9							
*06	43800 X	17603	-0-	-26197	-0-	-0-	429	1	13350	2	N	3295	3258	0			100
							199	4	3625	9							
07	45260 X	13050	-0-	-32210	-0-	-0-	398	1	9416	2	N	2931	2892	0			139
							12	4	3224	9							
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0011WC			RRCID -> 285486			COMPL. DATE 06/10/2019			TOTAL DEPTH 10234			PERF. 10470 - 20797		
02	222042 X	222042	-0-	-0-	-0-	-0-	5091	1	166667	2	N	45471	45437	0	3	8	139
							266	4	50018	9							
03	195229 X	195229	-0-	-0-	-0-	-0-	4641	1	144510	2	N	41422	41460	0	4	8	97
							514	4	45564	9							
04	176310 X	176310	-0-	-0-	-0-	-0-	5205	1	135448	2	N	32160	32157	0	2	8	98
							281	4	35376	9							
05	67270 X	67270	-0-	-0-	-0-	-0-	1602	1	50474	2	N	13780	13707	0			171
							36	4	15158	9							
*06	129195 X	129195	-0-	-0-	-0-	-0-	3163	1	102798	2	N	19727	19808	0			90
							1534	4	21700	9							
*07	259199 X	259199	-0-	-0-	-0-	-0-	6823	1	215838	2	N	32986	32995	0			81
							253	4	36285	9							
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0025WC			RRCID -> 285487			COMPL. DATE 05/24/2019			TOTAL DEPTH 10319			PERF. 10595 - 20815		
02	274490 X	274490	-0-	-0-	-0-	-0-	6394	1	209388	2	N	53066	53025	0	4	8	162
							335	4	58373	9							
03	249461 X	249461	-0-	-0-	-0-	-0-	6197	1	193093	2	N	44986	45039	0	4	8	105
							686	4	49485	9							
04	189768 X	189768	-0-	-0-	-0-	-0-	5747	1	149504	2	N	31095	31103	0	2	8	95
							312	4	34205	9							
05	17040 X	17040	-0-	-0-	-0-	-0-	423	1	13260	2	N	3042	3099	0			38
							11	4	3346	9							
*06	284003 X	284003	-0-	-0-	-0-	-0-	7601	1	246761	2	N	23599	23529	0			108
							3682	4	25959	9							
*07	479170 X	479170	-0-	-0-	-0-	-0-	13334	1	421749	2	N	39630	39641	0			97
							494	4	43593	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
HH SW 3		WELL #:		29HA		RRCID -> 285488		COMPL. DATE 04/30/2018		TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A				
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE					AMT	CODE	AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HH SW 3		WELL #:		23HA		RRCID -> 285490		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9269		- 14625		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HAY ARIA 03/46		WELL #:		0013WC		RRCID -> 285531		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 10999 PERF. 10324		- 19892		
02	14B2 EXT	281844	-0-	281844	1721060	6528 1	213748 2	340 4	N	55662	55575 0	4 8		170
03	14B2 EXT	278278	-0-	278278	1999338	6948 1	216212 2	772 4	N	49405	49456 0	4 8		115
04	14B2 EXT	242070	-0-	242070	2241408	7432 1	193211 2	400 4	N	37297	37296 0	2 8		114
05	14B2 EXT	90155	-0-	90155	2331563	2335 1	73272 2	53 4	N	13177	13128 0			163
*06	14B2 EXT	178738	-0-	178738	2510301	4635 1	150660 2	2249 4	N	19267	19342 0			88
07	14B2 EXT	329947	-0-	329947	2840248	9177 1	290203 2	340 4	N	27479	27500 0			67

HAY BOWEN 29/32		WELL #:		0032WA		RRCID -> 285583		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9631 PERF. 10049		- 20100		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HAY BOWEN 29/32		WELL #:		0034WA		RRCID -> 285588		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9905		- 19808		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HH SW 3														
WELL #: 26HA RRCID -> 285794 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9163 PERF. N/A														
CNTY: CULBERSON														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SHUT IN	50608	-0-	50608	914877	1376	1	42616	2	N	5712	5663	0	138
03	SHUT IN	58076	-0-	58076	972953	333	4	6283	9	N	5972	6056	0	52
04	SHUT IN	49320	-0-	49320	1022273	8685	1	42003	2	N	3354	3368	0	38
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1022273	819	4	6569	9	N	1	1	0	38
06	SHUT IN	17300	-0-	17300	1039573	1216	1	44192	2	N	1498	1493	0	43
07	SHUT IN	62132	-0-	62132	1101705	223	4	3689	9	N	9071	9022	0	92
						144	4	1648	9					
						1537	1	50491	2					
						126	4	9978	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0041WA RRCID -> 285832 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372														
*02	111975 X	111975	-0-	-0-	-0-	1475	1	93167	2	N	15678	15689	0	39
03	114450 X	114450	-0-	-0-	-0-	87	4	17246	9	N	15287	15286	0	40
*04	109941 X	109941	-0-	-0-	-0-	2168	1	95422	2	N	13947	13945	0	42
*05	109647 X	102349	-0-	-7298	-0-	44	4	16816	9	N	12590	12585	0	47
*06	106110 X	89358	-0-	-16752	-0-	1537	1	93023	2	N	12935	12937	0	45
07	109647 X	95180	-0-	-14467	-0-	39	4	15342	9	N	10839	10837	0	47
						2167	1	86262	2					
						71	4	13849	9					
						1679	1	73403	2					
						47	4	14229	9					
						1787	1	81374	2					
						96	4	11923	9					
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0023WC RRCID -> 285833 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 10472 - 20691														
02	432157 X	432157	-0-	-0-	-0-	9998	1	327336	2	N	85727	85571	0	262
03	513687 X	513687	-0-	-0-	-0-	523	4	94300	9	N	98213	98238	0	229
04	318805 X	318805	-0-	-0-	-0-	12582	1	391676	2	N	51169	51239	0	156
05	59734 X	59734	-0-	-0-	-0-	1395	4	108034	9	N	10198	10228	0	126
*06	420346 X	420346	-0-	-0-	-0-	9703	1	252292	2	N	45306	45225	0	207
*07	620270 X	620270	-0-	-0-	-0-	524	4	56286	9	N	67953	67993	0	167
						1498	1	46984	2					
						34	4	11218	9					
						10904	1	354316	2					
						5289	4	49837	9					
						16703	1	528200	2					
						619	4	74748	9					
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0041WC RRCID -> 285890 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 10941 - 21064														
02	307354 X	307354	-0-	-0-	-0-	8243	1	269990	2	N	26081	25863	0	92
03	290193 X	290193	-0-	-0-	-0-	432	4	28689	9	N	21735	21652	0	62
04	302507 X	302507	-0-	-0-	-0-	8256	1	257112	2	N	58907	58874	0	83
05	506955 X	506955	-0-	-0-	-0-	916	4	23909	9	N	62953	62918	0	112
*06	457431 X	457431	-0-	-0-	-0-	8785	1	228453	2	N	52356	52384	0	83
*07	476044 X	476044	-0-	-0-	-0-	471	4	64798	9	N	47579	47535	0	127
						13486	1	423914	2					
						307	4	69248	9					
						11778	1	382356	2					
						5705	4	57592	9					
						12973	1	410258	2					
						476	4	52337	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HH SW 3		WELL #: 20HA		RRCID -> 285972		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 9132		PERF. 9168		- 14224			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0043WA		RRCID -> 286015		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8903		- 19438			
*02	118362	X	118362	-0-	-0-	-0-	1554	1	98188	2	N	16844	16855	0	42
							92	4	18528	9					
03	117955	X	117955	-0-	-0-	-0-	2229	1	98164	2	N	15924	15924	0	42
							46	4	17516	9					
*04	114876	X	114876	-0-	-0-	-0-	1593	1	96524	2	N	15198	15194	0	46
							41	4	16718	9					
*05	105283	X	105283	-0-	-0-	-0-	2203	1	87917	2	N	13720	13715	0	51
							71	4	15092	9					
*06	111421	X	111421	-0-	-0-	-0-	2184	1	95529	2	N	12407	12415	0	43
							60	4	13648	9					
*07	95953	X	95953	-0-	-0-	-0-	1783	1	81140	2	N	11759	11751	0	51
							95	4	12935	9					

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0015WC		RRCID -> 286117		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 10252		PERF. 10327		- 20538			
02	935489	X	92732	-0-	-842757	-0-	2165	1	70973	2	N	17709	17654	0	54
							114	4	19480	9				1 8	
03	492867	X	492867	-0-	-0-	-0-	13428	1	418139	2	N	54372	54295	0	127
							1491	4	59809	9				4 8	
04	434685	X	434685	-0-	-0-	-0-	14463	1	376003	2	N	39493	39497	0	121
							777	4	43442	9				2 8	
05	82318	X	82318	-0-	-0-	-0-	2104	1	66013	2	N	12869	12830	0	160
							45	4	14156	9					
*06	256165	X	256165	-0-	-0-	-0-	6800	1	220680	2	N	23084	23138	0	106
							3293	4	25392	9					
*07	355188	X	355188	-0-	-0-	-0-	9990	1	315964	2	N	26239	26281	0	64
							371	4	28863	9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0044WA		RRCID -> 286254		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 9027		PERF. 9138		- 19587			
*02	115630	X	115630	-0-	-0-	-0-	1506	1	95117	2	N	17199	17208	0	43
							88	4	18919	9					
03	118085	X	118085	-0-	-0-	-0-	2209	1	97397	2	N	16757	16756	0	44
							46	4	18433	9					
*04	74550	X	71237	-0-	-3313	-0-	966	1	58643	2	N	10548	10560	0	32
							25	4	11603	9					
*05	94376	X	94376	-0-	-0-	-0-	1942	1	77460	2	N	13556	13538	0	50
							62	4	14912	9					
*06	116227	X	116227	-0-	-0-	-0-	2248	1	98369	2	N	14134	14135	0	49
							63	4	15547	9					
*07	99587	X	99587	-0-	-0-	-0-	1836	1	83322	2	N	13028	13020	0	57
							98	4	14331	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
HAY ARIA 03/46		WELL #:		0021WC	RRCID ->	286258	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL	DEPTH	10292	PERF.	10593 - 20879
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	96847 X	96847	-0-	-0-	-0-	2388	1	78112	2	N	14749	14711 0	45
						123	4	16224	9				
03	217460 X	217460	-0-	-0-	-0-	5246	1	163314	2	N	43925	43864 0	102
						582	4	48318	9				
04	201474 X	201474	-0-	-0-	-0-	5875	1	152843	2	N	38583	38565 0	118
						315	4	42441	9				
05	36020 X	36020	-0-	-0-	-0-	865	1	27322	2	N	7102	7132 0	88
						21	4	7812	9				
*06	213929 X	213929	-0-	-0-	-0-	5613	1	182328	2	N	21154	21145 0	97
						2719	4	23269	9				
*07	426108 X	426108	-0-	-0-	-0-	11770	1	372055	2	N	38044	38048 0	93
						435	4	41848	9				

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:	0023WA	RRCID ->	286325	COMPL. DATE	04/11/2019	TOTAL	DEPTH	8639	PERF. 8627 - 19412
*02	92655 X	74310	-0-	-18345	-0-	968	1	60948	2	N	11216	11178 0	130
						56	4	12338	9				
03	99045 X	81895	-0-	-17150	-0-	1540	1	67649	2	N	11523	11507 0	146
						31	4	12675	9				
*04	95850 X	85428	-0-	-10422	-0-	1194	1	72156	2	N	10952	11030 0	68
						31	4	12047	9				
*05	99045 X	76955	-0-	-22090	-0-	1595	1	63550	2	N	10689	10720 0	37
						52	4	11758	9				
*06	80730 X	75739	-0-	-4991	-0-	1460	1	63805	2	N	9485	9487 0	35
						40	4	10434	9				
07	88598 X	67536	-0-	-21062	-0-	1245	1	56621	2	N	8731	8737 0	29
						66	4	9604	9				

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:	0024WA	RRCID ->	286363	COMPL. DATE	04/03/2019	TOTAL	DEPTH	8786	PERF. 8864 - 19651
*02	62147 X	55314	-0-	-6833	-0-	695	1	43954	2	N	9659	9631 0	112
						40	4	10625	9				
03	66433 X	62974	-0-	-3459	-0-	1150	1	50725	2	N	10068	10052 0	128
						24	4	11075	9				
*04	65284 X	65284	-0-	-0-	-0-	892	1	53845	2	N	9567	9636 0	59
						23	4	10524	9				
*05	66433 X	60718	-0-	-5715	-0-	1232	1	49166	2	N	9345	9371 0	33
						40	4	10280	9				
*06	64290 X	59098	-0-	-5192	-0-	1112	1	48802	2	N	8321	8323 0	31
						31	4	9153	9				
07	66433 X	48805	-0-	-17628	-0-	878	1	39875	2	N	7276	7283 0	24
						48	4	8004	9				

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:	0042WA	RRCID ->	286381	COMPL. DATE	07/21/2019	TOTAL	DEPTH	8911	PERF. 8996 - 19412
*02	116223 X	116223	-0-	-0-	-0-	1541	1	97322	2	N	15700	15711 0	39
						90	4	17270	9				
03	116247 X	116247	-0-	-0-	-0-	2242	1	98754	2	N	13823	13825 0	37
						46	4	15205	9				
*04	113303 X	113303	-0-	-0-	-0-	1592	1	96467	2	N	13821	13816 0	42
						41	4	15203	9				
*05	106414 X	106414	-0-	-0-	-0-	2276	1	90614	2	N	12229	12226 0	45
						72	4	13452	9				
*06	92499 X	92499	-0-	-0-	-0-	1785	1	78002	2	N	11512	11517 0	40
						49	4	12663	9				
*07	97277 X	97277	-0-	-0-	-0-	1816	1	82396	2	N	11789	11777 0	52
						97	4	12968	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0034WA RRCID -> 286400 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9050 - 19511														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	113298 X	113298	-0-	-0-	-0-	1500	1	94689	2	N	15474	15485	0	38
						88	4	17021	9					
03	115840 X	115840	-0-	-0-	-0-	2206	1	97198	2	N	14901	14900	0	39
						45	4	16391	9					
*04	109644 X	109644	-0-	-0-	-0-	1538	1	92995	2	N	13702	13700	0	41
						39	4	15072	9					
*05	98612 X	98612	-0-	-0-	-0-	2093	1	83471	2	N	11801	11798	0	44
						67	4	12981	9					
*06	100881 X	100881	-0-	-0-	-0-	1993	1	87067	2	N	10696	10703	0	37
						55	4	11766	9					
*07	89936 X	89936	-0-	-0-	-0-	1690	1	76759	2	N	10361	10353	0	45
						90	4	11397	9					
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0026WD RRCID -> 286522 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10944 - 21163														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0045WC RRCID -> 286537 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10770 - 20768														
02	269307 X	269307	-0-	-0-	-0-	7361	1	241314	2	N	18407	18259	0	65
						384	4	20248	9					
03	305405 X	305405	-0-	-0-	-0-	8585	1	267384	2	N	25898	25794	0	74
						948	4	28488	9					
04	147511 X	147511	-0-	-0-	-0-	4250	1	110583	2	N	29500	29527	0	41
						228	4	32450	9					
05	252036 X	252036	-0-	-0-	-0-	6379	1	200412	2	N	40998	40962	0	73
						147	4	45098	9					
*06	372229 X	372229	-0-	-0-	-0-	9610	1	312113	2	N	41679	41685	0	66
						4659	4	45847	9					
*07	430385 X	430385	-0-	-0-	-0-	11636	1	367879	2	N	45851	45795	0	122
						434	4	50436	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0033WA RRCID -> 286544 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328														
*02	102151 X	102151	-0-	-0-	-0-	1334	1	84243	2	N	14996	15008	0	37
						78	4	16496	9					
03	106570 X	106570	-0-	-0-	-0-	2015	1	88615	2	N	14454	14453	0	38
						41	4	15899	9					
*04	98943 X	98943	-0-	-0-	-0-	1372	1	83028	2	N	13189	13187	0	40
						35	4	14508	9					
*05	88925 X	88925	-0-	-0-	-0-	1872	1	74552	2	N	11311	11309	0	42
						59	4	12442	9					
*06	107185 X	107185	-0-	-0-	-0-	2113	1	92183	2	N	11664	11666	0	40
						59	4	12830	9					
*07	91661 X	91661	-0-	-0-	-0-	1712	1	77755	2	N	11003	10995	0	48
						91	4	12103	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0032WA RRCID -> 286567 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	129894 X	129894	-0-	-0-	-0-	1709	1	108010	2	N	18250	18263	0	45
						100	4	20075	9					
03	132666 X	132666	-0-	-0-	-0-	2513	1	110744	2	N	17597	17595	0	47
						52	4	19357	9					
*04	125423 X	125423	-0-	-0-	-0-	1748	1	105913	2	N	16107	16105	0	49
						44	4	17718	9					
*05	118896 X	118896	-0-	-0-	-0-	2524	1	100583	2	N	14281	14277	0	53
						80	4	15709	9					
*06	82080 X	60402	-0-	-21678	-0-	1136	1	49608	2	N	8752	8775	0	30
						31	4	9627	9					
*07	106154 X	106154	-0-	-0-	-0-	1964	1	89197	2	N	13535	13506	0	59
						104	4	14889	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0031WA RRCID -> 286635 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368														
*02	100210 X	100210	-0-	-0-	-0-	1264	1	79737	2	N	17395	17405	0	43
						74	4	19135	9					
03	102946 X	102946	-0-	-0-	-0-	1867	1	82212	2	N	17117	17115	0	45
						38	4	18829	9					
*04	96692 X	96692	-0-	-0-	-0-	1290	1	77953	2	N	15833	15830	0	48
						33	4	17416	9					
*05	94235 X	94235	-0-	-0-	-0-	1912	1	76243	2	N	14562	14556	0	54
						62	4	16018	9					
*06	57612 X	57612	-0-	-0-	-0-	1015	1	44492	2	N	10978	10994	0	38
						29	4	12076	9					
*07	92286 X	92286	-0-	-0-	-0-	1637	1	74342	2	N	14745	14719	0	64
						87	4	16220	9					
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0015WC RRCID -> 286648 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 10492 - 20771														
02	284724 X	284724	-0-	-0-	-0-	7788	1	255110	2	N	19473	19314	0	69
						406	4	21420	9					
03	193230 X	193230	-0-	-0-	-0-	4971	1	154774	2	N	29938	29896	0	86
						553	4	32932	9					
04	300497 X	300497	-0-	-0-	-0-	8543	1	222169	2	N	63022	63007	0	88
						461	4	69324	9					
05	158317 X	158317	-0-	-0-	-0-	3599	1	113156	2	N	37709	37726	0	67
						82	4	41480	9					
*06	411524 X	411524	-0-	-0-	-0-	10653	1	346115	2	N	45082	45077	0	71
						5166	4	49590	9					
*07	457073 X	457073	-0-	-0-	-0-	12905	1	408234	2	N	32232	32217	0	86
						479	4	35455	9					
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0016WD RRCID -> 286650 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 10925 - 21207														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113													
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0011WC RRCID -> 286657 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10508 - 20438													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	94221 X	75083	-0-	-19138	-0-	1974	1	64614	2	N	7630	7569	0	75	8	27
						102	4	8393	9							
03	203066 X	203066	-0-	-0-	-0-	4963	1	154595	2	N	39054	38962	0	7	8	112
						549	4	42959	9							
04	302800 X	302800	-0-	-0-	-0-	8776	1	228228	2	N	59386	59403	0	12	8	83
						471	4	65325	9							
05	222714 X	222714	-0-	-0-	-0-	5224	1	164179	2	N	48356	48348	0	5	8	86
						119	4	53192	9							
*06	212660 X	212660	-0-	-0-	-0-	5268	1	171197	2	N	30584	30622	0			48
						2553	4	33642	9							
*07	209158 X	209158	-0-	-0-	-0-	5317	1	168176	2	N	32244	32206	0			86
						197	4	35468	9							

HAY ALEX 16/21			WELL #: 0013WC RRCID -> 286747 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10451 - 20638													
02	266268 X	266268	-0-	-0-	-0-	7281	1	238383	2	N	18386	18252	0	181	8	65
						379	4	20225	9							
03	188803 X	188803	-0-	-0-	-0-	4889	1	152165	2	N	28369	28324	0	29	8	81
						543	4	31206	9							
04	169140 X	144383	-0-	-24757	-0-	4076	1	106015	2	N	30975	31007	0	6	8	43
						219	4	34073	9							
05	66778 X	66778	-0-	-0-	-0-	1506	1	47414	2	N	16203	16215	0	2	8	29
						35	4	17823	9							
*06	374475 X	374475	-0-	-0-	-0-	9623	1	312788	2	N	43088	43048	0	1	8	68
						4667	4	47397	9							
*07	373097 X	373097	-0-	-0-	-0-	10022	1	317077	2	N	41480	41438	0			110
						370	4	45628	9							

HAY ARIA 03/46			WELL #: 0012WD RRCID -> 286918 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11233 - 20825													
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46			WELL #: 0024WD RRCID -> 286921 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899													
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0081WA RRCID -> 286926 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8754 - 19215													
*02	85694 X	85694	-0-	-0-	-0-	1095	1	69189	2	N	13951	13957	0			35
						64	4	15346	9							
03	117148 X	117148	-0-	-0-	-0-	2182	1	96064	2	N	17143	17133	0			45
						45	4	18857	9							
*04	107894 X	107894	-0-	-0-	-0-	1484	1	89953	2	N	14926	14926	0			45
						38	4	16419	9							
*05	105289 X	105289	-0-	-0-	-0-	2203	1	87985	2	N	13664	13658	0			51
						71	4	15030	9							
*06	76445 X	76445	-0-	-0-	-0-	1417	1	62187	2	N	11637	11648	0			40
						40	4	12801	9							
*07	92682 X	92682	-0-	-0-	-0-	1712	1	77955	2	N	11749	11738	0			51
						91	4	12924	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//			31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//			148113													
HAY ALEX 16/21			WELL #:			0042WD			RRCID -> 286932			COMPL. DATE 09/05/2019			TOTAL DEPTH 10394 PERF.11019 - 21300				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
HAY ALEX 16/21			WELL #:			0043WC			RRCID -> 286942			COMPL. DATE 09/05/2019			TOTAL DEPTH 10176 PERF.10647 - 20902				
02	135140	X	92860	-0-	-42280	-0-	2498	1	81789	2	N	7677	7635	0	76	8	27		
							128	4	8445	9									
03	144460	X	136707	-0-	-7753	-0-	3644	1	113595	2	N	17329	17259	0	48	8	49		
							406	4	19062	9									
04	143357	X	143357	-0-	-0-	-0-	4091	1	106398	2	N	29681	29682	0	6	8	42		
							219	4	32649	9									
05	246059	X	246059	-0-	-0-	-0-	6183	1	194471	2	N	41150	41115	0	4	8	73		
							140	4	45265	9									
*06	217198	X	217198	-0-	-0-	-0-	5282	1	171613	2	N	34311	34330	0			54		
							2561	4	37742	9									
*07	259626	X	259626	-0-	-0-	-0-	6680	1	211136	2	N	37784	37737	0			101		
							248	4	41562	9									
HAY ALEX 16/21			WELL #:			0044WD			RRCID -> 286948			COMPL. DATE 09/05/2019			TOTAL DEPTH 10536 PERF.11142 - 21024				
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
HAY ARIA 03/46			WELL #:			0016WD			RRCID -> 287038			COMPL. DATE 02/27/2020			TOTAL DEPTH 10729 PERF.11098 - 21120				
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
HAY ALEX 16/21			WELL #:			0014WD			RRCID -> 287072			COMPL. DATE 08/27/2019			TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 20946				
02	229506	X	182130	-0-	-47376	-0-	5056	1	165662	2	N	10134	10055	0	100	8	36		
							265	4	11147	9									
03	245334	X	146543	-0-	-98791	-0-	3695	1	114938	2	N	25000	24945	0	19	8	72		
							410	4	27500	9									
04	237420	X	146953	-0-	-90467	-0-	4250	1	110496	2	N	29070	29095	0	6	8	41		
							230	4	31977	9									
05	245334	X	136375	-0-	-108959	-0-	3218	1	100975	2	N	29191	29177	0	3	8	52		
							72	4	32110	9									
*06	239351	X	239351	-0-	-0-	-0-	5897	1	191700	2	N	35357	35353	0			56		
							2861	4	38893	9									
*07	323858	X	323858	-0-	-0-	-0-	8686	1	274672	2	N	36526	36485	0			97		
							321	4	40179	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)			31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			148113													
HAY ZOELLE 9			WELL #: 0012WA RRCID -> 287108 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	SHUT IN	72176	-0-	72176	235661	1641	1	53761	2	N	15171	15175	0		46	
03	SHUT IN	59639	-0-	59639	295300	86	4	16688	9							
04	351555 X	56255	-0-	-295300	-0-	1410	1	43792	2	N	12981	12991	0		36	
05	55893 X	46945	-0-	-8948	-0-	158	4	14279	9							
*06	54090 X	39736	-0-	-14354	-0-	1581	1	41124	2	N	12241	12235	0		42	
07	55893 X	43465	-0-	-12428	-0-	85	4	13465	9							
						1085	1	34177	2	N	10599	10597	0		44	
						24	4	11659	9							
						905	1	29377	2	N	8197	8215	0		26	
						437	4	9017	9							
						1048	1	33196	2	N	8348	8345	0		29	
						38	4	9183	9							

HAY ARIA 03/46				WELL #: 0014WD RRCID -> 287180 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149												
02	0 W	220816	-0-	220816	1444784	5043	1	165320	2	N	45627	45511	0	3 8	140	
03	0 W	233107	-0-	233107	1677891	263	4	50190	9							
04	0 W	184822	-0-	184822	1862713	5563	1	173392	2	N	48666	48689	0	4 8	113	
05	0 W	64261	-0-	64261	1926974	619	4	53533	9							
*06	0 W	158510	-0-	158510	2085484	5313	1	138203	2	N	37292	37289	0	2 8	114	
07	0 W	298666	-0-	298666	2384150	285	4	41021	9							
						1509	1	47475	2	N	13856	13798	0		172	
						35	4	15242	9							
						4006	1	130121	2	N	20400	20479	0		93	
						1943	4	22440	9							
						8087	1	255929	2	N	31228	31244	0		77	
						299	4	34351	9							

HAY ARIA 03/46				WELL #: 0022WD RRCID -> 287214 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869												
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

HAY ALEX 16/21				WELL #: 0012WD RRCID -> 287239 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10765 - 21047												
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

HAY ALEX 16/21				WELL #: 0046WD RRCID -> 287366 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930												
02	174551 X	145300	-0-	-29251	-0-	3946	1	129200	2	N	10861	10769	0	107 8	38	
03	226355 X	226355	-0-	-0-	-0-	207	4	11947	9							
04	214662 X	214662	-0-	-0-	-0-	6070	1	188969	2	N	27856	27756	0	58 8	80	
05	239400 X	239400	-0-	-0-	-0-	674	4	30642	9							
*06	253917 X	253917	-0-	-0-	-0-	6075	1	157964	2	N	45721	45728	0	9 8	64	
*07	235114 X	235114	-0-	-0-	-0-	330	4	50293	9							
						6183	1	194386	2	N	35172	35169	0	4 8	63	
						142	4	38689	9							
						6213	1	201464	2	N	39303	39304	0		62	
						3007	4	43233	9							
						5540	1	175170	2	N	49269	49200	0		131	
						208	4	54196	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1				//CONT.// //CONT.// WELL #: 0052WA		31913 800 148113	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
							RRCID -> 287407	COMPL. DATE 11/23/2019	TOTAL	DEPTH	8331	PERF. 8580	- 20239				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN	176407	-0-		176407	514876	2368 138 4	149543 24358 9	2	N		22144	22159 0				58
*03	657842 X	142966	-0-		-514876	-0-	2724 56 4	120147 20039 9	2	N		18217	18237 0				38
*04	147390 X	138255	-0-		-9135	-0-	1957 50 4	118469 17779 9	2	N		16163	16166 0				35
*05	152303 X	133892	-0-		-18411	-0-	2878 92 4	114620 16302 9	2	N		14820	14815 0				40
*06	147390 X	111209	-0-		-36181	-0-	2148 60 4	93814 15187 9	2	N		13806	13804 0				42
07	152303 X	107836	-0-		-44467	-0-	2029 108 4	92176 13523 9	2	N		12294	12299 0				37
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0051WA		RRCID -> 287436	COMPL. DATE 11/23/2019	TOTAL	DEPTH	8463	PERF. 8670	- 18985					
*02	419328 X	115930	-0-		-303398	-0-	1381 81 4	87182 27286 9	2	N		24805	24833 0				65
03	131967 X	69839	-0-		-62128	-0-	1116 23 4	49107 19593 9	2	N		17812	17840 0				37
*04	127710 X	76025	-0-		-51685	-0-	931 24 4	56287 18783 9	2	N		17075	17075 0				37
*05	131967 X	75806	-0-		-56161	-0-	1440 46 4	57236 17084 9	2	N		15531	15526 0				42
*06	127710 X	92760	-0-		-34950	-0-	1706 48 4	74474 16532 9	2	N		15029	15025 0				46
07	123969 X	86718	-0-		-37251	-0-	1550 83 4	70396 14689 9	2	N		13354	13359 0				41
HAY ARIA 03/46				WELL #: 0044WA		RRCID -> 287556	COMPL. DATE 01/06/2020	TOTAL	DEPTH	9713	PERF.10095	- 19924					
02	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0053WA		RRCID -> 287571	COMPL. DATE 11/25/2019	TOTAL	DEPTH	8701	PERF. 8750	- 18979					
*02	SHUT IN	110156	-0-		110156	378466	1196 69 4	75539 33352 9	2	N		30320	30364 0				79
03	SHUT IN	85110	-0-		85110	463576	1359 28 4	59977 23746 9	2	N		21587	21621 0				45
*04	SHUT IN	78365	-0-		78365	541941	933 24 4	56670 20738 9	2	N		18853	18858 0				40
*05	612927 X	70986	-0-		-541941	-0-	1287 40 4	51437 18222 9	2	N		16565	16560 0				45
*06	156150 X	79747	-0-		-76403	-0-	1432 40 4	62365 15910 9	2	N		14464	14465 0				44
07	161355 X	92650	-0-		-68705	-0-	1690 90 4	76749 14121 9	2	N		12837	12842 0				39

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0194WA RRCID -> 287603 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9258 - 20454														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN	100531	-0-	100531	152632	1380	1	87049	2	N	10929	10912	0	29
						80	4	12022	9					
*03	294571 X	141939	-0-	-152632	-0-	2772	1	122211	2	N	15362	15359	0	32
						58	4	16898	9					
*04	169634 X	169634	-0-	-0-	-0-	2437	1	147688	2	N	17678	17672	0	38
						63	4	19446	9					
*05	186146 X	186146	-0-	-0-	-0-	4103	1	163574	2	N	16670	16663	0	45
						132	4	18337	9					
*06	150241 X	150241	-0-	-0-	-0-	2989	1	130842	2	N	14842	14842	0	45
						84	4	16326	9					
*07	129385 X	129385	-0-	-0-	-0-	2450	1	111380	2	N	14020	14022	0	43
						133	4	15422	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0191WA RRCID -> 287604 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8606 - 18768														
*02	SHUT IN	172589	-0-	172589	429134	1921	1	121286	2	N	44792	44775	0	117
						111	4	49271	9					
*03	509069 X	79935	-0-	-429134	-0-	1232	1	54336	2	N	22129	22200	0	46
						25	4	24342	9					
*04	151230 X	98502	-0-	-52728	-0-	1208	1	73155	2	N	21916	21915	0	47
						31	4	24108	9					
*05	156271 X	97568	-0-	-58703	-0-	1862	1	74204	2	N	19493	19487	0	53
						60	4	21442	9					
*06	151230 X	109357	-0-	-41873	-0-	2056	1	89986	2	N	15689	15694	0	48
						57	4	17258	9					
*07	156271 X	106791	-0-	-49480	-0-	1938	1	88515	2	N	14758	14761	0	45
						104	4	16234	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0192WA RRCID -> 287605 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8558 - 20199														
*02	SHUT IN	254427	-0-	254427	479037	3313	1	209418	2	N	37729	37702	0	99
						194	4	41502	9					
*03	592367 X	113330	-0-	-479037	-0-	2103	1	92612	2	N	16884	16948	0	35
						43	4	18572	9					
*04	143070 X	142225	-0-	-845	-0-	1960	1	118918	2	N	19361	19354	0	42
						50	4	21297	9					
*05	147839 X	140954	-0-	-6885	-0-	2964	1	118168	2	N	17934	17927	0	49
						95	4	19727	9					
*06	143070 X	127989	-0-	-15081	-0-	2459	1	107468	2	N	16357	16356	0	50
						69	4	17993	9					
07	147839 X	109758	-0-	-38081	-0-	2047	1	93221	2	N	13074	13084	0	40
						109	4	14381	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0184WA RRCID -> 287607 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8985 - 19842														
*02	93786 X	70021	-0-	-23765	-0-	812	1	51120	2	N	16402	16422	0	118
						47	4	18042	9					
03	100254 X	71714	-0-	-28540	-0-	1196	1	52708	2	N	16169	16166	0	121
						24	4	17786	9					
*04	97020 X	51983	-0-	-45037	-0-	561	1	34140	2	N	15698	15660	0	159
						14	4	17268	9					
*05	74958 X	73984	-0-	-974	-0-	1397	1	55705	2	N	15307	15272	0	194
						44	4	16838	9					
*06	72540 X	66034	-0-	-6506	-0-	1156	1	50421	2	N	13114	13132	0	176
						32	4	14425	9					
07	74896 X	68784	-0-	-6112	-0-	1193	1	54112	2	N	12195	12184	0	187
						64	4	13415	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0013WA		RRCID -> 287625		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 8420 - 19207			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	0 W	9626	-0-	9626	939596	146 1 9 4	9416 2 55 9	2	N		50	116 0			1
03	0 W	5919	-0-	5919	945515	129 1 3 4	5766 2 21 9	2	N		19	20 0			-0-
*04	0 W	11414	-0-	11414	956929	185 1 5 4	11213 2 11 9	2	N		10	10 0			-0-
*05	0 W	7772	-0-	7772	964701	189 1 6 4	7577 2	2	N		-0-				-0-
*06	0 W	13292	-0-	13292	977993	237 1 6 4	10369 2 2680 9	2	N		2436	2427 0			9
07	0 W	40174	-0-	40174	1018167	662 1 35 4	30153 2 9324 9	2	N		8476	8457 0			28
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0014WA		RRCID -> 287634		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 8620 - 19407			
*02	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	116 1 7 4	7267 2 750 9	2	N		682	741 0			8
03	19097 X	19097	-0-	-0-	-0-	342 1 7 4	15158 2 3590 9	2	N		3264	3231 0			41
*04	29159 X	29159	-0-	-0-	-0-	347 1 8 4	20996 2 7808 9	2	N		7098	7095 0			44
*05	36630 X	36630	-0-	-0-	-0-	669 1 21 4	26642 2 9298 9	2	N		8453	8467 0			30
*06	40358 X	40358	-0-	-0-	-0-	725 1 20 4	31802 2 7811 9	2	N		7101	7104 0			27
*07	56670 X	56670	-0-	-0-	-0-	985 1 53 4	44937 2 10695 9	2	N		9723	9718 0			32
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0012WA		RRCID -> 287635		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 8490 - 19276			
*02	14130 X	14130	-0-	-0-	-0-	144 1 9 4	9236 2 4741 9	2	N		4310	4266 0			50
03	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	129 1 3 4	5715 2 68 9	2	N		62	111 0			1
*04	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	147 1 4 4	8864 2 45 9	2	N		41	42 0			-0-
*05	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	92 1 4 4	3664 2 34 9	2	N		31	31 0			-0-
*06	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	130 1 3 4	5657 2 375 9	2	N		341	340 0			1
*07	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	125 1 7 4	5546 2 1723 9	2	N		1566	1562 0			5
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0182WA		RRCID -> 287674		COMPL. DATE 10/01/2019		TOTAL DEPTH 8258		PERF. 8763 - 19618			
*02	136068 X	70752	-0-	-65316	-0-	836 1 49 4	52628 2 17239 9	2	N		15672	15677 0			113
03	145452 X	80353	-0-	-65099	-0-	1361 1 28 4	60102 2 18862 9	2	N		17147	17131 0			129
*04	140760 X	84132	-0-	-56628	-0-	1074 1 27 4	64829 2 18202 9	2	N		16547	16508 0			168
*05	145452 X	69601	-0-	-75851	-0-	1298 1 44 4	51802 2 16457 9	2	N		14961	14940 0			189
*06	77910 X	64700	-0-	-13210	-0-	1103 1 31 4	48415 2 15151 9	2	N		13774	13778 0			185
07	87203 X	67335	-0-	-19868	-0-	1129 1 60 4	51513 2 14633 9	2	N		13303	13284 0			204

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0033WA			RRCID -> 287686			COMPL. DATE 01/08/2020			TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9732 - 19557							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DR STATE WISE UNIT 1					WELL #: 0181WA			RRCID -> 287697			COMPL. DATE 10/01/2019			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8500 - 19367					
*02	134966	X	69675	-0-	-65291	-0-	760	1	48157	2	N	18830	18870	0				136	
							45	4	20713	9									
03	144274	X	76237	-0-	-68037	-0-	1171	1	51495	2	N	21406	21381	0				161	
							24	4	23547	9									
*04	139620	X	76925	-0-	-62695	-0-	932	1	56266	2	N	17912	17891	0				182	
							24	4	19703	9									
*05	144274	X	71021	-0-	-73253	-0-	1295	1	51657	2	N	16390	16365	0				207	
							40	4	18029	9									
*06	73890	X	66867	-0-	-7023	-0-	1129	1	49381	2	N	14842	14850	0				199	
							31	4	16326	9									
07	79732	X	69306	-0-	-10426	-0-	1164	1	52974	2	N	13732	13720	0				211	
							63	4	15105	9									
DR STATE WISE UNIT 1					WELL #: 0104WA			RRCID -> 287698			COMPL. DATE 05/31/2019			TOTAL DEPTH 8526 PERF. N/A					
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
*04	SHUT IN		814	-0-	814	814	5	1	316	2	N	448	445	0				3	
							493	9											
*05	SHUT IN		67943	-0-	67943	68757	1230	1	49295	2	N	15798	15746	0				55	
							40	4	17378	9									
*06	SHUT IN		65279	-0-	65279	134036	1141	1	49984	2	N	12839	12846	0				48	
							31	4	14123	9									
07	SHUT IN		100775	-0-	100775	234811	1723	1	78329	2	N	18755	18741	0				62	
							92	4	20631	9									
DR STATE WISE UNIT 1					WELL #: 0183WA			RRCID -> 287727			COMPL. DATE 10/04/2019			TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8637 - 19507					
*02	93786	X	65687	-0-	-28099	-0-	732	1	46442	2	N	16791	16830	0				121	
							43	4	18470	9									
03	101778	X	68160	-0-	-33618	-0-	1108	1	48686	2	N	16675	16671	0				125	
							23	4	18343	9									
*04	119880	X	13653	-0-	-106227	-0-	168	1	10254	2	N	2934	3029	0				30	
							4	4	3227	9									
*05	70308	X	-0-	-0-	-70308	-0-					N	-0-	30	0				-0-	
*06	68040	X	-0-	-0-	-68040	-0-					N	-0-						-0-	
07	70246	X	-0-	-0-	-70246	-0-					N	-0-						-0-	
DR STATE WISE UNIT 1					WELL #: 0011WA			RRCID -> 287740			COMPL. DATE 03/29/2019			TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8392 - 19178					
*02	0 W		32447	-0-	32447	916042	406	1	25755	2	N	5694	5634	0				66	
							23	4	6263	9									
03	0 W		-0-	-0-	-0-	916042					N	-0-	66	0				-0-	
*04	0 W		24986	-0-	24986	941028	405	1	24570	2	N	-0-						-0-	
							11	4											
*05	0 W		35359	-0-	35359	976387	865	1	34467	2	N	-0-						-0-	
							27	4											
*06	0 W		33921	-0-	33921	1010308	758	1	33143	2	N	-0-						-0-	
							20	4											
07	0 W		32534	-0-	32534	1042842	698	1	31799	2	N	-0-						-0-	
							37	4											

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113 WELL #: 0021WA		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
						RRCID -> 287741		COMPL. DATE 04/03/2019		TOTAL DEPTH 8548		PERF. 8496 - 19281						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	89639 X	45195	-0-	-0-	-44444	-0-		553 1	34958 2	33 4	9651 9	N	8774	8731 0				102
03	77933 X	77933	-0-	-0-	-0-	-0-		1411 1	62135 2	29 4	14358 9	N	13053	12989 0				166
*04	95157 X	95157	-0-	-0-	-0-	-0-		1245 1	75356 2	32 4	18524 9	N	16840	16902 0				104
*05	104473 X	104473	-0-	-0-	-0-	-0-		2063 1	82224 2	67 4	20119 9	N	18290	18330 0				64
*06	80801 X	80801	-0-	-0-	-0-	-0-		1514 1	66093 2	43 4	13151 9	N	11955	11974 0				45
07	95821 X	72331	-0-	-0-	-23490	-0-		1343 1	61038 2	71 4	9879 9	N	8981	8996 0				30
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0022WA		RRCID -> 287742		COMPL. DATE 04/08/2019		TOTAL DEPTH 8695		PERF. 8689 - 19423						
*02	52035 X	52035	-0-	-0-	-0-	-0-		663 1	41644 2	38 4	9690 9	N	8809	8783 0				102
*03	74411 X	74411	-0-	-0-	-0-	-0-		1429 1	62826 2	29 4	10127 9	N	9206	9191 0				117
*04	67732 X	67732	-0-	-0-	-0-	-0-		935 1	56782 2	24 4	9991 9	N	9083	9144 0				56
*05	64016 X	64016	-0-	-0-	-0-	-0-		1341 1	53429 2	43 4	9203 9	N	8366	8393 0				29
*06	64723 X	64723	-0-	-0-	-0-	-0-		1253 1	54830 2	35 4	8605 9	N	7823	7823 0				29
*07	62968 X	62968	-0-	-0-	-0-	-0-		1183 1	53688 2	63 4	8034 9	N	7304	7309 0				24
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0064WA		RRCID -> 287969		COMPL. DATE 07/13/2019		TOTAL DEPTH 8734		PERF. N/A						
*02	SHUT IN	27176	-0-	-0-	27176	27176		360 1	22882 2	21 4	3913 9	N	3557	3548 0				9
03	SHUT IN	125450	-0-	-0-	125450	152626		2322 1	102267 2	48 4	20813 9	N	18921	18891 0				39
*04	SHUT IN	125370	-0-	-0-	125370	277996		1686 1	102159 2	43 4	21482 9	N	19529	19526 0				42
*05	SHUT IN	130672	-0-	-0-	130672	408668		2706 1	108031 2	85 4	19850 9	N	18045	18038 0				49
*06	SHUT IN	123886	-0-	-0-	123886	532554		2321 1	101511 2	64 4	19990 9	N	18173	18167 0				55
07	SHUT IN	104088	-0-	-0-	104088	636642		1873 1	85057 2	100 4	17058 9	N	15507	15515 0				47
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0103WA		RRCID -> 287971		COMPL. DATE 06/09/2019		TOTAL DEPTH 8378		PERF. N/A						
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	49986	-0-	-0-	49986	49986		625 1	37799 2	17 4	11545 9	N	10495	10430 0				65
*05	SHUT IN	112645	-0-	-0-	112645	162631		2069 1	82504 2	66 4	28006 9	N	25460	25436 0				89
*06	SHUT IN	120005	-0-	-0-	120005	282636		2159 1	94300 2	61 4	23485 9	N	21350	21359 0				80
07	SHUT IN	139282	-0-	-0-	139282	421918		2441 1	110901 2	131 4	25809 9	N	23463	23466 0				77

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0062WA RRCID -> 287972 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 8703 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*02	SHUT IN	5497	-0-	5497	5497	75 1	4651 2	N	697	695	0			2	
						4 4	767 9								
03	SHUT IN	112765	-0-	112765	118262	2064 1	90778 2	N	18073	18037	0			38	
						43 4	19880 9								
*04	SHUT IN	125769	-0-	125769	244031	1699 1	102844 2	N	19257	19254	0			41	
						43 4	21183 9								
*05	SHUT IN	127910	-0-	127910	371941	2629 1	104836 2	N	18509	18500	0			50	
						85 4	20360 9								
*06	SHUT IN	113257	-0-	113257	485198	2102 1	91911 2	N	17442	17439	0			53	
						58 4	19186 9								
07	SHUT IN	113413	-0-	113413	598611	2088 1	94892 2	N	14837	14845	0			45	
						112 4	16321 9								

DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0063WA RRCID -> 287973 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A															
*02	SHUT IN	22655	-0-	22655	22655	240 1	15253 2	N	6498	6481	0			17	
						14 4	7148 9								
03	SHUT IN	98885	-0-	98885	121540	1468 1	64662 2	N	29750	29705	0			62	
						30 4	32725 9								
*04	SHUT IN	83968	-0-	83968	205508	926 1	55971 2	N	24588	24597	0			53	
						24 4	27047 9								
*05	SHUT IN	78337	-0-	78337	283845	1336 1	53154 2	N	21639	21633	0			59	
						44 4	23803 9								
*06	SHUT IN	90774	-0-	90774	374619	1562 1	68283 2	N	18986	18987	0			58	
						44 4	20885 9								
07	SHUT IN	100022	-0-	100022	474641	1781 1	81095 2	N	15500	15511	0			47	
						96 4	17050 9								

DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0101WA RRCID -> 287974 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 8253 PERF. N/A															
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
*04	SHUT IN	53787	-0-	53787	53787	657 1	39476 2	N	12398	12321	0			77	
						16 4	13638 9								
*05	SHUT IN	123432	-0-	123432	177219	2219 1	88439 2	N	29731	29704	0			104	
						70 4	32704 9								
*06	SHUT IN	116946	-0-	116946	294165	2026 1	88621 2	N	23855	23870	0			89	
						58 4	26241 9								
07	SHUT IN	140292	-0-	140292	434457	2412 1	109767 2	N	25441	25446	0			84	
						128 4	27985 9								

DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0102WA RRCID -> 287979 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8397 PERF. N/A															
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
*04	SHUT IN	24322	-0-	24322	24322	304 1	18367 2	N	5131	5099	0			32	
						7 4	5644 9								
*05	SHUT IN	91331	-0-	91331	115653	1678 1	66949 2	N	20592	20552	0			72	
						53 4	22651 9								
*06	SHUT IN	101124	-0-	101124	216777	1768 1	77526 2	N	19802	19800	0			74	
						48 4	21782 9								
07	SHUT IN	139677	-0-	139677	356454	2429 1	110482 2	N	24213	24207	0			80	
						132 4	26634 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0193WA RRCID -> 287980 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8825 - 18998														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
*02	SHUT IN	43039	-0-	43039	124002	474	1	29958	2	N	11435	11430	0	30
						28	4	12579	9					
*03	170350 X	46348	-0-	-124002	-0-	716	1	31496	2	N	12837	12840	0	27
						15	4	14121	9					
*04	76532 X	76532	-0-	-0-	-0-	889	1	53897	2	N	19749	19734	0	42
						22	4	21724	9					
*05	70108 X	70108	-0-	-0-	-0-	1253	1	50015	2	N	17091	17087	0	46
						40	4	18800	9					
*06	77242 X	77242	-0-	-0-	-0-	1367	1	59940	2	N	14453	14455	0	44
						37	4	15898	9					
*07	90407 X	90407	-0-	-0-	-0-	1645	1	74906	2	N	12516	12522	0	38
						88	4	13768	9					
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0034WA RRCID -> 287981 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0121WA RRCID -> 287982 COMPL. DATE 06/29/2019 TOTAL DEPTH 7977 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0122WA RRCID -> 287983 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0112WA RRCID -> 288038 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8092 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0123WA RRCID -> 288039 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 8079 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0084WA RRCID -> 288050 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8980 - 19469														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*02	123203 X	123203	-0-	-0-	-0-	1613 1	101758 2	N	17944	17954	0		44	
						94 4	19738 9							
03	141954 X	141954	-0-	-0-	-0-	2665 1	117398 2	N	19851	19843	0		52	
						55 4	21836 9							
*04	116803 X	116803	-0-	-0-	-0-	1611 1	97576 2	N	15977	15981	0		48	
						41 4	17575 9							
*05	111731 X	111731	-0-	-0-	-0-	2337 1	93282 2	N	14579	14573	0		54	
						75 4	16037 9							
*06	130924 X	130924	-0-	-0-	-0-	2545 1	111365 2	N	15402	15403	0		53	
						72 4	16942 9							
*07	110379 X	110379	-0-	-0-	-0-	2035 1	92578 2	N	14233	14224	0		62	
						110 4	15656 9							

DR STATE WISE UNIT 1													WELL #: 0061WA RRCID -> 288051 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A	
*02	SHUT IN	9177	-0-	9177	9177	108 1	6804 2	N	2054	2049	0		5	
						6 4	2259 9							
03	SHUT IN	102854	-0-	102854	112031	1610 1	70948 2	N	27512	27460	0		57	
						33 4	30263 9							
*04	SHUT IN	93733	-0-	93733	205764	1110 1	67321 2	N	22976	22984	0		49	
						28 4	25274 9							
*05	SHUT IN	95747	-0-	95747	301511	1797 1	71790 2	N	20094	20089	0		54	
						57 4	22103 9							
*06	SHUT IN	124115	-0-	124115	425626	2294 1	100309 2	N	19498	19493	0		59	
						64 4	21448 9							
07	SHUT IN	119260	-0-	119260	544886	2136 1	96994 2	N	18197	18201	0		55	
						113 4	20017 9							

DR STATE WISE UNIT 1													WELL #: 0083WA RRCID -> 288059 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177	
*02	113775 X	113775	-0-	-0-	-0-	1450 1	91642 2	N	18726	18737	0		46	
						84 4	20599 9							
03	130194 X	130194	-0-	-0-	-0-	2409 1	106238 2	N	19544	19538	0		52	
						49 4	21498 9							
*04	119653 X	119653	-0-	-0-	-0-	1643 1	99400 2	N	16880	16881	0		51	
						42 4	18568 9							
*05	124915 X	124915	-0-	-0-	-0-	2618 1	104370 2	N	16221	16212	0		60	
						84 4	17843 9							
*06	101520 X	99626	-0-	-1894	-0-	1913 1	83789 2	N	12611	12627	0		44	
						52 4	13872 9							
07	104904 X	99859	-0-	-5045	-0-	1842 1	83913 2	N	12732	12720	0		56	
						99 4	14005 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113											
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0082WA		RRCID -> 288069		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH		8572 PERF. 8846 - 19302			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE	
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT CODE	AMT CODE	
*08	0	28018	-0-	28018	28018		529 6	1 4	21302 6181	2 9	N	5619	5610 0		9	
*09	115271 X	87253	-0-	-28018	-0-		922 15	1 4	66673 19643	2 9	N	17857	17837 0		29	
10	118779 X	118779	-0-	-0-	-0-		1569 2	1 4	93932 23276	2 9	N	21160	21153 0		36	
11	114035 X	114035	-0-	-0-	-0-		2921 13	1 4	90318 20783	2 9	N	18894	18886 0		44	
12	109193 X	109193	-0-	-0-	-0-		966 2	1 4	88423 19802	2 9	N	18002	17993 0		53	
01	114102 X	114102	-0-	-0-	-0-		1418 28	1 4	93999 18657	2 9	N	16961	16971 0		43	
*02	107317 X	107317	-0-	-0-	-0-		1423 83	1 4	89759 16052	2 9	N	14593	14600 0		36	
03	144725 X	144725	-0-	-0-	-0-		2756 57	1 4	121583 20329	2 9	N	18481	18468 0		49	
*04	134313 X	134313	-0-	-0-	-0-		1896 49	1 4	114742 17626	2 9	N	16024	16025 0		48	
*05	132774 X	132774	-0-	-0-	-0-		2843 90	1 4	113478 16363	2 9	N	14875	14868 0		55	
*06	95102 X	95102	-0-	-0-	-0-		1839 50	1 4	80183 13030	2 9	N	11845	11859 0		41	
*07	117135 X	117135	-0-	-0-	-0-		2225 120	1 4	101302 13488	2 9	N	12262	12249 0		54	
HAY ARIA 03/46																
WELL #: 0032WA RRCID -> 288084 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9893 - 19584																
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
HAY ARIA 03/46																
WELL #: 0031WA RRCID -> 288086 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9697 - 19577																
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
DR STATE WISE UNIT 1																
WELL #: 0124WA RRCID -> 288089 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A																
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
DR STATE WISE UNIT 1																
WELL #: 0111WA RRCID -> 288090 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A																
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0041WA		RRCID -> 288174	COMPL. DATE 01/06/2020	TOTAL DEPTH 9492	PERF. 9618	- 19582	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0042WA		RRCID -> 288175	COMPL. DATE 01/09/2020	TOTAL DEPTH 9686	PERF. 9953	- 19665	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0113WA		RRCID -> 288217	COMPL. DATE 08/20/2019	TOTAL DEPTH 8011	PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0043WA		RRCID -> 288220	COMPL. DATE 01/09/2020	TOTAL DEPTH 9522	PERF. 9707	- 19545	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0033WA		RRCID -> 288238	COMPL. DATE 08/27/2019	TOTAL DEPTH 9479	PERF. N/A		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0114WA		RRCID -> 288312	COMPL. DATE 09/05/2019	TOTAL DEPTH 8163	PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0091WA RRCID -> 288313 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 8112 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	SHUT IN	16810	-0-	16810	16810	220	1	13403	2	N	2892	2874	0	18
						6	4	3181	9					
*05	SHUT IN	44178	-0-	44178	60988	827	1	32897	2	N	9479	9464	0	33
						27	4	10427	9					
*06	SHUT IN	51258	-0-	51258	112246	848	1	37227	2	N	11964	11952	0	45
						23	4	13160	9					
07	SHUT IN	63947	-0-	63947	176193	1027	1	46753	2	N	14647	14644	0	48
						55	4	16112	9					
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0023WA RRCID -> 288315 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 9439 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0092WA RRCID -> 288411 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 8248 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	SHUT IN	18178	-0-	18178	18178	241	1	14689	2	N	2947	2929	0	18
						6	4	3242	9					
*05	SHUT IN	66993	-0-	66993	85171	1271	1	50812	2	N	13518	13489	0	47
						40	4	14870	9					
*06	SHUT IN	74240	-0-	74240	159411	1274	1	55447	2	N	15894	15882	0	59
						36	4	17483	9					
07	SHUT IN	115331	-0-	115331	274742	1924	1	87594	2	N	23373	23355	0	77
						103	4	25710	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0093WA RRCID -> 288415 COMPL. DATE 09/29/2019 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	SHUT IN	50455	-0-	50455	50455	632	1	38390	2	N	10380	10316	0	64
						15	4	11418	9					
*05	SHUT IN	111260	-0-	111260	161715	2008	1	79911	2	N	26616	26587	0	93
						63	4	29278	9					
*06	SHUT IN	110933	-0-	110933	272648	1886	1	82383	2	N	24192	24195	0	90
						53	4	26611	9					
07	SHUT IN	93549	-0-	93549	366197	1556	1	70726	2	N	19258	19285	0	63
						83	4	21184	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0094WA RRCID -> 288425 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	SHUT IN	41509	-0-	41509	41509	527	1	32094	2	N	8068	8018	0	50
						13	4	8875	9					
*05	SHUT IN	89978	-0-	89978	131487	1661	1	66163	2	N	20092	20072	0	70
						53	4	22101	9					
*06	SHUT IN	92649	-0-	92649	224136	1602	1	69861	2	N	19219	19217	0	72
						45	4	21141	9					
07	SHUT IN	79652	-0-	79652	303788	1320	1	60188	2	N	16430	16448	0	54
						71	4	18073	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//		148113														
TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #:		0014WA		RRCID -> 288449		COMPL. DATE 10/07/2019		TOTAL DEPTH 7604		PERF. N/A						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SHUT IN	24756	-0-	-0-	24756	24756		579	1	21625	2	N	2320		2292	0			28	
								2552	9											

DR STATE WISE UNIT 1					WELL #:		0211WA		RRCID -> 288450		COMPL. DATE 10/10/2019		TOTAL DEPTH 8073		PERF. N/A					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
*06	SHUT IN	3766	-0-	-0-	3766	3766		88	1	3669	2	Y	6		4	0			2	
								2	4		7	9								
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	3766						Y	-0-		238	0			2	

HAY ZOELLE 9					WELL #:		0013WA		RRCID -> 288485		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 9513		PERF. 9662 - 14701					
02	304448 X	104511	-0-	-0-	-199937	-0-		2453	1	80300	2	N	19664	19670	0				59	
								128	4	21630	9									
03	100384 X	100384	-0-	-0-	-0-	-0-		2517	1	78369	2	N	17471	17481	0				49	
								280	4	19218	9									
04	86645 X	86645	-0-	-0-	-0-	-0-		2626	1	68398	2	N	14074	14074	0				49	
								140	4	15481	9									
05	83452 X	72848	-0-	-0-	-10604	-0-		1816	1	57172	2	N	12562	12559	0				52	
								42	4	13818	9									
*06	80760 X	63346	-0-	-0-	-17414	-0-		1519	1	49372	2	N	10654	10672	0				34	
								736	4	11719	9									
07	83452 X	69127	-0-	-0-	-14325	-0-		1780	1	56206	2	N	10069	10068	0				35	
								65	4	11076	9									

HAY ZOELLE 9					WELL #:		0014WA		RRCID -> 288486		COMPL. DATE 11/26/2019		TOTAL DEPTH 9349		PERF. 9640 - 14537					
02	SHUT IN	80576	-0-	-0-	80576	254740		1786	1	58385	2	N	18466	18469	0				55	
								92	4	20313	9									
03	SHUT IN	79586	-0-	-0-	79586	334326		1885	1	58647	2	N	17132	17139	0				48	
								209	4	18845	9									
04	407434 X	73108	-0-	-0-	-334326	-0-		2134	1	55599	2	N	13874	13874	0				48	
								114	4	15261	9									
05	65030 X	65030	-0-	-0-	-0-	-0-		1575	1	49625	2	N	12540	12536	0				52	
								36	4	13794	9									
*06	69077 X	69077	-0-	-0-	-0-	-0-		1665	1	54081	2	N	11386	11401	0				37	
								806	4	12525	9									
07	64232 X	63486	-0-	-0-	-746	-0-		1601	1	50626	2	N	10181	10183	0				35	
								60	4	11199	9									

TAYLOR RANCH STATE UNIT					WELL #:		0015WA		RRCID -> 288501		COMPL. DATE 09/16/2019		TOTAL DEPTH 7522		PERF. N/A					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SHUT IN	47455	-0-	-0-	47455	47455		1026	1	38308	2	N	7383	7293	0				90	
								8121	9											

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0212WA RRCID -> 288516 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 7943 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*06	SHUT IN	2489	-0-	2489	2489	53	1	2434	2	Y	-0-				240
						2	4								
07	SHUT IN	1518	-0-	1518	4007	32	1	1485	2	Y	-0-	222	0		18
						1	4								
HAY ALEX 16/21															
WELL #: 0021WA RRCID -> 288528 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A															
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAY ZOELLE 9															
WELL #: 0015WA RRCID -> 288652 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9664 - 14708															
02	SHUT IN	80414	-0-	80414	281309	1751	1	57408	2	N	19241	19246	0		58
						90	4	21165	9						
03	SHUT IN	75327	-0-	75327	356636	1752	1	54520	2	N	17147	17157	0		48
						193	4	18862	9						
04	418046 X	61410	-0-	-356636	-0-	1769	1	46031	2	N	12284	12289	0		43
						98	4	13512	9						
05	52886 X	52886	-0-	-0-	-0-	1242	1	39076	2	N	11400	11395	0		48
						28	4	12540	9						
*06	47966 X	47966	-0-	-0-	-0-	1071	1	34829	2	N	10495	10509	0		34
						521	4	11545	9						
*07	49782 X	49782	-0-	-0-	-0-	1188	1	37657	2	N	9901	9901	0		34
						46	4	10891	9						
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0213WA RRCID -> 288731 COMPL. DATE 11/04/2019 TOTAL DEPTH 7883 PERF. N/A															
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*06	0 Z	1784	-0-	1784	1784	37	1	1747	2	Y	-0-				-0-
07	0 Z	22189	-0-	22189	23973	427	1	19595	2	Y	1949	1406	0		543
						23	4	2144	9						
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0214WA RRCID -> 288732 COMPL. DATE 11/13/2019 TOTAL DEPTH 7973 PERF. N/A															
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*06	SHUT IN	3297	-0-	3297	3297	76	1	3218	2	Y	-0-				-0-
						3	4								
07	SHUT IN	8531	-0-	8531	11828	180	1	8238	2	Y	93	67	0		26
						11	4	102	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0012WA RRCID -> 288780 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 7493 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	93383	-0-	93383	93383	1975	1	73779	2	N	16026	15830	0	196
						17629	9							
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0034WA RRCID -> 288809 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9984 - 19780														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0024WA RRCID -> 288852 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 9374 PERF. N/A														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0011WA RRCID -> 288876 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 7577 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	46151	-0-	46151	46151	942	1	35209	2	N	9091	8980	0	111
						10000	9							
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0032WA RRCID -> 288884 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 9361 PERF. N/A														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0215WA RRCID -> 289086 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 7914 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*06	SHUT IN	432	-0-	432	432	11	1	421	2	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	4501	-0-	4501	4933	98	1	4324	2	N	68	49	0	19
						4	4	75	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)											CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.											NON-ASSOCIATED										
DR STATE WISE UNIT 1											WELL #: 0222WA			RRCID -> 289238		COMPL. DATE 12/08/2019		TOTAL DEPTH 7938		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7		5	0		2				

HAY ALEX 16/21											WELL #: 0031WA			RRCID -> 289362		COMPL. DATE 07/26/2019		TOTAL DEPTH 9544		PERF. N/A	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

DR STATE WISE UNIT 1											WELL #: 0225WA			RRCID -> 289460		COMPL. DATE 01/09/2020		TOTAL DEPTH 7903		PERF. N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				

HAY BLAKE 7/6											WELL #: 0023WA			RRCID -> 289520		COMPL. DATE 12/08/2019		TOTAL DEPTH 9312		PERF. N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	SHUT IN	1263	-0-	1263	1263	34	1	796	2	N	392	386	0	1	8		5				
						2	4	431	9												
05	SHUT IN	133007	-0-	133007	134270	2998	1	94345	2	N	32359	32206	0	4	8		154				
						69	4	35595	9												
*06	SHUT IN	140455	-0-	140455	274725	3127	1	101459	2	N	31232	31327	0	2	8		57				
						1514	4	34355	9												
07	SHUT IN	80460	-0-	80460	355185	1872	1	59251	2	N	17515	17506	0				66				
						70	4	19267	9												

HAY BLAKE 7/6											WELL #: 0025WA			RRCID -> 289528		COMPL. DATE 11/16/2019		TOTAL DEPTH 9417		PERF. N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	SHUT IN	133	-0-	133	133	1	1	92	2	N	36	35	0				1				
						40	9														
05	SHUT IN	125465	-0-	125465	125598	2927	1	91869	2	N	27819	27684	0	3	8		133				
						68	4	30601	9												
*06	SHUT IN	161944	-0-	161944	287542	3640	1	118098	2	N	34949	35016	0	2	8		64				
						1762	4	38444	9												
07	SHUT IN	103088	-0-	103088	390630	2454	1	77656	2	N	20805	20790	0				79				
						92	4	22886	9												

DR STATE WISE UNIT 1											WELL #: 0224WA			RRCID -> 289589		COMPL. DATE 12/28/2019		TOTAL DEPTH 8013		PERF. N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0022WA RRCID -> 289670 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 7535 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0031WA RRCID -> 289700 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 9338 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*04	SHUT IN	2896	-0-	2896	2896	68	1	1798	2	N	934	919	0	13
						3	4	1027	9					
*05	SHUT IN	126936	-0-	126936	129832	2889	1	90848	2	N	30119	29985	0	144
						68	4	33131	9					
*06	SHUT IN	131801	-0-	131801	261633	2917	1	94832	2	N	29670	29758	0	54
						1415	4	32637	9					
07	SHUT IN	75385	-0-	75385	337018	1755	1	55536	2	N	16389	16381	0	62
						66	4	18028	9					
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0033WA RRCID -> 289711 COMPL. DATE 11/09/2019 TOTAL DEPTH 9431 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	17748	-0-	17748	17748	425	1	11092	2	N	5644	5554	0	77
						23	4	6208	9					
05	SHUT IN	112160	-0-	112160	129908	2547	1	80068	2	N	26807	26753	0	128
						57	4	29488	9					
06	SHUT IN	35848	-0-	35848	165756	794	1	25775	2	N	8085	8197	0	15
						385	4	8894	9					
07	SHUT IN	14764	-0-	14764	180520	334	1	10506	2	N	3555	3557	0	13
						13	4	3911	9					
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0021WC RRCID -> 289712 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10155 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0025WA RRCID -> 289713 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 9953 PERF. N/A														
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
HAY BLAKE 7/6		WELL #:		0035WA	RRCID ->	289715	COMPL. DATE	10/09/2019	TOTAL	DEPTH	9331	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	65357	-0-	65357	65357	1552	1	40300	2	21292	20953	0	291
						84	4	23421	9				
05	SHUT IN	111846	-0-	111846	177203	2509	1	78984	2	27544	27701	0	131
						55	4	30298	9				
06	SHUT IN	107632	-0-	107632	284835	2390	1	77430	2	24230	24315	0	44
						1159	4	26653	9				
07	SHUT IN	9545	-0-	9545	294380	219	1	6897	2	2203	2239	0	8
						6	4	2423	9				
HAY BOWEN 29/32													
		WELL #:		0023WC	RRCID ->	289716	COMPL. DATE	11/28/2019	TOTAL	DEPTH	10180	PERF.	N/A
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TAYLOR RANCH STATE UNIT													
		WELL #:		0025WA	RRCID ->	289727	COMPL. DATE	01/26/2020	TOTAL	DEPTH	7530	PERF.	N/A
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	9126	-0-	9126	9126	185	1	6904	2	1852	1829	0	23
						2037	9						
TAYLOR RANCH STATE UNIT													
		WELL #:		0024WA	RRCID ->	289749	COMPL. DATE	01/15/2020	TOTAL	DEPTH	7679	PERF.	N/A
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1													
		WELL #:		0023WA	RRCID ->	289801	COMPL. DATE	12/18/2019	TOTAL	DEPTH	7876	PERF.	N/A
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TAYLOR RANCH STATE UNIT													
		WELL #:		0021WA	RRCID ->	289818	COMPL. DATE	12/15/2019	TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	N/A
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.																	
OWL DRAW 12 UNIT																	
//CONT.//																	
31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
153438																	
WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*09	3360 X	3147	-0-	-213	-0-	3058	3	89	9	N	81	1	8			195	
10	3472 X	3355	-0-	-117	-0-	3266	3	89	9	N	81	1	8			275	
11	3210 X	1206	-0-	-2004	-0-	1174	3	32	9	N	29	186	1			118	
12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					118	
01	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					118	
02	3132 X	-0-	-0-	-3132	-0-					N	1					119	
03	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					119	
04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					119	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119	
DUST COMMANDER "26" STATE														WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899			
*09	5520 X	5446	-0-	-74	-0-	5410	3	36	9	N	33	1	8			176	
10	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6228	3	61	9	N	55	1	8			230	
11	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5903	3	48	9	N	44	189	1			85	
12	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	5980	3	51	9	N	46					131	
01	6293 X	6112	-0-	-181	-0-	6003	3	109	9	N	99	181	1			49	
02	5887 X	5610	-0-	-277	-0-	5565	3	45	9	N	41					90	
03	6293 X	4995	-0-	-1298	-0-	4956	3	39	9	N	35					125	
04	5940 X	1949	-0-	-3991	-0-	1920	3	29	9	N	26					151	
05	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6714	3	45	9	N	41					192	
06	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6333	3	33	9	N	30	182	1	1	8	39	
07	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6150	3	48	9	N	44	1	8			82	
WHIRLAWAY '38' STATE														WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392			
*09	12360 X	11041	-0-	-1319	-0-	10943	3	98	9	N	89	186	1	2	8	114	
10	12772 X	7664	-0-	-5108	-0-	7586	3	78	9	N	71	1	8			184	
11	12849 X	12849	-0-	-0-	-0-	12710	3	139	9	N	126	190	1	3	8	117	
12	11804 X	11804	-0-	-0-	-0-	11669	3	135	9	N	123	189	1	1	8	50	
01	11408 X	8631	-0-	-2777	-0-	8552	3	79	9	N	72	1	8			121	
02	11977 X	10620	-0-	-1357	-0-	10499	3	121	9	N	110	3	8			228	
03	12803 X	9189	-0-	-3614	-0-	9006	3	183	9	N	166	181	1			213	
04	12390 X	929	-0-	-11461	-0-	914	3	15	9	N	14	180	1			47	
05	15532 X	15532	-0-	-0-	-0-	15481	3	51	9	N	46	1	8			92	
06	10980 X	10923	-0-	-57	-0-	10752	3	171	9	N	155	184	1	2	8	61	
07	11346 X	10133	-0-	-1213	-0-	10049	3	84	9	N	76	2	8			135	
SUPER SAVER 30 STATE														WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521			
*09	DLQ G-10	6695	-0-	6695	20651	6670	3	25	9	Y	23	29	1			28	
10	29164 X	8513	-0-	-20651	-0-	8477	3	36	9	Y	33					61	
11	7080 X	6378	-0-	-702	-0-	6365	3	13	9	Y	12	37	1			36	
12	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	7703	3	32	9	Y	29	54	1			11	
01	8525 X	5399	-0-	-3126	-0-	5379	3	20	9	Y	18					29	
02	7975 X	5439	-0-	-2536	-0-	5410	3	29	9	Y	26	22	1			33	
03	8525 X	6743	-0-	-1782	-0-	6713	3	30	9	Y	27	27	1			33	
04	7500 X	3726	-0-	-3774	-0-	3701	3	25	9	Y	23					56	
05	7750 X	6797	-0-	-953	-0-	6763	3	34	9	Y	31	38	1			49	
06	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6769	3	30	9	Y	27					76	
07	DLQ G-10	6376	-0-	6376	6376	6344	3	32	9	Y	29	34	1			71	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
DIXIELAND 10		WELL #:		1H	RRCID -> 263338		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL	DEPTH 11791	PERF.12075 - 15208			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*			EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	BALANCE
*09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		84
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		84
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1	1 8	84
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		84
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1	1 8	84
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		84
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		84
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		84
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		84
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		84
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		84

NORTHERN DANCER 10 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 264877	COMPL.	DATE 08/19/2011	TOTAL DEPTH	9361	PERF.	9426 - 13484				
*09	8700 X	8326	-0-	-374	-0-	7895	3	431	9	N	392	361	1	1	8	254
10	8990 X	7982	-0-	-1008	-0-	7535	3	447	9	N	406	553	1	3	8	104
11	8700 X	7497	-0-	-1203	-0-	7039	3	458	9	N	416	381	1	2	8	137
12	8618 X	7875	-0-	-743	-0-	7407	3	468	9	N	425	370	1			192
01	8618 X	7719	-0-	-899	-0-	7269	3	450	9	N	409	380	1	1	8	220
02	8062 X	7523	-0-	-539	-0-	7101	3	422	9	N	384	380	1	1	8	223
03	7967 X	4998	-0-	-2969	-0-	4673	3	325	9	N	295	376	1			142
04	7620 X	2569	-0-	-5051	-0-	2446	3	123	9	N	112					254
05	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	45	185	1			114
06	13250 X	13250	-0-	-0-	-0-	12723	3	527	9	N	479	371	1	2	8	220
*07	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	8402	3	190	9	N	173	185	1	2	8	206

BIG BROWN "30" FEE				WELL #:	1H	RRCID -> 265346	COMPL.	DATE 02/08/2012	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	9655 - 14041
*09	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	8744	3	56 9 N	51	182 1	1 8	68
10	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	8741	3	73 9 N	66	1 8		133
11	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	8270	3	72 9 N	65			198
12	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	8387	3	83 9 N	75	189 1		84
01	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	8330	3	79 9 N	72			156
02	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7764	3	44 4 N	65			221
						72	9					
03	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	6520	3	53 9 N	48	187 1		82
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
06	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	10733	3	50 9 N	45			127
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127

DARK STAR 21 FEE			WELL #:		1H	RRCID -> 265694	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	9792	PERF. 9800 - 14579					
*09	15318 X	15318	-0-	-0-	-0-	14371	3	947	9	N	861	873	1	4	8	193
10	15748 X	15340	-0-	-408	-0-	14406	3	934	9	N	849	751	1	4	8	287
11	15630 X	15017	-0-	-613	-0-	14068	3	949	9	N	863	934	1	4	8	212
12	16151 X	15413	-0-	-738	-0-	14420	3	993	9	N	903	947	1	1	8	167
01	16151 X	15264	-0-	-887	-0-	14323	3	941	9	N	855	933	1	2	8	87
02	14819 X	14371	-0-	-448	-0-	13488	3	883	9	N	803	558	1	3	8	329
03	15531 X	14111	-0-	-1420	-0-	13420	3	691	9	N	628	750	1	1	8	206
04	15030 X	13991	-0-	-1039	-0-	13237	3	754	9	N	685	744	1	3	8	144
05	15407 X	14824	-0-	-583	-0-	13955	3	869	9	N	790	744	1	2	8	188
06	14880 X	14667	-0-	-213	-0-	13808	3	859	9	N	781	738	1	2	8	229
07	15376 X	15371	-0-	-5	-0-	14468	3	903	9	N	821	734	1	3	8	313

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON											
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438																	
JET PILOT 24 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	267227	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL	DEPTH	9545	PERF.	9863 - 14049								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	12464 X	12464	-0-	-0-	-0-	-0-		11519	3		945	9	N	859		893	1		8	8	260
10	14083 X	14083	-0-	-0-	-0-	-0-		13049	3		1034	9	N	940		908	1		10	8	282
11	13512 X	13512	-0-	-0-	-0-	-0-		12537	3		975	9	N	886		934	1		8	8	226
12	14064 X	14064	-0-	-0-	-0-	-0-		13052	3		1012	9	N	920		976	1		2	8	168
01	14321 X	14321	-0-	-0-	-0-	-0-		13313	3		1008	9	N	916		944	1		9	8	131
02	13661 X	13661	-0-	-0-	-0-	-0-		12686	3		975	9	N	886		756	1		7	8	254
03	14074 X	12560	-0-	-1514	-0-	-0-		11739	3		821	9	N	746		891	1		3	8	106
04	13860 X	-0-	-0-	-13860	-0-	-0-							N	-0-							106
05	14601 X	-0-	-0-	-14601	-0-	-0-							N	-0-							106
06	17388 X	17388	-0-	-0-	-0-	-0-		16445	3		943	9	N	857		741	1		6	8	216
*07	15658 X	15658	-0-	-0-	-0-	-0-		14662	3		996	9	N	905		916	1		7	8	198

UNBRIDLED 36 FEE				WELL #:		1H	RRCID ->	268966	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL	DEPTH	9559	PERF.	9750 - 14051						
*09	14486 X	14486	-0-	-0-	-0-	-0-		13683	3		803	9	N	730		919	1		1	8	89
10	13919 X	13746	-0-	-173	-0-	-0-		12906	3		840	9	N	764		739	1		1	8	113
11	14460 X	14329	-0-	-131	-0-	-0-		13505	3		824	9	N	749		568	1		1	8	293
12	14973 X	14950	-0-	-23	-0-	-0-		14092	3		858	9	N	780		939	1				134
01	14973 X	14579	-0-	-394	-0-	-0-		13734	3		845	9	N	768		742	1		1	8	159
02	14007 X	13482	-0-	-525	-0-	-0-		12667	3		815	9	N	741		565	1		1	8	334
03	14942 X	12562	-0-	-2380	-0-	-0-		11911	3		651	9	N	592		735	1				191
04	14460 X	-0-	-0-	-14460	-0-	-0-							N	-0-							191
05	14942 X	-0-	-0-	-14942	-0-	-0-							N	-0-							191
06	24810 X	24810	-0-	-0-	-0-	-0-		23755	3		1055	9	N	959		914	1		2	8	234
*07	16276 X	16276	-0-	-0-	-0-	-0-		15561	3		715	9	N	650		553	1		3	8	328

MACBETH 22 FEE				WELL #:		1H	RRCID ->	269383	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL	DEPTH	9781	PERF.	9845 - 14255						
*09	11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	-0-		10457	3		751	9	N	683		595	0		4	8	167
10	11532 X	11303	-0-	-229	-0-	-0-		10398	3		905	9	N	823		921	0		5	8	64
11	11430 X	11039	-0-	-391	-0-	-0-		10255	3		784	9	N	713		695	0		4	8	78
12	11811 X	11143	-0-	-668	-0-	-0-		10347	3		796	9	N	724		723	0		1	8	78
01	11811 X	10739	-0-	-1072	-0-	-0-		10047	3		692	9	N	629		649	0		2	8	56
02	10846 X	10611	-0-	-235	-0-	-0-		9857	3		754	9	N	685		666	0		3	8	72
03	11408 X	8528	-0-	-2880	-0-	-0-		7983	3		545	9	N	495		523	0				44
04	11040 X	4020	-0-	-7020	-0-	-0-		3854	3		166	9	N	151		142	0				53
05	11346 X	6842	-0-	-4504	-0-	-0-		6355	3		487	9	N	443		311	0		1	8	184
06	12231 X	12231	-0-	-0-	-0-	-0-		11217	3		1014	9	N	922		800	0		3	8	303
07	11346 X	10723	-0-	-623	-0-	-0-		10209	3		514	9	N	467		586	0		3	8	181

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438							
CITATION 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID -> 269985	COMPL. DATE 10/25/2012	TOTAL DEPTH	9670 PERF. 9839 - 14213	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*09	DLQ G-10	14755	-0-	14755	42291	10 1 13579 3	Y	509	478 0 1 8 49
						606 4 560 9			
10	57335 X	15044	-0-	-42291	-0-	31 1 13185 3	Y	463	494 0 1 8 17
						1319 4 509 9			
11	14040 X	13910	-0-	-130	-0-	23 1 12958 3	Y	449	444 0 1 8 21
						435 4 494 9			
12	15252 X	14791	-0-	-461	-0-	12 1 13839 3	Y	504	508 0 17
						386 4 554 9			
01	15252 X	15252	-0-	-0-	-0-	12 1 13290 3	Y	555	532 0 1 8 39
						1339 4 611 9			
02	14268 X	13626	-0-	-642	-0-	25 1 12626 3	Y	421	414 0 2 8 44
						512 4 463 9			
03	15035 X	9995	-0-	-5040	-0-	8981 3 518 4	Y	451	472 0 23
						496 9			
04	15542 X	15542	-0-	-0-	-0-	610 1 13994 3	Y	430	410 0 43
						465 4 473 9			
05	16254 X	16254	-0-	-0-	-0-	621 1 15076 3	Y	409	400 0 1 8 51
						107 4 450 9			
06	15535 X	15535	-0-	-0-	-0-	547 1 14514 3	Y	431	396 0 2 8 84
						474 9			
07	DLQ G-10	14940	-0-	14940	14940	423 1 13953 3	Y	513	506 0 1 8 90
						564 9			

MIDDLEGROUND 16 FEE		WELL #:		1H	RRCID -> 270542	COMPL. DATE 06/18/2012	TOTAL DEPTH	9857 PERF.11460 - 15888	
*09	11190 X	10524	-0-	-666	-0-	9907 3 617 9	N	561	530 0 1 8 100
						10120 3 692 9	N	629	625 0 4 8 100
10	11563 X	10812	-0-	-751	-0-	8941 3 694 9	N	631	651 0 2 8 78
						9343 3 736 9	N	669	680 0 67
11	10860 X	9635	-0-	-1225	-0-	10000 3 690 9	N	627	628 0 2 8 64
						8631 3 568 9	N	516	481 0 1 8 98
12	11222 X	10079	-0-	-1143	-0-	7150 3 436 9	N	396	449 0 45
01	11222 X	10690	-0-	-532	-0-	3768 3 251 9	N	228	182 0 91
						7819 3 464 9	N	422	256 0 1 8 256
02	10179 X	9199	-0-	-980	-0-	12030 3 927 9	N	843	793 0 2 8 304
						10855 3 408 9	N	371	578 0 2 8 95
03	10819 X	7586	-0-	-3233	-0-				
04	10350 X	4019	-0-	-6331	-0-				
05	10695 X	8283	-0-	-2412	-0-				
06	12957 X	12957	-0-	-0-	-0-				
*07	11263 X	11263	-0-	-0-	-0-				

RIVA RIDGE 10 FEE		WELL #:		1H	RRCID -> 270856	COMPL. DATE 08/19/2012	TOTAL DEPTH	9996 PERF.10005 - 14674	
*09	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	11556 3 332 9	N	302	259 0 1 8 211
						11429 3 271 9	N	246	28 0 1 8 428
10	12121 X	11700	-0-	-421	-0-	10847 3 363 9	N	330	655 0 103
						11274 3 382 9	N	347	390 0 60
11	11730 X	11210	-0-	-520	-0-	11430 3 393 9	N	357	227 0 1 8 189
						10244 3 347 9	N	315	326 0 178
12	12276 X	11656	-0-	-620	-0-	9165 3 289 9	N	263	398 0 43
01	12276 X	11823	-0-	-453	-0-				
02	11484 X	10591	-0-	-893	-0-				
03	11687 X	9454	-0-	-2233	-0-				
04	11430 X	-0-	-0-	-11430	-0-				
05	11811 X	-0-	-0-	-11811	-0-				
06	20836 X	20836	-0-	-0-	-0-	20416 3 420 9	N	382	185 0 1 8 239
*07	12968 X	12968	-0-	-0-	-0-	12692 3 276 9	N	251	213 0 2 8 275

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WAR ADMIRAL 18 FEE				//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10	7935	-0-		7935	24317		7429	3	506	9	Y	460	463	1	3	8	50
10	32534 X	8217	-0-		-24317	-0-		198	1	7522	3	Y	452	339	1	4	8	159
								497	9									
11	7950 X	7572	-0-		-378	-0-		207	1	6833	3	Y	455	382	1	3	8	229
								31	4	501	9							
12	8215 X	7676	-0-		-539	-0-		213	1	6951	3	Y	465	627	1			67
								512	9									
01	8215 X	7558	-0-		-657	-0-		211	1	6856	3	Y	441	411	1	2	8	95
								6	4	485	9							
02	7685 X	6639	-0-		-1046	-0-		75	1	6071	3	Y	446	431	1	1	8	109
								2	4	491	9							
03	8215 X	5677	-0-		-2538	-0-		5300	3	377	9	Y	343	362	1			90
04	7560 X	-0-	-0-		-7560	-0-						Y	-0-					90
05	7688 X	-0-	-0-		-7688	-0-						Y	-0-					90
06	12524 X	12524	-0-		-0-	-0-		11787	3	46	4	Y	628	563	1	2	8	153
								691	9									
07	DLQ G-10	7682	-0-		7682	7682		7269	3	413	9	Y	375	442	1	2	8	84
CANNONADE 4 FEE				WELL #:	1XH	RRCID ->	271537	COMPL.	DATE	02/01/2013	TOTAL	DEPTH	9242	PERF.	9340	-	13782	
*09	9420 X	9227	-0-		-193	-0-		8590	3	637	9	N	579	556	1	4	8	125
10	9734 X	9184	-0-		-550	-0-		8547	3	637	9	N	579	560	1	4	8	140
11	9420 X	8869	-0-		-551	-0-		8231	3	638	9	N	580	563	1	4	8	153
12	9610 X	9449	-0-		-161	-0-		8772	3	677	9	N	615	558	1	1	8	209
01	9548 X	9322	-0-		-226	-0-		8643	3	679	9	N	617	377	1	2	8	447
02	8932 X	8703	-0-		-229	-0-		8088	3	615	9	N	559	718	1	3	8	285
03	9455 X	8857	-0-		-598	-0-		8285	3	572	9	N	520	371	1	1	8	433
04	9150 X	8719	-0-		-431	-0-		8104	3	615	9	N	559	559	1	3	8	430
05	9455 X	8928	-0-		-527	-0-		8305	3	623	9	N	566	558	1	2	8	436
06	9030 X	8305	-0-		-725	-0-		7748	3	557	9	N	506	373	1	2	8	567
07	9300 X	8754	-0-		-546	-0-		8179	3	575	9	N	523	541	1	2	8	547
ZEV 22 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	271612	COMPL.	DATE	01/21/2013	TOTAL	DEPTH	9342	PERF.	9550	-	14037	
*09	13793 X	13793	-0-		-0-	-0-		12386	3	1407	9	N	1279	1267	1	26	8	234
10	12174 X	12174	-0-		-0-	-0-		10988	3	1186	9	N	1078	1094	1	23	8	195
11	13080 X	11563	-0-		-1517	-0-		10413	3	1150	9	N	1045	936	1	12	8	292
12	13516 X	11539	-0-		-1977	-0-		10504	3	1035	9	N	941	1127	1	8	8	98
01	13516 X	10786	-0-		-2730	-0-		9781	3	1005	9	N	914	912	1			100
02	12644 X	9707	-0-		-2937	-0-		8838	3	869	9	N	790	755	1	15	8	120
03	12183 X	10017	-0-		-2166	-0-		9201	3	816	9	N	742	730	1	9	8	123
04	11550 X	9519	-0-		-2031	-0-		8789	3	730	9	N	664	558	1			229
05	11532 X	9888	-0-		-1644	-0-		9053	3	835	9	N	759	739	1	12	8	237
06	10440 X	9584	-0-		-856	-0-		8797	3	787	9	N	715	737	1			215
07	10385 X	9995	-0-		-390	-0-		9205	3	790	9	N	718	727	1			206
BLACK GOLD 26 FEE				WELL #:	1H	RRCID ->	271848	COMPL.	DATE	11/20/2012	TOTAL	DEPTH	9352	PERF.	9615	-	14095	
*09	8146 X	8146	-0-		-0-	-0-		7486	3	660	9	N	600	368	1	4	8	396
10	9459 X	9459	-0-		-0-	-0-		8751	3	708	9	N	644	813	1	6	8	221
11	9480 X	9096	-0-		-384	-0-		8329	3	767	9	N	697	751	1	5	8	162
12	9796 X	9674	-0-		-122	-0-		8863	3	811	9	N	737	831	1	1	8	67
01	10236 X	10236	-0-		-0-	-0-		9448	3	788	9	N	716	560	1	2	8	221
02	9607 X	9607	-0-		-0-	-0-		8882	3	725	9	N	659	636	1	2	8	242
03	9672 X	8804	-0-		-868	-0-		8166	3	638	9	N	580	751	1			71
04	9900 X	3140	-0-		-6760	-0-		2928	3	212	9	N	193	183	1			81
05	10385 X	10385	-0-		-0-	-0-		9678	3	707	9	N	643	541	1	1	8	182
06	9930 X	9922	-0-		-8	-0-		9263	3	659	9	N	599	550	1	2	8	229
07	10261 X	10090	-0-		-171	-0-		9431	3	659	9	N	599	741	1	2	8	85

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438													
PINK STAR 28 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	271849	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL	DEPTH	9824	PERF. 9750	- 14197				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	16470 X	15845	-0-	-625	-0-	15220	3	28	4	N	543	559	1	1	8		116	
10	16864 X	16086	-0-	-778	-0-	597	9											
11	16140 X	15642	-0-	-498	-0-	15381	3	31	4	N	613	567	1	1	8		161	
12	16461 X	15807	-0-	-654	-0-	674	9											
01	16461 X	15710	-0-	-751	-0-	14994	3	28	4	N	564	568	1	1	8		156	
02	15312 X	14639	-0-	-673	-0-	620	9											
03	16151 X	13031	-0-	-3120	-0-	15109	3	21	4	N	615	559	1				212	
04	15630 X	6668	-0-	-8962	-0-	677	9											
05	18565 X	18565	-0-	-0-	-0-	6	1	14987	3	N	624	751	1	1	8		84	
06	15431 X	15431	-0-	-0-	-0-	31	4	686	9									
07	15655 X	15325	-0-	-330	-0-	9	1	14037	3	N	539	379	1	1	8		243	
						593	9											
						12494	3	29	4	N	462	563	1				142	
						508	9											
						32	1	6456	3	N	164	187	1				119	
						180	9											
						63	1	17874	3	N	571	552	1	1	8		137	
						628	9											
						79	1	14806	3	N	496	364	1	1	8		268	
						546	9											
						89	1	14719	3	N	470	550	1	1	8		187	
						517	9											
DAYSTAR 20 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	271914	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL	DEPTH	9778	PERF. 9778	- 16805				
*09	25830 X	21300	-0-	-4530	-0-	20187	3	1113	9	N	1012	1019	0	4	8		140	
10	26691 X	26306	-0-	-385	-0-	24892	3	1414	9	N	1285	1349	0	6	8		70	
11	25830 X	25138	-0-	-692	-0-	23686	3	1452	9	N	1320	1277	0	4	8		109	
12	26567 X	25796	-0-	-771	-0-	24344	3	1452	9	N	1320	1320	0	1	8		108	
01	26567 X	25225	-0-	-1342	-0-	23789	3	1436	9	N	1305	581	0	560	1		268	
02	24621 X	24133	-0-	-488	-0-	22803	3	1330	9	N	1209	803	0	560	1		109	
03	26319 X	25281	-0-	-1038	-0-	23869	3	1412	9	N	1284	1267	0	3	8		123	
04	25140 X	23173	-0-	-1967	-0-	21907	3	1266	9	N	1151	1071	0	3	8		200	
05	25792 X	23885	-0-	-1907	-0-	22683	3	1202	9	N	1093	1111	0	2	8		180	
06	24960 X	22949	-0-	-2011	-0-	21375	3	1574	9	N	1431	1172	0	3	8		436	
07	25792 X	21106	-0-	-4686	-0-	20217	3	889	9	N	808	1037	0	3	8		204	
ANIMAL KINGDOM 44 FEE				WELL #:	2H	RRCID ->	271958	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL	DEPTH	9651	PERF. 9745	- 14350				
*09	12540 X	10956	-0-	-1584	-0-	2	1	10635	3	N	290	216	0	5	8		142	
10	12958 X	10812	-0-	-2146	-0-	319	9											
11	12030 X	10385	-0-	-1645	-0-	2	1	10491	3	N	290	380	0	5	8		47	
12	11625 X	11263	-0-	-362	-0-	319	9											
01	11625 X	11457	-0-	-168	-0-	2	1	10039	3	N	313	239	0	4	8		117	
02	10585 X	10207	-0-	-378	-0-	344	9											
03	11253 X	11039	-0-	-214	-0-	5	1	10671	3	N	534	541	0	1	8		109	
04	11100 X	10968	-0-	-132	-0-	587	9											
05	11470 X	10853	-0-	-617	-0-	5	1	10722	3	N	664	645	0	2	8		126	
06	11100 X	10442	-0-	-658	-0-	730	9											
07	11346 X	10527	-0-	-819	-0-	9796	3	7	4	N	367	289	0	3	8		201	
						404	9											
						10723	3	316	9	N	287	342	0	1	8		145	
						10612	3	356	9	N	324	258	0	2	8		209	
						10577	3	276	9	N	251	216	0	1	8		243	
						10175	3	267	9	N	243	269	0	2	8		215	
						10270	3	257	9	N	234	250	0	3	8		196	

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON										
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438															
GRINDSTONE 2 FEE			WELL #:		1H	RRCID ->	272008	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL	DEPTH	9520	PERF.	9725 - 14051						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*09	DLQ	G-10	8371	-0-	-	8371		25971		7666	3		705	9	Y	641	718	1	2 8	135
10		34225 X	8254	-0-	-	-25971		-		7535	3		719	9	Y	654	688	1	4 8	97
11		8610 X	3564	-0-	-	-5046		-		2913	3		651	9	Y	592	550	1		139
12		8897 X	8277	-0-	-	-620		-		7567	3		710	9	Y	645	629	1		155
01		8997 X	8997	-0-	-	-		-		8272	3		725	9	Y	659	539	1		275
02		8391 X	8391	-0-	-	-		-		7739	3		652	9	Y	593	749	1		119
03		8775 X	8775	-0-	-	-		-		8072	3		1	4	Y	638	524	1		233
										702	9									
04		8700 X	8455	-0-	-	-245		-		7837	3		618	9	Y	562	551	1		244
05		9806 X	9806	-0-	-	-		-		9153	3		8	4	Y	586	708	1		122
										645	9									
06		9454 X	9454	-0-	-	-		-		8807	3		10	4	Y	579	362	1	1 8	338
										637	9									
07	DLQ	G-10	9548	-0-	-	9548		9548		8922	3		3	4	Y	566	556	1	1 8	347
										623	9									
WAR EMBLEM 30 STATE			WELL #:		1H	RRCID ->	272119	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL	DEPTH	9518	PERF.	9560 - 13996						
*09		15679 X	15679	-0-	-	-		-		14720	3		959	9	N	872	895	0	1 8	89
10		14942 X	12715	-0-	-	-2227		-		11935	3		780	9	N	709	694	0	4 8	100
11		13710 X	9428	-0-	-	-4282		-		8756	3		672	9	N	611	635	0	5 8	71
12		16213 X	9681	-0-	-	-6532		-		8975	3		706	9	N	642	592	0		121
01		16213 X	13127	-0-	-	-3086		-		12364	3		763	9	N	694	755	0	3 8	57
02		17094 X	17094	-0-	-	-		-		15996	3		1098	9	N	998	931	0	7 8	117
03		15782 X	15782	-0-	-	-		-		14894	3		888	9	N	807	872	0	5 8	47
04		15743 X	15743	-0-	-	-		-		14777	3		966	9	N	878	805	0	3 8	117
05		16261 X	16261	-0-	-	-		-		15337	3		924	9	N	840	763	0	3 8	191
06		15690 X	15361	-0-	-	-329		-		14494	3		867	9	N	788	742	0	3 8	234
07		16213 X	15687	-0-	-	-526		-		14851	3		836	9	N	760	746	0	3 8	245
LOOKOUT 18 FEE			WELL #:		1H	RRCID ->	272133	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL	DEPTH	9613	PERF.	9600 - 14056						
*09		10080 X	9553	-0-	-	-527		-		9322	3		231	9	N	210	184	1	1 8	114
10		10416 X	9628	-0-	-	-788		-		9313	3		315	9	N	286	184	1	1 8	215
11		10080 X	9620	-0-	-	-460		-		9330	3		290	9	N	264	367	1		112
12		10230 X	9845	-0-	-	-385		-		9573	3		272	9	N	247	180	1		179
01		12446 X	12446	-0-	-	-		-		1	1		12173	3	N	247	189	1		237
										272	9									
02		9309 X	9139	-0-	-	-170		-		8897	3		242	9	N	220	368	1		89
03		9951 X	8047	-0-	-	-1904		-		7847	3		200	9	N	182	187	1		84
04		10950 X	4696	-0-	-	-6254		-		4620	3		76	9	N	69				153
05		11963 X	11963	-0-	-	-		-		11757	3		206	9	N	187	181	1		159
06		10950 X	10145	-0-	-	-805		-		9933	3		212	9	N	193	184	1	1 8	167
*07		9847 X	9847	-0-	-	-		-		9641	3		206	9	N	187	186	1	1 8	167
FOOLISH PLEASURE "6" FEE			WELL #:		2H	RRCID ->	272574	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL	DEPTH	9413	PERF.	9560 - 14031						
*08		8835 X	8139	-0-	-	-696		-		7882	3		257	9	N	234	184	1	2 8	187
*09		8550 X	7214	-0-	-	-1336		-		7058	3		156	9	N	142	164	1	3 8	162
*10		8463 X	7467	-0-	-	-996		-		7278	3		189	9	N	172	179	1	1 8	154
11		7830 X	7477	-0-	-	-353		-		7244	3		233	9	N	212	188	1	2 8	176
12		8499 X	8499	-0-	-	-		-		8237	3		262	9	N	238	371	1	1 8	42
01		8074 X	8074	-0-	-	-		-		7792	3		282	9	N	256	190	1	2 8	106
02		7509 X	7509	-0-	-	-		-		7332	3		177	9	N	161	188	1	1 8	78
03		8494 X	6689	-0-	-	-1805		-		6538	3		151	9	N	137				215
04		8220 X	-	-0-	-	-8220		-							N	23	187	1		51
05		8494 X	-	-0-	-	-8494		-							N	-				51
06		7800 X	-	-0-	-	-7800		-							N	-				51
07		8029 X	-	-0-	-	-8029		-							N	-				51

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
LT. GIBSON 12 STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	9840 X	9831	-0-	-9	-0-	9376 3	84 4	N	337	364 1	1 8			142
10	10168 X	10167	-0-	-1	-0-	371 9								
11	9919 X	9919	-0-	-0-	-0-	9709 3	458 9	N	416	366 1	2 8			190
						9327 3	153 4	N	399	372 1	2 8			215
12	10199 X	10142	-0-	-57	-0-	439 9								
01	10199 X	9477	-0-	-722	-0-	9663 3	58 4	N	383	380 1				218
02	9599 X	9362	-0-	-237	-0-	421 9								
03	10261 X	7552	-0-	-2709	-0-	8588 3	514 4	N	341	370 1	2 8			187
04	9930 X	4360	-0-	-5570	-0-	375 9								
05	11624 X	11624	-0-	-0-	-0-	8418 3	592 4	N	320	345 1	3 8			159
06	9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	352 9								
07	10013 X	9771	-0-	-242	-0-	5626 3	1599 4	N	297	369 1				87
						327 9								
						3739 3	496 4	N	114					201
						125 9								
						11106 3	170 4	N	316	375 1				142
						348 9								
						9462 3	29 4	N	273	368 1	2 8			45
						300 9								
						9028 3	373 4	N	336	184 1	2 8			195
						370 9								
SEBRING 60-1-47														
WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560														
*09	DLQ G-10	17058	-0-	17058	50839	15972 3	265 4	Y	746	742 1	4 8			215
10	68729 X	17890	-0-	-50839	-0-	821 9								
11	17397 X	17397	-0-	-0-	-0-	16831 3	139 4	Y	836	746 1	1 8			304
12	18129 X	18129	-0-	-0-	-0-	920 9								
01	17931 X	17931	-0-	-0-	-0-	16310 3	215 4	Y	793	754 1				343
02	16923 X	16923	-0-	-0-	-0-	872 9								
03	17887 X	15313	-0-	-2574	-0-	17136 3	993 9	Y	903	933 1	1 8			312
04	17310 X	-0-	-0-	-17310	-0-	16565 3	226 4	Y	1036	1106 1	2 8			240
05	17887 X	11952	-0-	-5935	-0-	1140 9								
06	18786 X	18786	-0-	-0-	-0-	16070 3	3 4	Y	773	943 1	3 8			67
						850 9								
						14711 3	602 9	Y	547	563 1	1 8			50
								Y	208	177 1				81
						11260 3	237 4	Y	414	364 1				131
						455 9								
						17915 3	58 4	Y	739	741 1	3 8			126
						813 9								
07	DLQ G-10	17967	-0-	17967	17967	17173 3	794 9	Y	722	727 1	4 8			117

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438																
SEBRING 60-1-47			WELL #: 1			RRCID -> 272662			COMPL. DATE 05/14/2011			TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
*09		4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-						Y	-0-					-0-	
10		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-						Y	-0-					-0-	
11		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-						Y	-0-					-0-	
12		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-						Y	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ARVINE 28					WELL #:	1H	RRCID -> 272755			COMPL. DATE 07/02/2013			TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423						
*09		9600 X	9037	-0-	-563	-0-	54	1	8687	3	N	160	178	1		1	8	219	
							120	4	176	9									
10		9920 X	9140	-0-	-780	-0-	68	1	8600	3	N	199	1	8				417	
							253	4	219	9									
11		9600 X	8670	-0-	-930	-0-	98	1	8323	3	N	212	362	1				267	
							16	4	233	9									
12		9703 X	8831	-0-	-872	-0-	108	1	8483	3	N	218	379	1				106	
							240	9											
01		9703 X	8741	-0-	-962	-0-	85	1	8379	3	N	225						331	
							29	4	248	9									
02		8729 X	8353	-0-	-376	-0-	56	1	8070	3	N	206	369	1				168	
							227	9											
03		9145 X	8002	-0-	-1143	-0-	70	1	7731	3	N	183						351	
							201	9											
04		8670 X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-	189	1				162	
05		8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-						162	
06		15323 X	15323	-0-	-0-	-0-	37	1	15072	3	N	183	184	1		2	8	159	
							13	4	201	9									
07		8928 X	8360	-0-	-568	-0-	3	1	8210	3	N	125	2	8				282	
							9	4	138	9									
MONTROSE 45 UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 272781			COMPL. DATE 12/19/2013			TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148						
*09	DLQ	G-10	30912	-0-	30912	84946	29899	3	1013	9	Y	921	922	0		4	8	2	
10		117868 X	32922	-0-	-84946	-0-	32008	3	914	9	Y	831	824	0		6	8	3	
11		36540 X	30203	-0-	-6337	-0-	29326	3	877	9	Y	797	787	0		3	8	10	
12		37758 X	30750	-0-	-7008	-0-	29856	3	894	9	Y	813	819	0		2	8	2	
01		37758 X	30383	-0-	-7375	-0-	29675	3	708	9	Y	644	632	0		5	8	9	
02		30798 X	28223	-0-	-2575	-0-	27506	3	717	9	Y	652	651	0		5	8	5	
03		32922 X	29844	-0-	-3078	-0-	29141	3	703	9	Y	639	634	0		3	8	7	
04		30210 X	29487	-0-	-723	-0-	28852	3	635	9	Y	577	575	0		3	8	6	
05		30752 X	29680	-0-	-1072	-0-	29043	3	637	9	Y	579	573	0		3	8	9	
06		29400 X	28953	-0-	-447	-0-	28231	3	722	9	Y	656	649	0		3	8	13	
07	DLQ	G-10	30008	-0-	30008	30008	28852	3	319	4	Y	761	748	0		4	8	22	
							837	9											

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CIMAREX ENERGY CO.															
TWENTY GRAND 26 FEE															
WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	28126 X	28126	-0-	-0-	-0-	27055	4	1071	9	N	974	719	1	16	8
10	26381 X	9040	-0-	-17341	-0-	3848	3	4059	4	N	1030	1067	1	16	8
						1133	9								
11	25530 X	9013	-0-	-16517	-0-	7822	3	1191	9	N	1083	1126	1	12	8
12	26381 X	9704	-0-	-16677	-0-	8395	3	1309	9	N	1190	1487	1	3	8
01	26381 X	10129	-0-	-16252	-0-	8769	3	1360	9	N	1236	940	1	11	8
02	24679 X	9576	-0-	-15103	-0-	8447	3	1129	9	N	1026	913	1	10	8
03	9703 X	8817	-0-	-886	-0-	7808	3	1009	9	N	917	1118	1	5	8
04	9810 X	3226	-0-	-6584	-0-	2752	3	474	9	N	431	180	1		
05	11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	9804	3	1462	9	N	1329	1604	1	7	8
06	9900 X	9800	-0-	-100	-0-	8539	3	1261	9	N	1146	1094	1	7	8
07	10230 X	9953	-0-	-277	-0-	8666	3	1287	9	N	1170	911	1	8	8
TIM TAM 24 STATE															
WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668															
*09	15180 X	14442	-0-	-738	-0-	13919	3	523	9	N	475	422	0	3	8
10	15686 X	14463	-0-	-1223	-0-	13946	3	517	9	N	470	525	0	4	8
11	15060 X	13895	-0-	-1165	-0-	13337	3	558	9	N	507	490	0	3	8
12	15159 X	14190	-0-	-969	-0-	13661	3	529	9	N	481	480	0	1	8
01	15004 X	13825	-0-	-1179	-0-	13345	3	480	9	N	436	453	0	2	8
02	13949 X	12524	-0-	-1425	-0-	11756	3	341	4	N	388	379	0	1	8
						427	9								
03	14477 X	12435	-0-	-2042	-0-	11919	3	56	4	N	418	432	0		
						460	9								
04	13890 X	-0-	-0-	-13890	-0-					N	1	1	0		
05	14198 X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-				
06	21146 X	21146	-0-	-0-	-0-	19886	3	884	4	N	342	319	0	3	8
						376	9								
*07	14959 X	14959	-0-	-0-	-0-	14312	3	239	4	N	371	337	0	3	8
						408	9								
FUNNY CIDE 32 FEE															
WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275															
*09	15570 X	14923	-0-	-647	-0-	13468	3	180	4	N	1159	1100	1	6	8
						1275	9								
10	16089 X	15445	-0-	-644	-0-	13705	3	379	4	N	1237	1117	1	11	8
						1361	9								
11	15570 X	14869	-0-	-701	-0-	13510	3	47	4	N	1193	1504	1	8	8
						1312	9								
12	15717 X	15229	-0-	-488	-0-	14099	3	1130	9	N	1027	886	1	2	8
01	15438 X	15137	-0-	-301	-0-	13654	3	63	4	N	1291	1316	1	5	8
						1420	9								
02	14442 X	13191	-0-	-1251	-0-	12015	3	1176	9	N	1069	1075	1	5	8
03	15438 X	12729	-0-	-2709	-0-	11637	3	13	4	N	981	755	1	3	8
						1079	9								
04	14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-	374	1		
05	15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-					N	-0-				
06	20625 X	20625	-0-	-0-	-0-	17765	3	1276	4	N	1440	1281	1	6	8
						1584	9								
*07	17272 X	17272	-0-	-0-	-0-	15538	3	278	4	N	1324	1087	1	7	8
						1456	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438											
VAGRANT 38 FEE			WELL #:		1H	RRCID	-> 273294	COMPL.	DATE 10/30/2013	TOTAL	DEPTH 10021	PERF. 9911	- 14340			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10	15409	-0-	15409	56570		60	1	14492	3	Y	599	599	1	2 8	107
							198	4	659	9						
10	72706 X	16136	-0-	-56570	-0-		42	1	15407	3	Y	556	520	1	2 8	141
							75	4	612	9						
11	17250 X	14684	-0-	-2566	-0-		51	1	13887	3	Y	648	653	1	2 8	134
							33	4	713	9						
12	17825 X	15624	-0-	-2201	-0-		41	1	14858	3	Y	659	707	1	1 8	85
							725	9								
01	17825 X	16201	-0-	-1624	-0-		46	1	15297	3	Y	632	585	1	2 8	130
							163	4	695	9						
02	15109 X	15056	-0-	-53	-0-		45	1	14374	3	Y	579	561	1	2 8	146
							637	9								
03	16151 X	13065	-0-	-3086	-0-		12512	3	553	9	Y	503	550	1	1 8	98
04	15690 X	-0-	-0-	-15690	-0-						Y	-0-	98	1		-0-
05	16213 X	-0-	-0-	-16213	-0-						Y	-0-				-0-
06	26242 X	26242	-0-	-0-	-0-		25494	3	41	4	Y	643	534	1	2 8	107
							707	9								
07	DLQ G-10	17120	-0-	17120	17120		16000	3	1120	9	Y	1018	907	1	2 8	216
COUNT FLEET 48 STATE			WELL #:		2H	RRCID	-> 273357	COMPL.	DATE 03/07/2014	TOTAL	DEPTH 9458	PERF. 9386	- 13862			
*08	22628 X	22628	-0-	-0-	-0-		21360	3	500	4	N	698	725	1	2 8	145
							768	9								
*09	21569 X	21569	-0-	-0-	-0-		20599	3	255	4	N	650	738	1	4 8	53
							715	9								
*10	22258 X	20568	-0-	-1690	-0-		19764	3	78	4	N	660	564	1	4 8	145
							726	9								
11	21840 X	21188	-0-	-652	-0-		20274	3	113	4	N	728	559	1	4 8	310
							801	9								
12	22568 X	22256	-0-	-312	-0-		21469	3	787	9	N	715	925	1	1 8	99
01	22568 X	21644	-0-	-924	-0-		20647	3	168	4	N	754	750	1	2 8	101
							829	9								
02	20793 X	20416	-0-	-377	-0-		19627	3	789	9	N	717	569	1	3 8	246
03	22258 X	18840	-0-	-3418	-0-		18176	3	664	9	N	604	743	1	1 8	106
04	21540 X	5894	-0-	-15646	-0-		5709	3	185	9	N	168	185	1		89
05	26829 X	26829	-0-	-0-	-0-		26064	3	765	9	N	695	549	1	1 8	234
06	22114 X	22114	-0-	-0-	-0-		21381	3	22	4	N	646	735	1	3 8	142
							711	9								
*07	22540 X	22540	-0-	-0-	-0-		21782	3	758	9	N	689	538	1	3 8	290
GALLANT FOX 37 UNIT			WELL #:		1H	RRCID	-> 273524	COMPL.	DATE 02/04/2014	TOTAL	DEPTH 10296	PERF. 10190	- 20100			
*09	39480 X	35633	-0-	-3847	-0-		34263	3	234	4	N	1033	1074	0	6 8	137
							1136	9								
10	40796 X	35515	-0-	-5281	-0-		34153	3	131	4	N	1119	1068	0	7 8	181
							1231	9								
11	43290 X	33120	-0-	-10170	-0-		31812	3	154	4	N	1049	977	0	5 8	248
							1154	9								
12	33370 X	33370	-0-	-0-	-0-		32156	3	1214	9	N	1104	1241	0	2 8	109
01	32696 X	32696	-0-	-0-	-0-		31268	3	186	4	N	1129	1075	0	4 8	159
							1242	9								
02	30659 X	30659	-0-	-0-	-0-		29460	3	1199	9	N	1090	974	0	7 8	268
03	32085 X	32085	-0-	-0-	-0-		30858	3	1227	9	N	1115	1327	0	3 8	53
04	30308 X	30308	-0-	-0-	-0-		29054	3	55	4	N	1090	1000	0	4 8	139
							1199	9								
05	30365 X	30365	-0-	-0-	-0-		29247	3	1118	9	N	1016	900	0	4 8	251
06	27830 X	27830	-0-	-0-	-0-		26743	3	47	4	N	945	951	0	4 8	241
							1040	9								
*07	29184 X	29184	-0-	-0-	-0-		28217	3	967	9	N	879	699	0	4 8	417

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ASSAULT 14 UNIT														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 153438 WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10	79664	-0-	79664	251412	69345 3 9821 9	498 4	Y	8928	8651 0	43 8			306
10	332635 X	81223	-0-	-251412	-0-	70970 3 10132 9	121 4	Y	9211	9396 0	29 8			92
11	77883 X	77883	-0-	-0-	-0-	68046 3 9818 9	19 4	Y	8925	8903 0	47 8			67
12	76694 X	76694	-0-	-0-	-0-	67170 3	9524 9	Y	8658	8651 0	16 8			58
01	78105 X	78105	-0-	-0-	-0-	68832 3 9231 9	42 4	Y	8392	8278 0				172
02	62125 X	62125	-0-	-0-	-0-	54535 3 7435 9	155 4	Y	6759	6750 0				181
03	73726 X	73726	-0-	-0-	-0-	64816 3 8866 9	44 4	Y	8060	8054 0	26 8			161
04	72526 X	72526	-0-	-0-	-0-	64167 3 8220 9	139 4	Y	7473	7454 0	30 8			150
05	72765 X	72765	-0-	-0-	-0-	63944 3 8264 9	557 4	Y	7513	7489 0	27 8			147
06	67815 X	67815	-0-	-0-	-0-	60241 3	7574 9	Y	6885	6865 0	28 8			139
07	DLQ G-10	69470	-0-	69470	69470	61819 3 7603 9	48 4	Y	6912	6905 0	32 8			114
SHUT OUT 9 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320														
*09	DLQ G-10	12512	-0-	12512	37269	11991 3 334 9	187 4	Y	304	289 0	1 8			36
10	48847 X	11578	-0-	-37269	-0-	11306 3	272 9	Y	247	264 0	1 8			18
*11	12930 X	12128	-0-	-802	-0-	11824 3	304 9	Y	276	224 0				70
12	13268 X	11325	-0-	-1943	-0-	10993 3	332 9	Y	302	328 0				44
01	13268 X	10284	-0-	-2984	-0-	9808 3 298 9	178 4	Y	271	288 0				27
02	12499 X	10002	-0-	-2497	-0-	9666 3	336 9	Y	305	291 0	1 8			40
03	13361 X	9877	-0-	-3484	-0-	9535 3	342 9	Y	311	324 0				27
04	12930 X	11689	-0-	-1241	-0-	11352 3 328 9	9 4	Y	298	285 0				40
05	12184 X	12184	-0-	-0-	-0-	11809 3	375 9	Y	341	314 0				67
06	13126 X	13126	-0-	-0-	-0-	12680 3	446 9	Y	405	390 0	1 8			81
07	DLQ G-10	13202	-0-	13202	13202	12708 3	494 9	Y	449	453 0	2 8			75
EXTERMINATOR 42 STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574														
*09	DLQ G-10	13745	-0-	13745	39094	13640 3	105 9	Y	95	156 1	4 8			117
10	54301 X	15207	-0-	-39094	-0-	15057 3	150 9	Y	136	4 8				249
11	14515 X	14515	-0-	-0-	-0-	14371 3	144 9	Y	131	152 1	4 8			224
12	15000 X	15000	-0-	-0-	-0-	14821 3	179 9	Y	163	325 1	1 8			61
01	15221 X	14821	-0-	-400	-0-	14650 3	171 9	Y	155	2 8				214
02	14239 X	13859	-0-	-380	-0-	13708 3	151 9	Y	137	166 1				185
03	15221 X	12578	-0-	-2643	-0-	12427 3	151 9	Y	137	155 1				167
04	14520 X	6487	-0-	-8033	-0-	6434 3	53 9	Y	48					215
05	17521 X	17521	-0-	-0-	-0-	17354 3	167 9	Y	152	147 1	1 8			219
06	14347 X	14347	-0-	-0-	-0-	14229 3	118 9	Y	107	3 8				323
07	DLQ G-10	14111	-0-	14111	14111	14019 3	92 9	Y	84	144 1	3 8			260

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
TYPHOON 42 FEE														
WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10	28728	-0-	28728	86087	26994	3	803	4	Y	846	792	0	81
10	113837 X	27750	-0-	-86087	-0-	931	9	1655	4	Y	842	887	0	32
11	28590 X	27115	-0-	-1475	-0-	25169	3	1121	4	Y	834	823	0	39
12	29543 X	27709	-0-	-1834	-0-	926	9	547	4	Y	916	924	0	30
01	29543 X	28347	-0-	-1196	-0-	25077	3	1588	4	Y	917	880	0	65
02	27637 X	26205	-0-	-1432	-0-	917	9	606	4	Y	806	785	0	85
03	30742 X	30742	-0-	-0-	-0-	26154	3	654	4	Y	849	890	0	44
04	27420 X	24213	-0-	-3207	-0-	1008	9	520	4	Y	662	639	0	67
05	29880 X	29880	-0-	-0-	-0-	25750	3	131	4	Y	704	682	0	88
06	28590 X	22463	-0-	-6127	-0-	1009	9	615	9	Y	559	537	0	109
07	DLQ G-10	26611	-0-	26611	26611	24712	3	714	9	Y	649	642	0	114
						887	9							
						29154	3							
						934	9							
						22965	3							
						728	9							
						28975	3							
						774	9							
						21848	3							
						25897	3							
SHUT OUT 9 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215														
*09	DLQ G-10	20309	-0-	20309	59296	18370	3	245	4	Y	1540	1450	0	179
*10	79463 X	20167	-0-	-59296	-0-	1694	9	1645	9	Y	1495	1553	0	110
*11	19560 X	19487	-0-	-73	-0-	18522	3	1683	9	Y	1530	1243	0	385
12	20212 X	20061	-0-	-151	-0-	17804	3	1664	9	Y	1513	1676	0	219
01	20212 X	18667	-0-	-1545	-0-	18397	3	216	4	Y	1363	1438	0	135
						16952	3							
						1499	9							
02	18908 X	17820	-0-	-1088	-0-	16276	3	1544	9	Y	1404	1347	0	184
03	20212 X	18774	-0-	-1438	-0-	16276	3	1406	9	Y	1278	1348	0	111
04	19560 X	17998	-0-	-1562	-0-	17368	3	10	4	Y	1356	1279	0	180
						16496	3							
						1492	9							
05	20057 X	18143	-0-	-1914	-0-	16997	3	1	4	Y	1041	1012	0	205
						1145	9							
06	19566 X	19566	-0-	-0-	-0-	18299	3	1267	9	Y	1152	1120	0	231
07	DLQ G-10	19771	-0-	19771	19771	18407	3	1364	9	Y	1240	1257	0	207
BARBARO 23 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 10017 - 14470														
*09	DLQ G-10	14531	-0-	14531	43044	13363	3	353	4	Y	741	690	0	67
						815	9							
10	57648 X	14604	-0-	-43044	-0-	13704	3	140	4	Y	691	697	0	57
						760	9							
11	15030 X	14073	-0-	-957	-0-	13199	3	18	4	Y	778	810	0	21
						856	9							
12	15004 X	13636	-0-	-1368	-0-	12812	3	9	4	Y	741	734	0	27
						815	9							
01	18591 X	18591	-0-	-0-	-0-	17682	3	100	4	Y	735	713	0	47
						809	9							
02	14036 X	11238	-0-	-2798	-0-	10270	3	172	4	Y	724	721	0	48
						796	9							
03	14601 X	13514	-0-	-1087	-0-	12786	3	728	9	Y	662	674	0	36
04	16770 X	13472	-0-	-3298	-0-	12604	3	868	9	Y	789	755	0	69
05	17329 X	13604	-0-	-3725	-0-	12842	3	762	9	Y	693	697	0	64
06	16770 X	13149	-0-	-3621	-0-	12455	3	694	9	Y	631	553	0	140
07	DLQ G-10	13227	-0-	13227	13227	12717	3	510	9	Y	464	504	0	97

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//		153438														
BARBARO 23 UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 275887		COMPL. DATE 05/14/2014				TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
*09	DLQ G-10	14204	-0-		14204	42387		13090	3	780	9	334	4	Y	709	662	0	2	8	64
10	56024 X	13637	-0-		-42387	-0-		12870	3	634	9	133	4	Y	576	588	0	4	8	48
11	14790 X	13520	-0-		-1270	-0-		12792	3	711	9	17	4	Y	646	672	0	4	8	18
12	14663 X	14434	-0-		-229	-0-		13609	3	816	9	9	4	Y	742	732	0	1	8	27
01	14663 X	13318	-0-		-1345	-0-		12443	3	781	9	94	4	Y	710	690	0	2	8	45
02	13717 X	12539	-0-		-1178	-0-		11819	3	557	9	163	4	Y	506	516	0	2	8	33
03	14446 X	13856	-0-		-590	-0-		13308	3	548	9	Y	498	502	0	2	8			27
04	13980 X	13695	-0-		-285	-0-		13060	3	635	9	Y	577	551	0	2	8			51
05	14867 X	14867	-0-		-0-	-0-		14209	3	658	9	Y	598	592	0	1	8			56
06	14239 X	14239	-0-		-0-	-0-		13669	3	570	9	Y	518	457	0	2	8			115
07	DLQ G-10	15021	-0-		15021	15021		14276	3	745	9	Y	677	647	0	2	8			143
SEA HERO 13 STATE UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 275888	COMPL. DATE 06/13/2014				TOTAL DEPTH 10306 PERF. 10398 - 17605								
*08	DLQ G-10	60190	-0-		60190	122828		49785	3	7014	9	3391	4	Y	6376	6455	0	27	8	45
*09	DLQ G-10	64213	-0-		64213	187041		56113	3	8100	9	Y	7364	7196	0	31	8			182
*10	248699 X	61658	-0-		-187041	-0-		54043	3	7615	9	Y	6923	6756	0	34	8			315
11	58893 X	58893	-0-		-0-	-0-		51597	3	5	4	Y	6628	6628	0	34	8			281
12	46494 X	46494	-0-		-0-	-0-		41659	3	4835	9	Y	4395	4546	0	8	8			122
01	52068 X	52068	-0-		-0-	-0-		46523	3	5545	9	Y	5041	4890	0	22	8			251
02	2 X	2	-0-		-0-	-0-		2	3			Y	-0-	251	0					-0-
03	34900 X	34900	-0-		-0-	-0-		31181	3	3719	9	Y	3381	3070	0	11	8			300
04	69521 X	69521	-0-		-0-	-0-		60163	3	9358	9	Y	8507	8580	0	31	8			196
05	63182 X	63182	-0-		-0-	-0-		55337	3	18	4	Y	7115	7096	0	24	8			191
06	56590 X	56590	-0-		-0-	-0-		50353	3	6237	9	Y	5670	5620	0	27	8			214
07	DLQ G-10	38056	-0-		38056	38056		33800	3	4256	9	Y	3869	3856	0	19	8			208
SUNDAY SILENCE 2 UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 275960	COMPL. DATE 07/14/2014				TOTAL DEPTH 10133 PERF. 10017 - 17063								
*09	33540 X	22039	-0-		-11501	-0-		20259	3	1257	9	523	4	N	1143	977	0	8	8	250
10	43057 X	43057	-0-		-0-	-0-		40801	3	2256	9	N	2051	1891	0	20	8			390
11	36410 X	36410	-0-		-0-	-0-		35559	3	851	9	N	774	923	0	12	8			229
12	37382 X	37382	-0-		-0-	-0-		35222	3	2160	9	N	1964	2056	0	3	8			134
01	43059 X	36071	-0-		-6988	-0-		34094	3	56	4	N	1746	1616	0	10	8			254
02	40281 X	33156	-0-		-7125	-0-		31133	3	2023	9	N	1839	1696	0	9	8			388
03	43059 X	29705	-0-		-13354	-0-		28066	3	4	4	N	1486	1754	0	3	8			117
04	36420 X	32228	-0-		-4192	-0-		30367	3	1861	9	N	1692	1491	0	8	8			310
05	37386 X	33615	-0-		-3771	-0-		31734	3	1881	9	N	1710	1684	0	4	8			332
06	34920 X	31374	-0-		-3546	-0-		29658	3	1716	9	N	1560	1573	0	6	8			313
07	35433 X	32005	-0-		-3428	-0-		30219	3	1786	9	N	1624	1488	0	8	8			441

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438															
COUNT TURF 38 STATE				WELL #:	1H	RRCID	-> 276021	COMPL.	DATE 08/04/2014	TOTAL	DEPTH	9310	PERF.	9340	- 13730					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*08	20336	X	17842	-0-	-2494		-0-		17058	3	61	4	N	657	739	1	2	8	195	
									723	9										
*09	18300	X	17747	-0-	-553		-0-		17036	3	711	9	N	646	738	1	2	8	101	
*10	18910	X	17892	-0-	-1018		-0-		17151	3	741	9	N	674	543	1	3	8	229	
*11	18300	X	17716	-0-	-584		-0-		16971	3	745	9	N	677	739	1	2	8	165	
12	18666	X	18666	-0-	-0-		-0-		17865	3	801	9	N	728	758	1	1	8	134	
01	18414	X	17775	-0-	-639		-0-		17029	3	746	9	N	678	564	1	2	8	246	
02	17226	X	16787	-0-	-439		-0-		16072	3	715	9	N	650	751	1	3	8	142	
03	18662	X	16868	-0-	-1794		-0-		16152	3	716	9	N	651	547	1			246	
04	18060	X	17529	-0-	-531		-0-		16749	3	780	9	N	709	744	1	2	8	209	
05	18662	X	17672	-0-	-990		-0-		16870	3	802	9	N	729	742	1	1	8	195	
06	17373	X	17373	-0-	-0-		-0-		16725	3	648	9	N	589	550	1	2	8	232	
07	18104	X	16288	-0-	-1816		-0-		15572	3	716	9	N	651	725	1	2	8	156	
GATO DEL SOL 34 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 276041	COMPL.	DATE 09/16/2014	TOTAL	DEPTH	8965	PERF.	9298	- 16135					
*08	DLQ	G-10	53089	-0-	53089		101649		42414	3	6530	4	Y	3768	3738	0	19	8	59	
									4145	9										
*09	DLQ	G-10	50874	-0-	50874		152523		47235	3	11	4	Y	3298	3277	0	22	8	58	
									3628	9										
*10	198924	X	46401	-0-	-152523		-0-		43124	3	3277	9	Y	2979	2960	0	27	8	50	
11	50340	X	42241	-0-	-8099		-0-		38743	3	3498	9	Y	3180	3129	0	24	8	77	
12	52018	X	47500	-0-	-4518		-0-		44016	3	3484	9	Y	3167	3178	0	8	8	58	
01	52018	X	45084	-0-	-6934		-0-		41717	3	3367	9	Y	3061	3033	0	22	8	64	
02	48662	X	39815	-0-	-8847		-0-		36727	3	3088	9	Y	2807	2777	0	19	8	75	
03	47492	X	42620	-0-	-4872		-0-		39003	3	325	4	Y	2993	2991	0	12	8	65	
									3292	9										
04	45960	X	42432	-0-	-3528		-0-		39566	3	2866	9	Y	2605	2549	0	18	8	103	
05	47492	X	42398	-0-	-5094		-0-		39489	3	13	4	Y	2633	2608	0	14	8	114	
									2896	9										
06	43620	X	36099	-0-	-7521		-0-		33496	3	2603	9	Y	2366	2384	0	13	8	83	
07	DLQ	G-10	29803	-0-	29803		29803		27742	3	2061	9	Y	1874	1859	0	13	8	85	
ARISTIDES 2 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 276051	COMPL.	DATE 09/10/2014	TOTAL	DEPTH	10144	PERF.	10209	- 20044					
*09	47370	X	36425	-0-	-10945		-0-		35136	3	357	4	N	847	902	0	14	8	240	
									932	9										
10	48949	X	34863	-0-	-14086		-0-		33955	3	286	4	N	565	477	0	41	8	287	
									622	9										
11	45840	X	32772	-0-	-13068		-0-		31517	3	298	4	N	870	922	0	9	8	226	
									957	9										
12	47058	X	36586	-0-	-10472		-0-		33260	3	2524	4	N	729	814	0	2	8	139	
									802	9										
01	40889	X	33551	-0-	-7338		-0-		32286	3	353	4	N	829	757	0	8	8	203	
									912	9										
02	35206	X	31488	-0-	-3718		-0-		30529	3	189	4	N	700	548	0	7	8	348	
									770	9										
03	36580	X	32821	-0-	-3759		-0-		31973	3	43	4	N	732	915	0	3	8	162	
									805	9										
04	35400	X	31514	-0-	-3886		-0-		30556	3	213	4	N	677	645	0	5	8	189	
									745	9										
05	36580	X	31893	-0-	-4687		-0-		31019	3	84	4	N	718	636	0	4	8	267	
									790	9										
06	32580	X	30511	-0-	-2069		-0-		29803	3	12	4	N	633	611	0	5	8	284	
									696	9										
07	33666	X	30430	-0-	-3236		-0-		29564	3	866	9	N	787	740	0	41	8	290	

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438														
CITATION 32 FEE				WELL #:	3H	RRCID	->	276052	COMPL.	DATE	09/09/2014	TOTAL	DEPTH	9776	PERF.	10038	-	14460	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*09	DLQ G-10	31203	-0-	31203		93620		29663	3	1540	9	Y	1400	1318	0	5	8	135	
10	124268 X	30648	-0-	-93620				29214	3	1434	9	Y	1304	1383	0	7	8	49	
11	32010 X	30200	-0-	-1810				28801	3	1399	9	Y	1272	1255	0	6	8	60	
12	33077 X	31844	-0-	-1233				30349	3	1495	9	Y	1359	1372	0	2	8	45	
01	32240 X	30355	-0-	-1885				28940	3	1415	9	Y	1286	1234	0	6	8	91	
02	30160 X	28663	-0-	-1497				27405	3	1258	9	Y	1144	1108	0	7	8	120	
03	31837 X	27530	-0-	-4307				26088	3	1442	9	Y	1311	1361	0	3	8	67	
04	30810 X	29660	-0-	-1150				28358	3	1302	9	Y	1184	1127	0	4	8	120	
05	31837 X	30474	-0-	-1363				29324	3	1150	9	Y	1045	1031	0	3	8	131	
06	34791 X	34791	-0-	-0-				33304	3	1487	9	Y	1352	1215	0	4	8	264	
07	DLQ G-10	32432	-0-	32432		32432		31388	3	1044	9	Y	949	1042	0	5	8	166	
LORD MURPHY 10 STATE				WELL #:	1H	RRCID	->	276054	COMPL.	DATE	06/19/2014	TOTAL	DEPTH	8908	PERF.	8929	-	13410	
*09	DLQ G-10	24556	-0-	24556		74834		23500	3	145	4	Y	828	735	1	15	8	289	
10	99915 X	25081	-0-	-74834				23382	3	755	4	Y	858	938	1	19	8	190	
11	24780 X	24195	-0-	-585				22693	3	579	4	Y	839	750	1	14	8	265	
12	25389 X	24857	-0-	-532				23443	3	464	4	Y	864	933	1	6	8	190	
01	25389 X	23198	-0-	-2191				21098	3	1198	4	Y	820	755	1	10	8	245	
02	23751 X	22632	-0-	-1119				21009	3	719	4	Y	822	935	1	12	8	120	
03	25079 X	22647	-0-	-2432				20975	3	797	4	Y	795	743	1	7	8	165	
04	24210 X	22651	-0-	-1559				21135	3	670	4	Y	769	737	1	10	8	187	
05	24862 X	23804	-0-	-1058				22576	3	326	4	Y	820	744	1	9	8	254	
06	23400 X	22728	-0-	-672				21884	3	55	4	Y	717	732	1	10	8	229	
07	DLQ G-10	23289	-0-	23289		23289		21604	3	780	4	Y	823	914	1	12	8	126	
BARBARO 23 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	276110	COMPL.	DATE	05/14/2014	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	10067	-	14430	
*09	DLQ G-10	12655	-0-	12655		37646		11700	3	383	4	Y	520	488	0	1	8	47	
10	49860 X	12214	-0-	-37646				11533	3	152	4	Y	481	487	0	1	8	40	
11	12210 X	11660	-0-	-550				11088	3	20	4	Y	502	527	0	1	8	14	
12	13082 X	10458	-0-	-2624				9855	3	10	4	Y	539	533	0			20	
01	13082 X	8801	-0-	-4281				8224	3	108	4	Y	426	419	0			27	
02	12238 X	9085	-0-	-3153				8449	3	182	4	Y	413	412	0	1	8	27	
03	12214 X	10116	-0-	-2098				9421	3	695	9	Y	632	625	0			34	
04	11670 X	-0-	-0-	-11670								Y	4	38	0			-0-	
05	10447 X	-0-	-0-	-10447								Y	-0-					-0-	
06	9780 X	-0-	-0-	-9780								Y	1	1	8			-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BARBARO 23 UNIT				//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
				WELL #:	3H	RRCID ->	276111	COMPL.	DATE	05/13/2014	TOTAL	DEPTH	10080	PERF.10166	- 14625	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ	G-10	13431	-0-	13431		39713		12275 803	3 9		353	4	Y	730	66
10	52776	X	13063	-0-	-39713		-0-		12169 754	3 9		140	4	Y	685	57
11	13440	X	13379	-0-	-61		-0-		12562 799	3 9		18	4	Y	726	20
12	14091	X	14091	-0-	-0-		-0-		13200 882	3 9		9	4	Y	802	29
01	13888	X	13054	-0-	-834		-0-		12220 734	3 9		100	4	Y	667	43
02	12992	X	12381	-0-	-611		-0-		11628 581	3 9		172	4	Y	528	35
03	13888	X	13780	-0-	-108		-0-		12891	3		889	9	Y	808	43
04	13724	X	13724	-0-	-0-		-0-		13023	3		701	9	Y	637	56
05	14995	X	14995	-0-	-0-		-0-		14265	3		730	9	Y	664	62
06	14235	X	14235	-0-	-0-		-0-		13564	3		671	9	Y	610	136
07	DLQ	G-10	11730	-0-	11730		11730		11146	3		584	9	Y	531	112
J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6				WELL #:	1H	RRCID ->	276258	COMPL.	DATE	08/17/2011	TOTAL	DEPTH	9806	PERF. 9960	- 11800	
*09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
NEEDLES 39 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	276858	COMPL.	DATE	10/03/2014	TOTAL	DEPTH	10054	PERF.10041	- 19640	
*09	45990	X	42540	-0-	-3450		-0-		40607 1646	3 9		287	4	N	1496	268
10	47523	X	44280	-0-	-3243		-0-		42054 1945	3 9		281	4	N	1768	294
11	45390	X	42030	-0-	-3360		-0-		39745 2098	3 9		187	4	N	1907	332
12	46221	X	43083	-0-	-3138		-0-		41025	3		2058	9	N	1871	47
01	45136	X	42275	-0-	-2861		-0-		40036 2027	3 9		212	4	N	1843	86
02	41412	X	39095	-0-	-2317		-0-		37300	3		1795	9	N	1632	237
03	44268	X	41787	-0-	-2481		-0-		39833	3		1954	9	N	1776	100
04	42030	X	39659	-0-	-2371		-0-		37804 1852	3 9		3	4	N	1684	265
05	43090	X	39297	-0-	-3793		-0-		37533	3		1764	9	N	1604	217
06	40920	X	38777	-0-	-2143		-0-		36942 1733	3 9		102	4	N	1575	195
07	41788	X	38509	-0-	-3279		-0-		36844	3		1665	9	N	1514	215

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438										
SILVER CHARM 1 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 276891	COMPL. DATE 10/23/2014	TOTAL	DEPTH 10288	PERF.10097	- 17410		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	42966 X	31340	-0-	-11626	-0-	28435 3	956 4	N	1772	1774 0	9 8	173		
						1949 9								
*09	37500 X	31645	-0-	-5855	-0-	29035 3	685 4	N	1750	1649 0	10 8	264		
						1925 9								
*10	36704 X	32405	-0-	-4299	-0-	29999 3	375 4	N	1846	1905 0	11 8	194		
						2031 9								
11	33630 X	30149	-0-	-3481	-0-	28119 3	39 4	N	1810	1810 0	9 8	185		
						1991 9								
12	33294 X	30981	-0-	-2313	-0-	29075 3	29 4	N	1706	1760 0	3 8	128		
						1877 9								
01	32736 X	30112	-0-	-2624	-0-	27896 3	353 4	N	1694	1677 0	8 8	137		
						1863 9								
02	30624 X	2106	-0-	-28518	-0-	1913 3	193 9	N	175	150 0		162		
03	32426 X	11912	-0-	-20514	-0-	10964 3	469 4	N	435	515 0	1 8	81		
						479 9								
04	30197 X	30197	-0-	-0-	-0-	28564 3	93 4	N	1400	1295 0	8 8	178		
						1540 9								
05	30969 X	24393	-0-	-6576	-0-	22828 3	58 4	N	1370	1282 0	7 8	259		
						1507 9								
06	29130 X	24856	-0-	-4274	-0-	23469 3	11 4	N	1251	1265 0	8 8	237		
						1376 9								
07	31217 X	27487	-0-	-3730	-0-	25739 3	3 4	N	1586	1323 0	9 8	491		
						1745 9								
STREET SENSE 40 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 277113	COMPL. DATE 11/11/2014	TOTAL	DEPTH 9911	PERF. 9950	- 19780		
*09	54900 X	50256	-0-	-4644	-0-	47478 3	36 4	N	2493	2406 0	14 8	212		
						2742 9								
10	56730 X	52412	-0-	-4318	-0-	49361 3	3051 9	N	2774	2890 0	15 8	81		
11	53310 X	49440	-0-	-3870	-0-	46686 3	2754 9	N	2504	2489 0	15 8	81		
12	54405 X	51773	-0-	-2632	-0-	48888 3	2885 9	N	2623	2624 0	2 8	78		
01	54405 X	51132	-0-	-3273	-0-	48281 3	2851 9	N	2592	2549 0	12 8	109		
02	49039 X	48228	-0-	-811	-0-	45524 3	2704 9	N	2458	2349 0	12 8	206		
03	52421 X	50447	-0-	-1974	-0-	47519 3	2928 9	N	2662	2692 0	9 8	167		
04	50100 X	47170	-0-	-2930	-0-	44480 3	2690 9	N	2445	2413 0	12 8	187		
05	51770 X	47808	-0-	-3962	-0-	45137 3	2671 9	N	2428	2427 0	7 8	181		
06	49890 X	46234	-0-	-3656	-0-	43662 3	2572 9	N	2338	2315 0	9 8	195		
07	51553 X	47342	-0-	-4211	-0-	44754 3	2588 9	N	2353	2341 0	12 8	195		

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
HINDOO 2 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	44237 X	42893	-0-	-1344	-0-	40646	3	1115	4	N	1029	1278	1	169
						1132	9							
*09	40805 X	40805	-0-	-0-	-0-	39289	3	482	4	N	940	785	1	319
						1034	9							
*10	41695 X	41212	-0-	-483	-0-	39953	3	168	4	N	992	874	1	433
						1091	9							
11	41400 X	39249	-0-	-2151	-0-	37977	3	269	4	N	912	1092	1	253
						1003	9							
12	42780 X	40001	-0-	-2779	-0-	38956	3	1045	9	N	950	924	1	278
01	42780 X	38891	-0-	-3889	-0-	37404	3	398	4	N	990	952	1	312
						1089	9							
02	39353 X	36109	-0-	-3244	-0-	35138	3	971	9	N	883	893	1	298
03	41168 X	38381	-0-	-2787	-0-	37391	3	990	9	N	900	922	1	273
04	39240 X	36848	-0-	-2392	-0-	35897	3	6	4	N	859	882	1	247
						945	9							
05	39990 X	37786	-0-	-2204	-0-	36815	3	971	9	N	883	920	1	208
06	37650 X	35244	-0-	-2406	-0-	34322	3	66	4	N	778	736	1	247
						856	9							
07	38595 X	36519	-0-	-2076	-0-	35648	3	871	9	N	792	906	1	129
APOLLO 48 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 10036 - 18285														
*09	31680 X	29810	-0-	-1870	-0-	28822	3	28	4	N	873	1126	0	242
						960	9							
10	32736 X	28596	-0-	-4140	-0-	27684	3	912	9	N	829	867	0	198
11	31680 X	26094	-0-	-5586	-0-	25164	3	930	9	N	845	832	0	206
12	31124 X	26400	-0-	-4724	-0-	25400	3	1000	9	N	909	1025	0	89
01	30814 X	26060	-0-	-4754	-0-	24927	3	1133	9	N	1030	1006	0	111
02	28826 X	24680	-0-	-4146	-0-	23615	3	1065	9	N	968	947	0	128
03	28582 X	26033	-0-	-2549	-0-	25041	3	992	9	N	902	963	0	64
04	26100 X	24517	-0-	-1583	-0-	23667	3	850	9	N	773	608	0	227
05	26412 X	24671	-0-	-1741	-0-	23877	3	794	9	N	722	796	0	151
06	25530 X	24123	-0-	-1407	-0-	23278	3	845	9	N	768	756	0	161
07	26381 X	25199	-0-	-1182	-0-	24157	3	1042	9	N	947	936	0	169
WHISKERY 40 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005														
*09	40470 X	34749	-0-	-5721	-0-	31646	3	154	4	N	2681	2471	0	378
						2949	9							
10	41819 X	34513	-0-	-7306	-0-	31643	3	56	4	N	2558	2820	0	100
						2814	9							
11	40470 X	32630	-0-	-7840	-0-	29789	3	2841	9	N	2583	2515	0	155
12	39091 X	32680	-0-	-6411	-0-	29878	3	2802	9	N	2547	2584	0	114
01	37262 X	30425	-0-	-6837	-0-	27906	3	2519	9	N	2290	2298	0	94
02	33582 X	23208	-0-	-10374	-0-	21541	3	1667	9	N	1515	1496	0	100
03	34503 X	32505	-0-	-1998	-0-	29817	3	67	4	N	2383	2374	0	100
						2621	9							
04	32640 X	29455	-0-	-3185	-0-	27111	3	2344	9	N	2131	2065	0	153
05	32674 X	30783	-0-	-1891	-0-	28155	3	42	4	N	2351	2319	0	173
						2586	9							
06	31470 X	25225	-0-	-6245	-0-	22818	3	399	4	N	1825	1808	0	181
						2008	9							
07	32519 X	21547	-0-	-10972	-0-	19748	3	97	4	N	1547	1560	0	159
						1702	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CIMAREX ENERGY CO.															
SUNNY'S HALO 40 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695															
CNTY: CULBERSON															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	DLQ G-10	31162	-0-	31162	62993	28242 3	2609 9	311 4	Y	2372	2357 0	13 8	8		40
*09	DLQ G-10	30602	-0-	30602	93595	27921 3	2273 9	408 4	Y	2066	2056 0	12 8	8		38
*10	123947 X	30352	-0-	-93595	-0-	27029 3	2176 9	1147 4	Y	1978	1962 0	15 8	8		39
11	32940 X	28761	-0-	-4179	-0-	26131 3	2140 9	490 4	Y	1945	1835 0	13 8	8		136
12	31837 X	29192	-0-	-2645	-0-	26614 3	2387 9	191 4	Y	2170	2260 0	4 8	8		42
01	31620 X	29081	-0-	-2539	-0-	26110 3	2582 9	389 4	Y	2347	2339 0	13 8	8		37
02	29580 X	25694	-0-	-3886	-0-	22824 3	2239 9	631 4	Y	2035	2013 0	15 8	8		44
03	30349 X	27326	-0-	-3023	-0-	25079 3	2110 9	137 4	Y	1918	1912 0	10 8	8		40
04	28770 X	25803	-0-	-2967	-0-	23883 3	1783 9	137 4	Y	1621	1598 0	14 8	8		49
05	29202 X	26012	-0-	-3190	-0-	24073 3	1760 9	179 4	Y	1600	1591 0	13 8	8		45
06	28140 X	21292	-0-	-6848	-0-	19537 3	1368 9	387 4	Y	1244	1234 0	11 8	8		44
07	DLQ G-10	16180	-0-	16180	16180	14926 3	1223 9	31 4	Y	1112	1079 0	8 8	8		69
FERDINAND 27 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245															
*09	24030 X	23614	-0-	-416	-0-	20672 3	1577 9	1365 4	N	1434	1284 1	5 8	8		331
10	23839 X	22644	-0-	-1195	-0-	19275 3	1499 9	1870 4	N	1363	1489 1	6 8	8		199
11	22710 X	22688	-0-	-22	-0-	20711 3	1565 9	412 4	N	1423	1312 1	6 8	8		304
12	24397 X	23610	-0-	-787	-0-	21992 3	1551 9	1618 9	N	1471	1680 1	2 8	8		93
01	24397 X	22889	-0-	-1508	-0-	21163 3	1475 9	175 4	N	1410	1251 1	4 8	8		248
02	22823 X	21593	-0-	-1230	-0-	19832 3	1475 9	286 4	N	1341	1327 1	6 8	8		256
03	23622 X	22571	-0-	-1051	-0-	20126 3	1511 9	934 4	N	1374	1323 1	3 8	8		304
04	22860 X	20653	-0-	-2207	-0-	17763 3	1396 9	1494 4	N	1269	1306 1	4 8	8		263
05	23622 X	21707	-0-	-1915	-0-	18231 3	1475 9	2001 4	N	1341	1301 1	15 8	8		288
06	22350 X	21013	-0-	-1337	-0-	19604 3	1390 9	19 4	N	1264	1144 1	11 8	8		397
*07	24567 X	24567	-0-	-0-	-0-	23088 3	1477 9	2 4	N	1343	1450 1	21 8	8		269

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
THUNDER GULCH 15 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490														
CNTY: CULBERSON														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	12720 X	11095	-0-	-1625	-0-	9201 3	309 4	N	1441	1472 0				100
10	12338 X	11793	-0-	-545	-0-	1585 9								
11	11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	9459 3	647 4	N	1534	1562 0				72
12	11842 X	11720	-0-	-122	-0-	1687 9								
01	13128 X	13128	-0-	-0-	-0-	9509 3	415 4	N	1708	1683 0				97
02	13528 X	13528	-0-	-0-	-0-	1879 9								
03	12183 X	9353	-0-	-2830	-0-	9800 3	1920 9	N	1745	1775 0				67
04	12690 X	2061	-0-	-10629	-0-	10806 3	300 4	N	1838	1813 0				92
05	14446 X	12376	-0-	-2070	-0-	2022 9								
06	13980 X	10486	-0-	-3494	-0-	11521 3	87 4	N	1745	1662 0				175
07	14446 X	11127	-0-	-3319	-0-	1920 9								
						8135 3	1218 9	N	1107	1245 0				37
						1728 3	333 9	N	303	165 0				175
						10013 3	473 4	N	1718	1762 0				131
						1890 9								
						8920 3	7 4	N	1417	1417 0				131
						1559 9								
						9422 3	57 4	N	1498	1515 0				114
						1648 9								
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085														
*09	DLQ G-10	48855	-0-	48855	165586	44910 3	120 4	Y	3477	3362 0	66 8			50
10	210193 X	44607	-0-	-165586	-0-	3825 9								
11	58620 X	40124	-0-	-18496	-0-	41106 3	117 4	Y	3076	3016 0	44 8			66
12	60574 X	41422	-0-	-19152	-0-	3384 9								
*01	54498 X	42300	-0-	-12198	-0-	36468 3	258 4	Y	3089	3032 0	82 8			41
*02	47241 X	37694	-0-	-9547	-0-	3398 9								
03	51182 X	51182	-0-	-0-	-0-	38081 3	125 4	Y	2924	2904 0	31 8			30
04	40110 X	38198	-0-	-1912	-0-	3216 9								
05	41416 X	38353	-0-	-3063	-0-	38512 3	344 4	Y	3131	3065 0	65 8			31
06	49530 X	31205	-0-	-18325	-0-	3444 9								
07	DLQ G-10	30010	-0-	30010	30010	33685 3	634 4	Y	3068	2992 0	56 8			51
						3375 9								
						47240 3	78 4	Y	3513	3442 0	35 8			87
						3864 9								
						34718 3	244 4	Y	2942	2944 0	45 8			40
						3236 9								
						34169 3	904 4	Y	2982	2928 0	37 8			57
						3280 9								
						27335 3	1194 4	Y	2433	2381 0	31 8			78
						2676 9								
						26733 3	1068 4	Y	2008	1972 0	34 8			80
						2209 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438															
CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 277890	COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL	DEPTH 10157	PERF. 9948 - 19895							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*09	54570 X	49763	-0-		-4807		-0-			47489 3	365 4	N	1735	1660 0		8 8		151	
										1909 9									
10	56389 X	49889	-0-		-6500		-0-			47750 3	218 4	N	1746	1768 0		12 8		117	
										1921 9									
11	52530 X	47480	-0-		-5050		-0-			45130 3	388 4	N	1784	1734 0		10 8		157	
										1962 9									
12	53599 X	50003	-0-		-3596		-0-			47867 3	2136 9	N	1942	1962 0		3 8		134	
01	53599 X	49190	-0-		-4409		-0-			46739 3	432 4	N	1835	1452 0		9 8		508	
										2019 9									
02	48111 X	45433	-0-		-2678		-0-			43779 3	1654 9	N	1504	1753 0		8 8		251	
03	50003 X	48892	-0-		-1111		-0-			46823 3	2069 9	N	1881	2072 0		4 8		56	
04	48390 X	47388	-0-		-1002		-0-			45479 3	35 4	N	1704	1605 0		8 8		147	
										1874 9									
05	50003 X	47585	-0-		-2418		-0-			45823 3	1762 9	N	1602	1558 0		4 8		187	
06	47610 X	45625	-0-		-1985		-0-			43910 3	69 4	N	1496	1515 0		6 8		162	
										1646 9									
07	48980 X	45533	-0-		-3447		-0-			43939 3	1594 9	N	1449	1383 0		7 8		221	
HOOP JR 9 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 277891	COMPL. DATE 12/02/2015		TOTAL	DEPTH 9744	PERF. 9697 - 19770							
*09	76800 X	73600	-0-		-3200		-0-			70396 3	759 4	N	2223	2243 0		7 8		128	
										2445 9									
10	78647 X	75234	-0-		-3413		-0-			71554 3	462 4	N	2925	2672 0		12 8		369	
										3218 9									
11	73380 X	69922	-0-		-3458		-0-			66376 3	1144 4	N	2184	2039 0		377 1		125	
										2402 9									
12	76043 X	69820	-0-		-6223		-0-			67313 3	160 4	N	2134	2112 0		3 8		144	
										2347 9									
01	76043 X	65978	-0-		-10065		-0-			63156 3	803 4	N	1835	1769 0		10 8		200	
										2019 9									
02	71137 X	60495	-0-		-10642		-0-			58469 3	322 4	N	1549	1411 0		8 8		330	
										1704 9									
03	75237 X	63779	-0-		-11458		-0-			61963 3	38 4	N	1616	1820 0		4 8		122	
										1778 9									
04	69930 X	61070	-0-		-8860		-0-			59184 3	226 4	N	1509	1490 0		8 8		133	
										1660 9									
05	69812 X	62123	-0-		-7689		-0-			60352 3	173 4	N	1453	1452 0		4 8		130	
										1598 9									
06	63840 X	59867	-0-		-3973		-0-			57639 3	475 4	N	1594	1553 0		5 8		166	
										1753 9									
07	64666 X	61553	-0-		-3113		-0-			58034 3	1758 4	N	1601	1505 0		7 8		255	
										1761 9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438													
PREWIT OMAHA 26 UNIT			WELL #:			1H	RRCID	-> 277892	COMPL.	DATE 05/20/2015	TOTAL	DEPTH	10148	PERF.10086	- 14645	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*09	DLQ G-10	13074	-0-		13074		41049	12184	3	238	4	Y	593	568	0	58
								652	9							
*10	54251 X	13202	-0-		-41049		-0-	12484	3	67	4	Y	592	616	0	33
								651	9							
*11	13890 X	11934	-0-		-1956		-0-	11351	3	14	4	Y	517	530	0	19
								569	9							
12	14074 X	2430	-0-		-11644		-0-	1395	3	636	4	Y	363	373	0	8
								399	9							
01	14074 X	766	-0-		-13308		-0-	766	4			Y	-0-	8	0	-0-
02	12760 X	-0-	-0-		-12760		-0-					Y	-0-			-0-
03	13206 X	-0-	-0-		-13206		-0-					Y	-0-			-0-
04	12240 X	7	-0-		-12233		-0-	4	3	3	4	Y	-0-			-0-
05	2418 X	-0-	-0-		-2418		-0-					Y	-0-			-0-
06	750 X	-0-	-0-		-750		-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-

STONE STREET 46 UNIT			WELL #:			3H	RRCID	-> 277894	COMPL.	DATE 04/21/2015	TOTAL	DEPTH	9801	PERF.10712	- 20750	
*09	48270 X	46351	-0-		-1919		-0-	44275	3	431	4	N	1495	1443	0	186
								1645	9							
10	49879 X	46779	-0-		-3100		-0-	45098	3	287	4	N	1267	1335	0	108
								1394	9							
11	47580 X	44667	-0-		-2913		-0-	42387	3	272	4	N	1825	1727	0	197
								2008	9							
12	48422 X	45002	-0-		-3420		-0-	43088	3	1914	9	N	1740	1811	0	122
01	48422 X	44091	-0-		-4331		-0-	42028	3	296	4	N	1606	1592	0	128
								1767	9							
02	44805 X	40856	-0-		-3949		-0-	39228	3	1628	9	N	1480	1365	0	236
03	46779 X	43221	-0-		-3558		-0-	41558	3	1663	9	N	1512	1651	0	94
04	44670 X	41257	-0-		-3413		-0-	39618	3	57	4	N	1438	1322	0	205
								1582	9							
05	45012 X	41690	-0-		-3322		-0-	40092	3	10	4	N	1444	1437	0	208
								1588	9							
06	42660 X	40142	-0-		-2518		-0-	38567	3	64	4	N	1374	1377	0	200
								1511	9							
07	43679 X	40519	-0-		-3160		-0-	39122	3	1397	9	N	1270	1311	0	153

VAGRANT 38 FEE			WELL #:			2H	RRCID	-> 277900	COMPL.	DATE 04/21/2015	TOTAL	DEPTH	9265	PERF. 9240	- 13700	
*09	DLQ G-10	14678	-0-		14678		43689	66	1	12288	3	Y	1915	1946	1	343
								217	4	2107	9					
10	56130 X	12441	-0-		-43689		-0-	45	1	10307	3	Y	1827	1698	1	463
								79	4	2010	9					
11	18058 X	18058	-0-		-0-		-0-	68	1	15894	3	Y	1865	1935	1	384
								44	4	2052	9					
12	15084 X	15084	-0-		-0-		-0-	42	1	12494	3	Y	2316	2398	1	299
								2548	9							
01	14434 X	14434	-0-		-0-		-0-	44	1	11829	3	Y	2185	2026	1	449
								157	4	2404	9					
02	13876 X	13876	-0-		-0-		-0-	41	1	11508	3	Y	2115	2022	1	534
								2327	9							
03	14444 X	14444	-0-		-0-		-0-	12149	3	2295	9	Y	2086	2211	1	406
04	13710 X	13271	-0-		-439		-0-	30	1	11207	3	Y	1849	1746	1	502
								2034	9							
05	14167 X	13458	-0-		-709		-0-	11235	3	2223	9	Y	2021	2191	1	328
06	13710 X	12745	-0-		-965		-0-	10728	3	23	4	Y	1813	1833	1	301
								1994	9							
07	DLQ G-10	13165	-0-		13165		13165	11778	3	1387	9	Y	1261	1289	1	266

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SEA HERO 13 STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	DLQ G-10	27881	-0-	27881	57108	24833	3	1738	4	Y	1191	1210	0	8
						1310	9							
*09	DLQ G-10	27824	-0-	27824	84932	26464	3	1360	9	Y	1236	1208	0	31
*10	111489 X	26557	-0-	-84932	-0-	25251	3	1306	9	Y	1187	1158	0	54
11	29130 X	26137	-0-	-2993	-0-	24660	3	2	4	Y	1341	1332	0	57
						1475	9							
12	29233 X	26167	-0-	-3066	-0-	24668	3	1499	9	Y	1363	1381	0	38
01	28737 X	26164	-0-	-2573	-0-	24624	3	1540	9	Y	1400	1362	0	70
02	26883 X	24014	-0-	-2869	-0-	22193	3	710	4	Y	1010	970	0	109
						1111	9							
03	27001 X	21552	-0-	-5449	-0-	20526	3	1026	9	Y	933	955	0	83
04	26130 X	18746	-0-	-7384	-0-	17843	3	903	9	Y	821	880	0	19
05	26164 X	17875	-0-	-8289	-0-	16893	3	7	4	Y	886	877	0	24
						975	9							
06	25320 X	17306	-0-	-8014	-0-	16479	3	827	9	Y	752	743	0	28
07	DLQ G-10	13182	-0-	13182	13182	12576	3	606	9	Y	551	546	0	30
LEONATUS 11 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895														
*09	53550 X	51701	-0-	-1849	-0-	49227	3	854	4	N	1473	1397	0	261
						1620	9							
10	55335 X	53236	-0-	-2099	-0-	50044	3	1549	4	N	1494	1527	0	218
						1643	9							
11	52080 X	47590	-0-	-4490	-0-	45320	3	839	4	N	1301	1164	0	349
						1431	9							
12	53816 X	49715	-0-	-4101	-0-	47865	3	318	4	N	1393	1648	0	92
						1532	9							
01	53816 X	49012	-0-	-4804	-0-	46834	3	679	4	N	1363	1311	0	137
						1499	9							
02	49967 X	45346	-0-	-4621	-0-	43801	3	360	4	N	1077	1034	0	173
						1185	9							
03	53227 X	47558	-0-	-5669	-0-	45877	3	87	4	N	1449	1513	0	106
						1594	9							
04	48120 X	45272	-0-	-2848	-0-	43567	3	299	4	N	1278	1181	0	198
						1406	9							
05	49724 X	45439	-0-	-4285	-0-	43779	3	364	4	N	1178	1182	0	190
						1296	9							
06	47430 X	43884	-0-	-3546	-0-	42219	3	326	4	N	1217	1208	0	195
						1339	9							
07	48484 X	44981	-0-	-3503	-0-	43507	3	87	4	N	1261	1253	0	198
						1387	9							

(GWN415)

09/16/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 482

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
FORWARD PASS 25 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*09	15690	X	14297	-0-	-1393	-0-	13244	3	489	4	N	513	500 0	87
							564	9						
10	16213	X	14011	-0-	-2202	-0-	13267	3	206	4	N	489	484 0	89
							538	9						
*11	15150	X	12638	-0-	-2512	-0-	12105	3	27	4	N	460	469 0	78
							506	9						
12	14880	X	14286	-0-	-594	-0-	13741	3	545	9	N	495	533 0	39
01	14787	X	12625	-0-	-2162	-0-	11895	3	200	4	N	482	452 0	67
							530	9						
02	13833	X	9943	-0-	-3890	-0-	9383	3	190	4	N	336	304 0	95
							370	9						
03	14291	X	8811	-0-	-5480	-0-	8477	3	334	9	N	304	311 0	87
04	13830	X	3592	-0-	-10238	-0-	3592	3			N	-0-		87
05	14291	X	10630	-0-	-3661	-0-	10391	3	13	4	N	205	209 0	81
							226	9						
06	12210	X	8473	-0-	-3737	-0-	8232	3	241	9	N	219	222 0	75
07	10633	X	10064	-0-	-569	-0-	9794	3	270	9	N	245	213 0	103
PREWIT OMAHA 26 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814														
*09	DLQ	G-10	16521	-0-	16521	50959	15328	3	271	4	Y	838	799 0	82
							922	9						
*10	67725	X	16766	-0-	-50959	-0-	15777	3	76	4	Y	830	860 0	46
							913	9						
*11	17040	X	15522	-0-	-1518	-0-	14675	3	16	4	Y	755	771 0	27
							831	9						
12	17360	X	14929	-0-	-2431	-0-	13265	3	791	4	Y	794	802 0	18
							873	9						
01	17360	X	15394	-0-	-1966	-0-	14273	3	167	4	Y	867	843 0	40
							954	9						
02	16124	X	12698	-0-	-3426	-0-	11964	3	66	4	Y	607	587 0	57
							668	9						
03	16771	X	12864	-0-	-3907	-0-	12173	3	31	4	Y	600	634 0	20
							660	9						
04	15540	X	12177	-0-	-3363	-0-	11505	3	38	4	Y	576	541 0	52
							634	9						
05	15407	X	12856	-0-	-2551	-0-	12047	3	134	4	Y	614	606 0	58
							675	9						
06	14910	X	12047	-0-	-2863	-0-	11379	3	668	9	Y	607	595 0	67
07	DLQ	G-10	12659	-0-	12659	12659	11996	3	2	4	Y	601	606 0	58
							661	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. OLD ROSEBUD 37 UNIT				//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
				WELL #:	1H	RRCID	-> 278217	COMPL.	DATE 05/30/2015	TOTAL	DEPTH	9172	PERF.	9029	- 19270		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10	15803	-0-		15803	81478	13284 2518 9	3	1	4	Y	2289	2145	0	151	8	55
10	98560 X	17082	-0-		-81478	-0-	14321 2747 9	3	14	4	Y	2497	2353	0	143	8	56
11	47370 X	21496	-0-		-25874	-0-	18051 3441 9	3	4	4	Y	3128	3023	0	88	8	73
12	48949 X	28412	-0-		-20537	-0-	23382 4981 9	3	49	4	Y	4528	4464	0	38	8	99
01	31886 X	31886	-0-		-0-	-0-	26746 4923 9	3	217	4	Y	4475	4505	0	40	8	29
02	30246 X	30246	-0-		-0-	-0-	25870 4055 9	3	321	4	Y	3686	3616	0	31	8	68
03	34438 X	34438	-0-		-0-	-0-	29633 4707 9	3	98	4	Y	4279	4280	0	20	8	47
04	33345 X	33345	-0-		-0-	-0-	29631 3656 9	3	58	4	Y	3324	3292	0	23	8	56
05	33705 X	33705	-0-		-0-	-0-	30152 3342 9	3	211	4	Y	3038	3034	0	19	8	41
06	33330 X	27711	-0-		-5619	-0-	24442 2544 9	3	725	4	Y	2313	2301	0	15	8	38
07	DLQ G-10	18353	-0-		18353	18353	16059 1697 9	3	597	4	Y	1543	1535	0	11	8	35
PREWIT OMAHA 26 UNIT					WELL #:	4H	RRCID	-> 278260	COMPL.	DATE 06/12/2015	TOTAL	DEPTH	10079	PERF.	10045	- 14597	
*09	DLQ G-10	18091	-0-		18091	55676	16975 828 9	3	288	4	Y	753	719	0	4	8	74
*10	73543 X	17867	-0-		-55676	-0-	16959 827 9	3	81	4	Y	752	781	0	4	8	41
*11	18960 X	16992	-0-		-1968	-0-	16157 818 9	3	17	4	Y	744	756	0	2	8	27
12	18910 X	16194	-0-		-2716	-0-	14584 776 9	3	834	4	Y	705	716	0			16
01	18693 X	17304	-0-		-1389	-0-	16212 912 9	3	180	4	Y	829	805	0	2	8	38
02	17197 X	15579	-0-		-1618	-0-	14804 700 9	3	75	4	Y	636	613	0	1	8	60
03	17856 X	16217	-0-		-1639	-0-	15477 706 9	3	34	4	Y	642	680	0			22
04	16740 X	14878	-0-		-1862	-0-	14220 620 9	3	38	4	Y	564	535	0			51
05	17298 X	15791	-0-		-1507	-0-	14969 688 9	3	134	4	Y	625	616	0	1	8	59
06	16740 X	15064	-0-		-1676	-0-	14365 688 9	3	699	9	Y	635	622	0	2	8	70
07	DLQ G-10	15779	-0-		15779	15779	15106 671 9	3	2	4	Y	610	619	0	2	8	59

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
CAVALCADE 25 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278261														
COMPL. DATE 06/29/2015														
TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315														
CNTY: CULBERSON														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(CODE)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*09	DLQ G-10	201089	-0-	201089	633345	190385	3	426	4	Y	9344	9303	0	148
10	824021 X	190676	-0-	-633345	-0-	10278	9	1721	4	Y	9674	9645	0	125
11	178563 X	178563	-0-	-0-	-0-	178314	3	384	4	Y	9028	8986	0	120
12	179746 X	179746	-0-	-0-	-0-	10641	9	10160	9	Y	9236	9027	0	312
01	177087 X	177087	-0-	-0-	-0-	168248	3	9937	9	Y	9034	9056	0	245
02	162453 X	162453	-0-	-0-	-0-	9931	9	8425	9	Y	7659	7714	0	151
03	172100 X	172100	-0-	-0-	-0-	169586	3	279	4	Y	8925	8945	0	103
04	149523 X	149523	-0-	-0-	-0-	167150	3	8511	9	Y	7737	7630	0	181
05	155350 X	155350	-0-	-0-	-0-	154028	3	1106	4	Y	7694	7677	0	172
06	120494 X	120494	-0-	-0-	-0-	162003	3	1803	4	Y	6323	6259	0	215
07	DLQ G-10	121406	-0-	121406	121406	9818	9	625	4	Y	6054	6051	0	192
						141012	3							
						145781	3							
						8463	9							
						111736	3							
						6955	9							
						114122	3							
						6659	9							
MINE THAT BIRD 38 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278780														
COMPL. DATE 10/04/2015														
TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560														
*09	51270 X	44515	-0-	-6755	-0-	40587	3	3928	9	N	3571	3647	0	70
10	52979 X	51050	-0-	-1929	-0-	46135	3	4915	9	N	4468	4425	0	89
11	49050 X	44719	-0-	-4331	-0-	40333	3	4386	9	N	3987	3952	0	103
12	48267 X	44545	-0-	-3722	-0-	39898	3	378	4	N	3881	3867	0	109
01	51057 X	41979	-0-	-9078	-0-	4269	9	268	4	N	3685	3669	0	106
02	47763 X	38298	-0-	-9465	-0-	37657	3	602	4	N	3392	3189	0	290
03	51057 X	40034	-0-	-11023	-0-	4054	9	21	4	N	3496	3682	0	92
04	44730 X	38875	-0-	-5855	-0-	33965	3	33	4	N	3478	3323	0	231
05	44547 X	40769	-0-	-3778	-0-	3731	9	5	4	N	3422	3437	0	201
06	40620 X	38250	-0-	-2370	-0-	36167	3	125	4	N	3090	3032	0	243
07	40951 X	37906	-0-	-3045	-0-	3846	9	56	4	N	3285	3217	0	296
						35016	3							
						3826	9							
						37000	3							
						3764	9							
						34726	3							
						3399	9							
						34236	3							
						3614	9							

09/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 485

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. VENETIAN WAY 38 UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 153438 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 278878		CAPACITY COMPL. DATE 10/05/2015				CNTY: CULBERSON 9046 PERF. 8889 - 16565							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	43710	X	34428	-0-	-9282	-0-	31096 3321	3 9	11	4	N	3019	3013	0	20	8	139		
10	45663	X	34278	-0-	-11385	-0-	30822 3377	3 9	79	4	N	3070	3008	0	20	8	181		
11	44190	X	33830	-0-	-10360	-0-	30446 30137	3 3	3384	9	N	3076	3077	0	16	8	164		
12	45663	X	34795	-0-	-10868	-0-	30137 3389	3 9	1269	4	N	3081	3053	0	8	8	184		
01	38626	X	34416	-0-	-4210	-0-	30737 3341	3 9	338	4	N	3037	2977	0	18	8	226		
02	33292	X	32703	-0-	-589	-0-	29138 3066	3 9	499	4	N	2787	2792	0	18	8	203		
03	34968	X	34787	-0-	-181	-0-	31503 3175	3 9	109	4	N	2886	2925	0	14	8	150		
04	33840	X	32654	-0-	-1186	-0-	29476 3075	3 9	103	4	N	2795	2761	0	13	8	171		
05	34968	X	33826	-0-	-1142	-0-	30247 3372	3 9	207	4	N	3065	3063	0	22	8	151		
06	33840	X	31431	-0-	-2409	-0-	28388 2815	3 9	228	4	N	2559	2551	0	11	8	148		
07	34968	X	32380	-0-	-2588	-0-	29482 2820	3 9	78	4	N	2564	2539	0	14	8	159		
SMARTY JONES 42 STATE UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 278969		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH	8731 PERF. 8640 - 16230							
*08	DLQ	G-10	28439	-0-	28439		56143		26598 1619	3 9	222	4	Y	1472	1449	0	8	8	83
*09	DLQ	G-10	26800	-0-	26800		82943		25125 1670	3 9	5	4	Y	1518	1519	0	9	8	73
*10	110319	X	27376	-0-	-82943	-0-	25687	3	1689	9	Y	1535	1532	0	9	8	67		
11	26790	X	25840	-0-	-950	-0-	24379	3	1461	9	Y	1328	1333	0	4	8	58		
12	27683	X	25897	-0-	-1786	-0-	24333	3	1564	9	Y	1422	1430	0	3	8	47		
01	27683	X	25597	-0-	-2086	-0-	24122	3	1475	9	Y	1341	1337	0	8	8	43		
02	25897	X	23492	-0-	-2405	-0-	22088	3	1404	9	Y	1276	1247	0	8	8	64		
03	27373	X	25348	-0-	-2025	-0-	23915	3	51	4	Y	1256	1256	0	21	8	43		
04	25830	X	9807	-0-	-16023	-0-	8212 1400	3 9	195	4	Y	1273	1254	0	6	8	56		
05	25885	X	24339	-0-	-1546	-0-	22976 1356	3 9	7	4	Y	1233	1236	0	5	8	48		
06	24780	X	19651	-0-	-5129	-0-	18443 1048	3 9	160	4	Y	953	951	0	5	8	45		
07	DLQ	G-10	18592	-0-	18592		18592		17224 919	3 9	449	4	Y	835	830	0	6	8	44

(GWN415)

09/16/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 486

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HIS EMINENCE 27 UNIT				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
						RRCID -> 279045		COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH		9062 PERF. 8903		- 19035			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	63240 X	58662	-0-	-4578	-0-	-0-	51774 6280 9	3	608	4	N	5709	5623	0	28	8	201
10	65348 X	56845	-0-	-8503	-0-	-0-	49187 6173 9	3	1485	4	N	5612	5430	0	14	8	369
11	63240 X	50728	-0-	-12512	-0-	-0-	44354 5525 9	3	849	4	N	5023	5089	0	24	8	279
12	62372 X	57411	-0-	-4961	-0-	-0-	50889 6254 9	3	268	4	N	5685	5728	0	10	8	226
01	61876 X	53666	-0-	-8210	-0-	-0-	46859 5896 9	3	911	4	N	5360	5374	0	22	8	190
02	56695 X	24495	-0-	-32200	-0-	-0-	20805 2710 9	3	980	4	N	2464	2428	0	11	8	215
03	57412 X	-0-	-0-	-57412	-0-	-0-					N	8					223
04	55560 X	62	-0-	-55498	-0-	-0-	5	4	57	9	N	52	42	0	3	8	230
05	57412 X	19053	-0-	-38359	-0-	-0-	14177 4429 9	3	447	4	N	4026	3843	0	26	8	387
06	51930 X	9185	-0-	-42745	-0-	-0-	6797 1519 9	3	869	4	N	1381	1529	0	27	8	212
07	16618 X	9641	-0-	-6977	-0-	-0-	7508 1778 9	3	355	4	N	1616	1522	0	32	8	274
UNBRIDLED 36 A				WELL #:		3H	RRCID -> 279580		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH		9551 PERF. 9417		- 19885		
*09	51420 X	47650	-0-	-3770	-0-	-0-	44662 2101 9	3	887	4	N	1910	1826	1	8	8	306
10	53134 X	48113	-0-	-5021	-0-	-0-	44849 2193 9	3	1071	4	N	1994	2025	1	7	8	268
11	49860 X	45659	-0-	-4201	-0-	-0-	42884 2142 9	3	633	4	N	1947	1852	1	7	8	356
12	49414 X	45868	-0-	-3546	-0-	-0-	43673 2175 9	3	20	4	N	1977	2203	1	3	8	127
01	49228 X	45293	-0-	-3935	-0-	-0-	42651 2240 9	3	402	4	N	2036	1505	1	8	8	650
02	46052 X	41981	-0-	-4071	-0-	-0-	39876 1962 9	3	143	4	N	1784	1896	1	8	8	530
03	48112 X	44575	-0-	-3537	-0-	-0-	42459 2089 9	3	27	4	N	1899	2033	1	3	8	393
04	45660 X	42541	-0-	-3119	-0-	-0-	40397 1935 9	3	209	4	N	1759	1677	1	4	8	471
05	45880 X	42779	-0-	-3101	-0-	-0-	40417 1843 9	3	519	4	N	1675	1674	1	4	8	468
06	43830 X	41192	-0-	-2638	-0-	-0-	33544 1818 9	3	5830	4	N	1653	1649	1	5	8	467
07	44888 X	39364	-0-	-5524	-0-	-0-	37752 1592 9	3	20	4	N	1447	1661	1	5	8	248

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CIMAREX ENERGY CO.															
TYPHOON 42 A															
		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
		//CONT.//		153438											
		WELL #:		4H	RRCID ->	279581	COMPL.	DATE 08/19/2015	TOTAL	DEPTH	9642	PERF.	9568	-	19950
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*09		67470 X	60787	-0-	-6683	-0-	58128	3	2659	9	N	2417	2381	1	367
10		69719 X	60865	-0-	-8854	-0-	58172	3	2693	9	N	2448	2581	1	222
11		65790 X	60150	-0-	-5640	-0-	57499	3	2651	9	N	2410	2215	1	406
12		65255 X	61227	-0-	-4028	-0-	58525	3	3	4	N	2454	2625	1	232
							2699	9							
01		62806 X	60160	-0-	-2646	-0-	57462	3	4	4	N	2449	2369	1	302
							2694	9							
02		58754 X	55990	-0-	-2764	-0-	52873	3	705	4	N	2193	2232	1	253
							2412	9							
03		62155 X	61217	-0-	-938	-0-	58562	3	2655	9	N	2414	2216	1	444
04		60150 X	58133	-0-	-2017	-0-	55615	3	2518	9	N	2289	2426	1	299
05		61225 X	55918	-0-	-5307	-0-	53364	3	125	4	N	2208	2041	1	461
							2429	9							
06		59250 X	56193	-0-	-3057	-0-	53821	3	2372	9	N	2156	2012	1	598
07		61225 X	57789	-0-	-3436	-0-	55385	3	2404	9	N	2185	2374	1	402
		WELL #:		2H	RRCID ->	280098	COMPL.	DATE 07/20/2016	TOTAL	DEPTH	9156	PERF.	9119	-	19450
*09		71010 X	66776	-0-	-4234	-0-	57374	3	9402	9	N	8547	8487	0	201
10		73377 X	65174	-0-	-8203	-0-	56092	3	9082	9	N	8256	8214	0	207
11		65670 X	62632	-0-	-3038	-0-	53692	3	8940	9	N	8127	8078	0	233
12		69006 X	67284	-0-	-1722	-0-	58212	3	9072	9	N	8247	7767	0	700
01		69006 X	62532	-0-	-6474	-0-	54048	3	8484	9	N	7713	8117	0	265
02		64554 X	57610	-0-	-6944	-0-	49638	3	7972	9	N	7247	7278	0	204
03		67270 X	61722	-0-	-5548	-0-	53447	3	8275	9	N	7523	7607	0	101
04		65100 X	56896	-0-	-8204	-0-	49421	3	7475	9	N	6795	6685	0	187
05		67270 X	57586	-0-	-9684	-0-	49959	3	7627	9	N	6934	6909	0	193
06		60510 X	52527	-0-	-7983	-0-	45761	3	6766	9	N	6151	6092	0	232
07		61721 X	55084	-0-	-6637	-0-	47690	3	7394	9	N	6722	6654	0	276
		WELL #:		5H	RRCID ->	280146	COMPL.	DATE 05/03/2016	TOTAL	DEPTH	9763	PERF.	9843	-	19916
*09		83760 X	75539	-0-	-8221	-0-	71660	3	833	4	N	2769	2925	1	260
							3046	9							
10		86552 X	67654	-0-	-18898	-0-	64138	3	3516	9	N	3196	2569	1	871
11		79110 X	74784	-0-	-4326	-0-	70076	3	1387	4	N	3019	3482	1	391
							3321	9							
12		81747 X	75816	-0-	-5931	-0-	72418	3	1	4	N	3088	3161	1	313
							3397	9							
01		80476 X	74034	-0-	-6442	-0-	69662	3	887	4	N	3168	3198	1	271
							3485	9							
02		73022 X	68018	-0-	-5004	-0-	64659	3	201	4	N	2871	2774	1	355
							3158	9							
03		77283 X	72066	-0-	-5217	-0-	68643	3	67	4	N	3051	2800	1	597
							3356	9							
04		74790 X	69269	-0-	-5521	-0-	66080	3	153	4	N	2760	3137	1	208
							3036	9							
05		75826 X	71437	-0-	-4389	-0-	67871	3	554	4	N	2738	2403	1	530
							3012	9							
06		71640 X	66166	-0-	-5474	-0-	63212	3	27	4	N	2661	2463	1	718
							2927	9							
07		72695 X	67796	-0-	-4899	-0-	65027	3	63	4	N	2460	2441	1	725
							2706	9							

(GWN415)

09/16/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 488

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438											
JET PILOT 24 A				WELL #:	5H	RRCID ->	280233	COMPL. DATE	06/21/2016	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9602 -	19895		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
*09	29370 X	29370	-0-	-0-	-0-	28301 3	1069 9	N	972	927 0	31 8	114				
10	33481 X	33481	-0-	-0-	-0-	32277 3	3 4	N	1092	1084 0	30 8	92				
						1201 9										
11	35944 X	35944	-0-	-0-	-0-	34531 3	21 4	N	1265	1204 0	25 8	128				
						1392 9										
12	39417 X	39417	-0-	-0-	-0-	37865 3	31 4	N	1383	1408 0	8 8	95				
						1521 9										
01	38719 X	38719	-0-	-0-	-0-	37011 3	33 4	N	1523	1526 0	17 8	75				
						1675 9										
02	36156 X	36156	-0-	-0-	-0-	34608 3	19 4	N	1390	1378 0	14 8	73				
						1529 9										
03	39432 X	38106	-0-	-1326	-0-	36425 3	16 4	N	1514	1494 0	9 8	84				
						1665 9										
04	38160 X	34889	-0-	-3271	-0-	33451 3	6 4	N	1302	1246 0	9 8	131				
						1432 9										
05	39432 X	38177	-0-	-1255	-0-	36596 3	8 4	N	1430	1409 0	10 8	142				
						1573 9										
06	37470 X	37437	-0-	-33	-0-	35854 3	12 4	N	1428	1442 0	8 8	120				
						1571 9										
*07	39219 X	39219	-0-	-0-	-0-	37552 3	21 4	N	1496	1507 0	9 8	100				
						1646 9										

FUNNY CIDE 32 A				WELL #:		2H	RRCID -> 280234	COMPL. DATE 01/30/2017	TOTAL DEPTH	8848	PERF. 9050 - 18603			
*09	39679 X	39679	-0-	-0-	-0-	59 3	37245 4	N	2159	2128 0	19 8	182		
						2375 9								
10	35272 X	35272	-0-	-0-	-0-	33055 3	2217 9	N	2015	2084 0	18 8	95		
11	34572 X	34572	-0-	-0-	-0-	31775 3	719 4	N	1889	1844 0	17 8	123		
						2078 9								
12	35733 X	35733	-0-	-0-	-0-	33030 3	343 4	N	2145	2129 0	5 8	134		
						2360 9								
01	32172 X	32172	-0-	-0-	-0-	29443 3	760 4	N	1790	1772 0	12 8	140		
						1969 9								
02	29294 X	29294	-0-	-0-	-0-	26763 3	694 4	N	1670	1599 0	13 8	198		
						1837 9								
03	29212 X	29212	-0-	-0-	-0-	27245 3	300 4	N	1515	1601 0	9 8	103		
						1667 9								
04	25773 X	25773	-0-	-0-	-0-	23710 3	288 4	N	1614	1478 0	10 8	229		
						1775 9								
05	27184 X	27184	-0-	-0-	-0-	24396 3	1075 4	N	1557	1543 0	8 8	235		
						1713 9								
06	26730 X	26730	-0-	-0-	-0-	20377 3	4670 4	N	1530	1548 0	10 8	207		
						1683 9								
*07	26256 X	26256	-0-	-0-	-0-	23402 3	1182 4	N	1520	1494 0	12 8	221		
						1672 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280423	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL	DEPTH	8900	PERF.	9042 - 16335	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	DLQ G-10	20838	-0-	20838	53047	19254	3	288	4	Y	1178	1177	0	14 8 20
						1296	9							
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	53047					Y	-0-	20	0	-0-
*10	82281 X	29234	-0-	-53047	-0-	25066	3	1211	4	Y	2688	2618	0	18 8 52
						2957	9							
11	34230 X	26899	-0-	-7331	-0-	24466	3	535	4	Y	1725	1640	0	17 8 120
						1898	9							
12	32209 X	28811	-0-	-3398	-0-	27164	3	208	4	Y	1308	1398	0	5 8 25
						1439	9							
01	29884 X	28466	-0-	-1418	-0-	26860	3	423	4	Y	1075	1067	0	16 8 17
						1183	9							
02	27347 X	25552	-0-	-1795	-0-	23626	3	688	4	Y	1125	1099	0	19 8 24
						1238	9							
03	29233 X	28652	-0-	-581	-0-	26840	3	158	4	Y	1504	1484	0	12 8 32
						1654	9							
04	28196 X	28196	-0-	-0-	-0-	25977	3	170	4	Y	1863	1822	0	17 8 56
						2049	9							
05	28852 X	28852	-0-	-0-	-0-	26648	3	213	4	Y	1810	1800	0	15 8 51
						1991	9							
06	27720 X	25177	-0-	-2543	-0-	22932	3	473	4	Y	1611	1592	0	13 8 57
						1772	9							
07	DLQ G-10	34267	-0-	34267	34267	32082	3	66	4	Y	1926	1848	0	16 8 119
						2119	9							
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280584	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL	DEPTH	9041	PERF.	9167 - 16465	
*08	DLQ G-10	39118	-0-	39118	78419	37865	3	330	4	Y	839	838	0	8 8 14
						923	9							
*09	DLQ G-10	46420	-0-	46420	124839	44843	3	426	4	Y	1046	1033	0	8 8 19
						1151	9							
*10	161167 X	36328	-0-	-124839	-0-	34022	3	1200	4	Y	1005	995	0	9 8 20
						1106	9							
11	41700 X	33518	-0-	-8182	-0-	31894	3	513	4	Y	1010	951	0	8 8 71
						1111	9							
12	47957 X	32942	-0-	-15015	-0-	31508	3	200	4	Y	1122	1168	0	3 8 22
						1234	9							
01	47957 X	31847	-0-	-16110	-0-	30237	3	407	4	Y	1094	1091	0	8 8 17
						1203	9							
02	44863 X	28339	-0-	-16524	-0-	26425	3	652	4	Y	1147	1130	0	9 8 25
						1262	9							
03	36332 X	30824	-0-	-5508	-0-	29564	3	148	4	Y	1011	1009	0	6 8 21
						1112	9							
04	33510 X	29461	-0-	-4049	-0-	28363	3	171	4	Y	843	832	0	7 8 25
						927	9							
05	32953 X	29601	-0-	-3352	-0-	28507	3	225	4	Y	790	786	0	7 8 22
						869	9							
06	30810 X	23829	-0-	-6981	-0-	22570	3	499	4	Y	691	683	0	6 8 24
						760	9							
07	DLQ G-10	21674	-0-	21674	21674	21197	3	39	4	Y	398	393	0	4 8 25
						438	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438															
SUNNY'S HALO 40 UNIT				WELL #:	4H	RRCID	-> 280585	COMPL.	DATE 07/22/2016	TOTAL	DEPTH	8911	PERF.	9135	- 16350					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
*08	DLQ G-10	44595	-0-		44595		89812	41134	3	391	4	Y		2791	2778	0	17	8		47
								3070	9											
*09	DLQ G-10	43789	-0-		43789		133601	40050	3	505	4	Y		2940	2916	0	16	8		55
								3234	9											
*10	176384 X	42783	-0-		-133601		-0-	38127	3	1423	4	Y		2939	2918	0	19	8		57
								3233	9											
11	45420 X	38590	-0-		-6830		-0-	35011	3	608	4	Y		2701	2552	0	17	8		189
								2971	9											
12	45260 X	39266	-0-		-5994		-0-	35800	3	237	4	Y		2935	3061	0	6	8		57
								3229	9											
01	45260 X	38264	-0-		-6996		-0-	34748	3	482	4	Y		2758	2755	0	17	8		43
								3034	9											
02	42340 X	35355	-0-		-6985		-0-	31901	3	773	4	Y		2437	2408	0	19	8		53
								2681	9											
03	42780 X	38067	-0-		-4713		-0-	35102	3	173	4	Y		2538	2525	0	13	8		53
								2792	9											
04	38580 X	34952	-0-		-3628		-0-	32505	3	197	4	Y		2045	2021	0	16	8		61
								2250	9											
05	39277 X	33114	-0-		-6163		-0-	30686	3	269	4	Y		1963	1956	0	13	8		55
								2159	9											
06	37020 X	29621	-0-		-7399		-0-	26992	3	583	4	Y		1860	1839	0	11	8		65
								2046	9											
07	DLQ G-10	15947	-0-		15947		15947	14756	3	47	4	Y		1040	1033	0	8	8		64
								1144	9											
ANIMAL KINGDOM 44 A					WELL #:	3H	RRCID	-> 280635	COMPL.	DATE 01/25/2017	TOTAL	DEPTH	8895	PERF.	9071	- 19133				
*09	84231 X	84231	-0-		-0-		-0-	74130	3	473	4	Y		8753	8508	0	19	8		324
								9628	9											
10	88709 X	88709	-0-		-0-		-0-	78946	3	9763	9	Y		8875	8940	0	13	8		246
11	94353 X	94353	-0-		-0-		-0-	83607	3	10746	9	Y		9769	9868	0	24	8		123
12	92856 X	92856	-0-		-0-		-0-	83197	3	9659	9	Y		8781	8772	0	9	8		123
01	DLQ G-10	87385	-0-		87385		87385	77914	3	9471	9	Y		8610	8565	0	21	8		147
02	DLQ G-10	81751	-0-		81751		169136	72993	3	8758	9	Y		7962	7710	0	19	8		380
03	DLQ G-10	81750	-0-		81750		250886	73189	3	2	4	Y		7781	7972	0	12	8		177
								8559	9											
04	328721 X	77835	-0-		-250886		-0-	69758	3	8077	9	Y		7343	7396	0	15	8		109
05	77901 X	77901	-0-		-0-		-0-	69617	3	8284	9	Y		7531	7354	0	12	8		274
06	71201 X	71201	-0-		-0-		-0-	63979	3	7222	9	Y		6565	6610	0	11	8		218
*07	69952 X	69952	-0-		-0-		-0-	62365	3	155	4	Y		6756	6673	0	11	8		290
								7432	9											

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438															
KINGMAN 45 STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 280833	COMPL.	DATE 04/26/2016	TOTAL	DEPTH	8461	PERF.	8265	-	18640				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*08	DLQ	G-10	57771	-0-	57771	113904			52394	3		501	4	Y	4433	4434	0	24	8	16
									4876	9										
*09	DLQ	G-10	54560	-0-	54560	168464			49711	3		142	4	Y	4279	4199	0	27	8	69
									4707	9										
*10	224777	X	56313	-0-	-168464	-0-			51755	3		4558	9	Y	4144	4155	0	31	8	27
11	57990	X	54668	-0-	-3322	-0-			50125	3		21	4	Y	4111	4088	0	27	8	23
									4522	9										
12	59923	X	55401	-0-	-4522	-0-			50900	3		4501	9	Y	4092	4014	0	12	8	89
01	59923	X	53825	-0-	-6098	-0-			49552	3		64	4	Y	3826	3870	0	28	8	17
									4209	9										
02	52838	X	47927	-0-	-4911	-0-			44166	3		3761	9	Y	3419	3362	0	25	8	49
03	56482	X	50264	-0-	-6218	-0-			45986	3		4278	9	Y	3889	3893	0	16	8	29
04	54660	X	48449	-0-	-6211	-0-			44505	3		3944	9	Y	3585	3550	0	22	8	42
05	55397	X	49274	-0-	-6123	-0-			45233	3		4041	9	Y	3674	3652	0	18	8	46
06	52080	X	47162	-0-	-4918	-0-			43292	3		69	4	Y	3455	3424	0	15	8	62
									3801	9										
07	DLQ	G-10	47231	-0-	47231	47231			43449	3		2	4	Y	3436	3428	0	20	8	50
									3780	9										

GATO DEL SOL 34 UNIT					WELL #:	2H	RRCID	-> 280859	COMPL.	DATE 07/20/2016	TOTAL	DEPTH	9077	PERF.	9176	-	16419			
*08	DLQ	G-10	54942	-0-	54942	110768			44933	3		7311	4	Y	2453	2438	0	13	8	38
									2698	9										
*09	DLQ	G-10	48954	-0-	48954	159722			46625	3		9	4	Y	2109	2096	0	14	8	37
									2320	9										
*10	212399	X	52677	-0-	-159722	-0-			50083	3		2594	9	Y	2358	2338	0	17	8	40
11	56370	X	49862	-0-	-6508	-0-			47292	3		2570	9	Y	2336	2304	0	15	8	57
12	55831	X	49953	-0-	-5878	-0-			47688	3		2265	9	Y	2059	2074	0	5	8	37
01	54901	X	46932	-0-	-7969	-0-			44905	3		2027	9	Y	1748	1828	0	13	8	39
02	49271	X	46017	-0-	-3254	-0-			44094	3		1923	9	Y	1748	1727	0	13	8	47
03	52669	X	45481	-0-	-7188	-0-			43093	3		280	4	Y	1916	1913	0	8	8	42
									2108	9										
04	49860	X	47809	-0-	-2051	-0-			45818	3		1991	9	Y	1810	1767	0	13	8	72
05	49941	X	47622	-0-	-2319	-0-			45625	3		14	4	Y	1803	1787	0	10	8	78
									1983	9										
06	47610	X	40468	-0-	-7142	-0-			38718	3		1750	9	Y	1591	1603	0	10	8	56
07	DLQ	G-10	32687	-0-	32687	32687			31553	3		1134	9	Y	1031	1032	0	8	8	47

GATO DEL SOL 34 UNIT					WELL #:	3H	RRCID	-> 280860	COMPL.	DATE 07/20/2016	TOTAL	DEPTH	8936	PERF.	8980	-	16155			
*08	DLQ	G-10	55562	-0-	55562	109029			45116	3		6430	4	Y	3651	3619	0	25	8	57
									4016	9										
*09	DLQ	G-10	50939	-0-	50939	159968			47427	3		10	4	Y	3184	3160	0	25	8	56
									3502	9										
*10	209222	X	49254	-0-	-159968	-0-			45942	3		3312	9	Y	3011	2985	0	31	8	51
11	53790	X	49973	-0-	-3817	-0-			46567	3		3406	9	Y	3096	3045	0	27	8	75
12	55583	X	48520	-0-	-7063	-0-			44957	3		3563	9	Y	3239	3245	0	10	8	59
01	55583	X	39277	-0-	-16306	-0-			36224	3		3053	9	Y	2775	2753	0	23	8	58
02	49242	X	37470	-0-	-11772	-0-			34360	3		3110	9	Y	2827	2787	0	22	8	76
03	51646	X	44829	-0-	-6817	-0-			41299	3		295	4	Y	2941	2939	0	14	8	64
									3235	9										
04	49980	X	38248	-0-	-11732	-0-			35144	3		3104	9	Y	2822	2757	0	17	8	112
05	48515	X	35352	-0-	-13163	-0-			32525	3		11	4	Y	2560	2548	0	13	8	111
									2816	9										
06	43380	X	34112	-0-	-9268	-0-			31372	3		2740	9	Y	2491	2502	0	13	8	87
07	DLQ	G-10	35774	-0-	35774	35774			33452	3		2322	9	Y	2111	2087	0	15	8	96

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
GATO DEL SOL 34 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 280861 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	DLQ G-10	50017	-0-	50017	98359	41143	3	6892	4	Y	1802	1787	0	28
						1982	9							
*09	DLQ G-10	46917	-0-	46917	145276	45083	3	9	4	Y	1659	1648	0	29
						1825	9							
*10	191257 X	45981	-0-	-145276	-0-	44170	3	1811	9	Y	1646	1634	0	28
11	50760 X	43743	-0-	-7017	-0-	41935	3	1808	9	Y	1644	1621	0	40
12	50096 X	44365	-0-	-5731	-0-	42591	3	1774	9	Y	1613	1620	0	29
01	50096 X	41887	-0-	-8209	-0-	40438	3	1449	9	Y	1317	1309	0	28
02	45356 X	40620	-0-	-4736	-0-	39150	3	1470	9	Y	1336	1319	0	36
03	45973 X	41318	-0-	-4655	-0-	39431	3	273	4	Y	1467	1466	0	32
						1614	9							
04	43740 X	40761	-0-	-2979	-0-	39331	3	1430	9	Y	1300	1274	0	52
05	44361 X	40967	-0-	-3394	-0-	39605	3	10	4	Y	1229	1221	0	53
						1352	9							
06	42030 X	34998	-0-	-7032	-0-	33769	3	1229	9	Y	1117	1125	0	39
07	DLQ G-10	27765	-0-	27765	27765	27131	3	634	9	Y	576	584	0	26
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575														
*09	DLQ G-10	9380	-0-	9380	29769	8622	3	169	4	Y	535	548	0	41
						589	9							
10	40363 X	10594	-0-	-29769	-0-	10030	3	564	9	Y	513	500	0	46
11	10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	9816	3	101	4	Y	464	466	0	38
						510	9							
12	10602 X	9881	-0-	-721	-0-	9287	3	115	4	Y	435	447	0	23
						479	9							
01	10602 X	8182	-0-	-2420	-0-	7684	3	110	4	Y	353	334	0	35
						388	9							
02	10005 X	6999	-0-	-3006	-0-	6314	3	340	4	Y	314	321	0	21
						345	9							
03	10695 X	5937	-0-	-4758	-0-	5569	3	67	4	Y	274	272	0	19
						301	9							
04	10350 X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	-0-	19	0	-0-
05	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	-0-			-0-
06	7920 X	5728	-0-	-2192	-0-	5486	3	53	4	Y	172	145	0	25
						189	9							
07	DLQ G-10	8872	-0-	8872	8872	8093	3	343	4	Y	396	375	0	39
						436	9							
VAGRANT 38 A														
WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128														
*09	DLQ G-10	179212	-0-	179212	463849	162946	3	1877	4	Y	13081	12891	0	556
						14389	9							
10	633071 X	169222	-0-	-463849	-0-	153950	3	15272	9	Y	13884	14143	0	208
*11	157096 X	157096	-0-	-0-	-0-	140494	3	1860	4	Y	13402	13396	0	198
						14742	9							
12	165652 X	165652	-0-	-0-	-0-	149967	3	15685	9	Y	14259	14306	0	123
01	169009 X	169009	-0-	-0-	-0-	150677	3	1722	4	Y	15100	14713	0	430
						16610	9							
02	162531 X	162531	-0-	-0-	-0-	146670	3	195	4	Y	14242	14131	0	467
						15666	9							
03	173628 X	173628	-0-	-0-	-0-	157558	3	16070	9	Y	14609	14899	0	118
04	174445 X	174445	-0-	-0-	-0-	158089	3	373	4	Y	14530	14368	0	206
						15983	9							
05	182905 X	182905	-0-	-0-	-0-	165758	3	435	4	Y	15193	15081	0	263
						16712	9							
06	161955 X	161955	-0-	-0-	-0-	146735	3	851	4	Y	13063	13055	0	208
						14369	9							
07	DLQ G-10	171434	-0-	171434	171434	154042	3	27	4	Y	15786	15702	0	206
						17365	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 VAGRANT 38 B WELL #: 4H RRCID -> 281277 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 10350 - 20501

*09	DLQ G-10	76699	-0-	76699	246595	72144	3	4555	9	Y	4141	4160	0	25	8	100
10	323873 X	77278	-0-	-246595	-0-	72729	3	4549	9	Y	4135	4046	0	25	8	164
11	88320 X	81223	-0-	-7097	-0-	76601	3	143	4	Y	4072	4093	0	21	8	122
						4479	9									
12	87327 X	78735	-0-	-8592	-0-	74296	3	43	4	Y	3996	4032	0	8	8	78
						4396	9									
01	82584 X	76430	-0-	-6154	-0-	71298	3	1224	4	Y	3553	3532	0	24	8	75
						3908	9									
02	78503 X	73168	-0-	-5335	-0-	67618	3	1446	4	Y	3731	3662	0	22	8	122
						4104	9									
03	83917 X	78299	-0-	-5618	-0-	73642	3	83	4	Y	4158	4048	0	17	8	215
						4574	9									
04	81210 X	76509	-0-	-4701	-0-	72287	3	132	4	Y	3718	3717	0	22	8	194
						4090	9									
05	78740 X	70155	-0-	-8585	-0-	65691	3	373	4	Y	3719	3665	0	21	8	227
						4091	9									
06	75780 X	67070	-0-	-8710	-0-	62752	3	4318	9	Y	3925	3908	0	19	8	225
07	DLQ G-10	67466	-0-	67466	67466	62931	3	4535	9	Y	4123	4024	0	24	8	300

TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 10330 - 20272

*09	DLQ G-10	93790	-0-	93790	295745	88025	3	5765	9	Y	5241	5264	0	31	8	127
10	390650 X	94905	-0-	-295745	-0-	89045	3	5860	9	Y	5327	5211	0	32	8	211
11	97194 X	97194	-0-	-0-	-0-	91093	3	170	4	Y	5392	5414	0	28	8	161
						5931	9									
12	98270 X	94106	-0-	-4164	-0-	88392	3	51	4	Y	5148	5197	0	11	8	101
						5663	9									
01	98270 X	50904	-0-	-47366	-0-	47363	3	813	4	Y	2480	2512	0	17	8	52
						2728	9									
02	91930 X	558	-0-	-91372	-0-	482	3	10	4	Y	60	110	0			2
						66	9									
03	98270 X	756	-0-	-97514	-0-	658	3	1	4	Y	88	85	0			5
						97	9									
04	95100 X	81930	-0-	-13170	-0-	76686	3	140	4	Y	4640	4375	0	28	8	242
						5104	9									
05	94116 X	89004	-0-	-5112	-0-	83554	3	474	4	Y	4524	4465	0	25	8	276
						4976	9									
06	84907 X	84907	-0-	-0-	-0-	80196	3	4711	9	Y	4283	4293	0	21	8	245
07	DLQ G-10	84868	-0-	84868	84868	80302	3	4566	9	Y	4151	4070	0	24	8	302

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438										
TIM TAM 24 E			WELL #:		6H	RRCID	-> 281512	COMPL.	DATE 01/09/2017	TOTAL	DEPTH 10408	PERF.10830	- 20832		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10	69725	-0-	69725	225389	67902	3	1823	9	Y	1657	1666	0	10 8	40
10	294896 X	69507	-0-	-225389	-0-	67629	3	1878	9	Y	1707	1669	0	10 8	68
11	76020 X	69502	-0-	-6518	-0-	67721	3	127	4	Y	1504	1519	0	8 8	45
12	78554 X	67708	-0-	-10846	-0-	65809	3	38	4	Y	1692	1700	0	4 8	33
01	78554 X	67021	-0-	-11533	-0-	64276	3	1103	4	Y	1493	1485	0	10 8	31
02	67396 X	66285	-0-	-1111	-0-	63381	3	1355	4	Y	1408	1385	0	8 8	46
03	71827 X	68322	-0-	-3505	-0-	66418	3	75	4	Y	1663	1616	0	7 8	86
04	69510 X	68170	-0-	-1340	-0-	66280	3	121	4	Y	1608	1600	0	10 8	84
05	70866 X	62859	-0-	-8007	-0-	60753	3	345	4	Y	1601	1578	0	9 8	98
06	68580 X	56057	-0-	-12523	-0-	54794	3	1263	9	Y	1148	1174	0	6 8	66
07	DLQ G-10	56302	-0-	56302	56302	55053	3	1249	9	Y	1135	1111	0	7 8	83
TIM TAM 24 A			WELL #:		2H	RRCID	-> 281513	COMPL.	DATE 01/09/2017	TOTAL	DEPTH 10293	PERF.10700	- 20610		
*09	DLQ G-10	67513	-0-	67513	216713	64851	3	2662	9	Y	2420	2431	0	14 8	59
10	285427 X	68714	-0-	-216713	-0-	66040	3	2674	9	Y	2431	2380	0	14 8	96
11	79740 X	69709	-0-	-10031	-0-	67132	3	125	4	Y	2229	2246	0	12 8	67
12	77779 X	67223	-0-	-10556	-0-	64678	3	38	4	Y	2279	2296	0	5 8	45
01	71424 X	36543	-0-	-34881	-0-	34723	3	596	4	Y	1113	1128	0	7 8	23
02	67396 X	815	-0-	-66581	-0-	769	3	16	4	Y	27	49	0		1
03	72044 X	1094	-0-	-70950	-0-	1050	3	1	4	Y	39	38	0		2
04	93343 X	93343	-0-	-0-	-0-	91047	3	166	4	Y	1936	1825	0	12 8	101
05	67208 X	65715	-0-	-1493	-0-	63832	3	362	4	Y	1383	1392	0	8 8	84
06	60173 X	60173	-0-	-0-	-0-	58614	3	1559	9	Y	1417	1413	0	7 8	81
07	DLQ G-10	58234	-0-	58234	58234	56376	3	1858	9	Y	1689	1637	0	10 8	123
TIM TAM 24 C			WELL #:		4H	RRCID	-> 281561	COMPL.	DATE 01/09/2017	TOTAL	DEPTH 10364	PERF.11030	- 20647		
*09	DLQ G-10	66484	-0-	66484	204085	64817	3	1667	9	Y	1515	1520	0	9 8	37
10	272358 X	68273	-0-	-204085	-0-	66571	3	1702	9	Y	1547	1514	0	9 8	61
11	69480 X	64103	-0-	-5377	-0-	62358	3	116	4	Y	1481	1490	0	8 8	44
12	71796 X	60765	-0-	-11031	-0-	59003	3	34	4	Y	1571	1581	0	3 8	31
01	71796 X	58458	-0-	-13338	-0-	55961	3	961	4	Y	1396	1389	0	9 8	29
02	64264 X	57387	-0-	-6877	-0-	54701	3	1169	4	Y	1379	1355	0	8 8	45
03	72301 X	72301	-0-	-0-	-0-	70343	3	79	4	Y	1708	1658	0	7 8	88
04	64110 X	64051	-0-	-59	-0-	62299	3	114	4	Y	1489	1490	0	9 8	78
05	61349 X	51067	-0-	-10282	-0-	49487	3	281	4	Y	1181	1180	0	7 8	72
06	69480 X	55933	-0-	-13547	-0-	54689	3	1244	9	Y	1131	1132	0	6 8	65
07	DLQ G-10	62025	-0-	62025	62025	60895	3	1130	9	Y	1027	1011	0	6 8	75

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. LORD MURPHY 10 STATE A														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 153438 WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
*09	DLQ G-10	56381	-0-	56381	163188	50724 5261	3 9	396	4	Y	4783	4791	1	625
10	218511 X	55323	-0-	-163188	-0-	50043	3	5280	9	Y	4800	5122	1	285
11	56670 X	55269	-0-	-1401	-0-	48746	3	1424	4	Y	4635	4237	1	671
12	58249 X	56646	-0-	-1603	-0-	50999 50473	9 3	1402	4	Y	4337	4655	1	348
01	58249 X	51409	-0-	-6840	-0-	4771 43381	9 3	3094	4	Y	4485	4495	1	329
02	54491 X	48845	-0-	-5646	-0-	4934 42819	9 3	1495	4	Y	4119	4041	1	396
03	57102 X	52906	-0-	-4196	-0-	4531 43346	9 3	4668	4	Y	4447	4085	1	750
04	55260 X	54346	-0-	-914	-0-	4892 47243	9 3	2381	4	Y	4293	4612	1	421
05	57401 X	57401	-0-	-0-	-0-	4722 51923	9 3	590	4	Y	4444	4315	1	541
06	54551 X	54551	-0-	-0-	-0-	4888 50197	9 3	112	4	Y	3856	3880	1	508
07	DLQ G-10	56347	-0-	56347	56347	4242 50162	9 3	1480	4	Y	4277	4417	1	357
						4705	9							
BADEN BADEN 7 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830														
*09	53970 X	53116	-0-	-854	-0-	1404 3098	1 4	45702	3	N	2647	2573	1	468
10	54467 X	43864	-0-	-10603	-0-	2912 1201	9 1	32642	3	N	2330	2413	1	355
*11	52710 X	44617	-0-	-8093	-0-	7458 1338	4 1	2563	9	N	2370	2210	1	484
12	54901 X	50242	-0-	-4659	-0-	2996 1458	4 1	2607	9	N	2807	2967	1	312
01	54901 X	48924	-0-	-5977	-0-	42487 3209	3 4	3088	9	N	2586	2415	1	454
02	51359 X	40502	-0-	-10857	-0-	1518 512	1 4	44049	3	N	2073	2037	1	469
03	50251 X	44653	-0-	-5598	-0-	1171 4893	1 4	32158	3	N	2175	2038	1	591
04	48630 X	41701	-0-	-6929	-0-	2280 1366	9 1	38036	3	N	2140	2584	1	130
05	50251 X	43919	-0-	-6332	-0-	2858 1306	4 1	2393	9	N	1950	1666	1	398
06	47340 X	39190	-0-	-8150	-0-	4608 1493	4 1	2354	9	N	1820	2017	1	187
07	44640 X	15290	-0-	-29350	-0-	1886 1417	4 1	2145	9	N	749	373	1	556
						1315 233	4 1	7655	3	N				
						6578	4	824	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)													
CIMAREX ENERGY CO.													
PAGODA STATE 57-13 UNIT													
WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11259 - 20983													
CNTY: CULBERSON													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	DLQ G-10	57013	-0-	57013	186353	52061 3	64 4	Y	4444	4423 0			79
10	243027 X	56674	-0-	-186353	-0-	4888 9							
11	62370 X	54061	-0-	-8309	-0-	51989 3	56 4	Y	4208	4144 0			143
12	64449 X	53205	-0-	-11244	-0-	4629 9							
01	58900 X	53429	-0-	-5471	-0-	49585 3	12 4	Y	4058	4041 0			160
02	55100 X	49399	-0-	-5701	-0-	4464 9							
03	56668 X	49732	-0-	-6936	-0-	48705 3	155 4	Y	3950	4021 0			89
04	54060 X	46670	-0-	-7390	-0-	4345 9							
05	62741 X	62741	-0-	-0-	-0-	48941 3	602 4	Y	3533	3584 0			38
06	51720 X	43507	-0-	-8213	-0-	3886 9							
07	DLQ G-10	43508	-0-	43508	43508	45004 3	681 4	Y	3376	3362 0			52
						3714 9							
						45714 3	93 4	Y	3568	3552 0			68
						3925 9							
						43128 3	8 4	Y	3213	3204 0			77
						3534 9							
						59225 3	55 4	Y	3146	3128 0			95
						3461 9							
						40326 3	5 4	Y	2887	2812 0			170
						3176 9							
						40343 3	7 4	Y	2871	2830 0			211
						3158 9							
PAGODA STATE 57-13 UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.10812 - 20404													
*09	DLQ G-10	40304	-0-	40304	119375	34234 3	51 4	Y	5472	5444 0			97
10	164206 X	44831	-0-	-119375	-0-	6019 9							
11	36870 X	20488	-0-	-16382	-0-	38723 3	40 4	Y	5516	5426 0			187
12	38099 X	-0-	-0-	-38099	-0-	6068 9							
01	42539 X	42539	-0-	-0-	-0-	17644 3	4 4	Y	2582	2667 0			102
02	63662 X	63662	-0-	-0-	-0-	2840 9							
03	68041 X	68041	-0-	-0-	-0-	35062 3	697 4	Y	-0-	102 0			-0-
04	57780 X	57780	-0-	-0-	-0-	6780 9			6164	6097 0			67
05	57984 X	57984	-0-	-0-	-0-	55524 3	946 4	Y	6538	6505 0			100
06	47458 X	47458	-0-	-0-	-0-	7192 9							
07	DLQ G-10	56856	-0-	56856	56856	61406 3	130 4	Y	5914	5901 0			113
						6505 9							
						52062 3	10 4	Y	5189	5178 0			124
						5708 9							
						51891 3	66 4	Y	5479	5437 0			166
						6027 9							
						42200 3	7 4	Y	4774	4659 0			281
						5251 9							
						51151 3	11 4	Y	5176	5078 0			379
						5694 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438														
SIR BARTON 4 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 282668	COMPL.	DATE 02/26/2017	TOTAL	DEPTH	8093	PERF.	8108	-	18310			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*08	DLQ G-10	19254	-0-	19254		43308		15594	3	1027	4	Y	2394	2230	0	161	8	15	
								2633	9										
*09	DLQ G-10	24493	-0-	24493		67801		20328	3	934	4	Y	2937	2755	0	172	8	25	
								3231	9										
*10	67801 X	-0-	-0-	-67801		-0-						Y	2410	2267	0	150	8	18	
*11	23040 X	12867	-0-	-10173		-0-		8790	3	697	4	Y	3073	3052	0	27	8	12	
								3380	9										
12	23808 X	16680	-0-	-7128		-0-		12583	3	13	4	Y	3713	3684	0	35	8	6	
								4084	9										
01	32831 X	32831	-0-	-0-		-0-		26068	3	988	4	Y	5250	5104	0	118	8	34	
								5775	9										
02	55494 X	55494	-0-	-0-		-0-		45858	3	480	4	Y	8324	8184	0	113	8	61	
								9156	9										
03	73798 X	73798	-0-	-0-		-0-		64676	3	232	4	Y	8082	8023	0	75	8	45	
								8890	9										
04	61212 X	61212	-0-	-0-		-0-		53980	3	435	4	Y	6179	6097	0	83	8	44	
								6797	9										
05	46852 X	46852	-0-	-0-		-0-		42073	3	246	4	Y	4121	4099	0	57	8	9	
								4533	9										
06	59642 X	59642	-0-	-0-		-0-		54487	3	429	4	Y	4296	4205	0	68	8	32	
								4726	9										
07	DLQ G-10	67613	-0-	67613		67613		61576	3	371	4	Y	5151	5064	0	80	8	39	
								5666	9										

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT				WELL #:	3H	RRCID	-> 282940	COMPL.	DATE 07/31/2017	TOTAL	DEPTH	8579	PERF.	8573	-	16170			
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT				WELL #:	5H	RRCID	-> 282941	COMPL.	DATE 06/29/2017	TOTAL	DEPTH	8573	PERF.	8758	-	16095			
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		76					Y	-0-						-0-	
10	76 X	-0-	-0-	-76		-0-					Y	-0-						-0-	
11	360 X	-0-	-0-	-360		-0-					Y	-0-						-0-	
12	62 X	-0-	-0-	-62		-0-					Y	-0-						-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	4	8				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438												
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	282942	COMPL.	DATE 07/24/2017	TOTAL	DEPTH	8734	PERF. 8850	-	16235		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10	9240	-0-	-	9240		35448		8787	3	216	4	Y	215	187 0	31 8 14
									237	9						
10	35469 X	21	-0-	-	-35448		-0-		21	3			Y	-0-	14 0	-0-
11	13200 X	-0-	-0-	-	-13200		-0-						Y	3	3 8	-0-
12	13640 X	-0-	-0-	-	-13640		-0-						Y	-0-		-0-
01	12555 X	-0-	-0-	-	-12555		-0-						Y	-0-		-0-
02	8932 X	-0-	-0-	-	-8932		-0-						Y	-0-		-0-
03	31 X	-0-	-0-	-	-31		-0-						Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-	-0-		-0-						Y	3	3 8	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-	-0-		-0-						Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-	-0-		-0-						Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-	-0-		-0-						Y	-0-		-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283037	COMPL.	DATE 07/28/2017	TOTAL	DEPTH	8695	PERF. 8732	-	16316		
*09	DLQ G-10	74313	-0-	-	74313		236042		69942	3	448	4	Y	3566	3633 0	276
									3923	9						
10	309915 X	73873	-0-	-	-236042		-0-		70141	3	3732	9	Y	3393	3362 0	307
11	79770 X	71140	-0-	-	-8630		-0-		67312	3	243	4	Y	3259	3296 0	270
									3585	9						
12	81003 X	71732	-0-	-	-9271		-0-		67814	3	278	4	Y	3309	3405 0	174
									3640	9						
01	81003 X	70021	-0-	-	-10982		-0-		66169	3	266	4	Y	3260	3102 0	332
									3586	9						
02	71833 X	64530	-0-	-	-7303		-0-		60209	3	886	4	Y	3123	3245 0	210
									3435	9						
03	73873 X	69813	-0-	-	-4060		-0-		65746	3	225	4	Y	3493	3456 0	247
									3842	9						
04	71130 X	26521	-0-	-	-44609		-0-		22531	3	353	4	Y	3306	3173 0	380
									3637	9						
05	71734 X	61136	-0-	-	-10598		-0-		57886	3	12	4	Y	2944	2821 0	39 8 464
									3238	9						
06	67770 X	59687	-0-	-	-8083		-0-		56287	3	288	4	Y	2829	2873 0	420
									3112	9						
07	DLQ G-10	66092	-0-	-	66092		66092		61795	3	883	4	Y	3104	3216 0	308
									3414	9						

SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283038	COMPL.	DATE 08/30/2017	TOTAL	DEPTH	9321	PERF. 9550	-	16915		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
AFFIRMED 23 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283252 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8851 - 18532														
CNTY: CULBERSON														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	DLQ G-10	49460	-0-	49460	152959	45390	3	453	4	Y	3288	3223	0	179
10	200042 X	47083	-0-	-152959	-0-	43293	3	3790	9	Y	3445	3449	0	149
11	49950 X	44831	-0-	-5119	-0-	41101	3	328	4	Y	3093	2854	0	364
12	51615 X	46713	-0-	-4902	-0-	3402	9							
01	51119 X	45203	-0-	-5916	-0-	42914	3	321	4	Y	3162	3426	0	91
02	47821 X	41453	-0-	-6368	-0-	3478	9							
03	47089 X	44012	-0-	-3077	-0-	41473	3	339	4	Y	3083	3112	0	40
04	45210 X	41413	-0-	-3797	-0-	3391	9							
05	46717 X	41366	-0-	-5351	-0-	37129	3	1226	4	Y	2816	2614	0	222
06	43740 X	39542	-0-	-4198	-0-	3098	9							
07	DLQ G-10	39460	-0-	39460	39460	40797	3	161	4	Y	2776	2799	0	186
						3054	9							
						38460	3	127	4	Y	2569	2636	0	103
						2826	9							
						38370	3	117	4	Y	2617	2616	0	91
						2879	9							
						36107	3	637	4	Y	2544	2500	0	122
						2798	9							
						36718	3	54	4	Y	2444	2445	0	113
						2688	9							
PAGODA STATE 57-13 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10868 - 20451														
*09	DLQ G-10	41626	-0-	41626	134155	34602	3	47	4	Y	6343	6318	0	113
10	186817 X	52662	-0-	-134155	-0-	6977	9							
11	94794 X	94794	-0-	-0-	-0-	44367	3	55	4	Y	7491	7350	0	254
12	91242 X	91242	-0-	-0-	-0-	8240	9							
01	66629 X	66629	-0-	-0-	-0-	83293	3	22	4	Y	10435	10278	0	411
02	57998 X	57998	-0-	-0-	-0-	11479	9							
03	67749 X	67749	-0-	-0-	-0-	79403	3	279	4	Y	10509	10684	0	236
04	63592 X	63592	-0-	-0-	-0-	11560	9							
05	60770 X	60770	-0-	-0-	-0-	57016	3	916	4	Y	7906	8056	0	86
06	58134 X	58134	-0-	-0-	-0-	8697	9							
07	DLQ G-10	42177	-0-	42177	42177	49109	3	846	4	Y	7312	7286	0	112
						8043	9							
						58805	3	127	4	Y	8015	7974	0	153
						8817	9							
						55664	3	11	4	Y	7197	7178	0	172
						7917	9							
						52595	3	77	4	Y	7362	7311	0	223
						8098	9							
						50989	3	9	4	Y	6487	6328	0	382
						7136	9							
						36079	3	9	4	Y	5535	5509	0	408
						6089	9							

(GWN415)

09/16/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 500

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438												
PAGODA STATE 57-13 UNIT				WELL #:		4H	RRCID -> 283256	COMPL. DATE 04/03/2017	TOTAL	DEPTH 10991	PERF. 11280	- 20869				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *			EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
*09	DLQ G-10	60866	-0-	60866	189215	54311 3	62 4	Y	5903	5876 0				105		
						6493 9										
10	249007 X	59792	-0-	-189215	-0-	53526 3	58 4	Y	5644	5557 0				192		
						6208 9										
11	64470 X	57396	-0-	-7074	-0-	51641 3	12 4	Y	5221	5207 0				206		
						5743 9										
12	65503 X	57463	-0-	-8040	-0-	51734 3	161 4	Y	5062	5154 0				114		
						5568 9										
01	62899 X	55994	-0-	-6905	-0-	50243 3	596 4	Y	4686	4749 0				51		
						5155 9										
02	58841 X	50386	-0-	-8455	-0-	45026 3	540 4	Y	4382	4366 0				67		
						4820 9										
03	59799 X	51945	-0-	-7854	-0-	46758 3	70 4	Y	4652	4630 0				89		
						5117 9										
04	57390 X	49148	-0-	-8242	-0-	44417 3	6 4	Y	4295	4281 0				103		
						4725 9										
05	57474 X	44424	-0-	-13050	-0-	40196 3	34 4	Y	3813	3801 0				115		
						4194 9										
06	54180 X	45257	-0-	-8923	-0-	41072 3	5 4	Y	3800	3691 0				224		
						4180 9										
07	DLQ G-10	46561	-0-	46561	46561	42146 3	8 4	Y	4006	3937 0				293		
						4407 9										
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT				WELL #:		4H	RRCID -> 283325	COMPL. DATE 08/11/2017	TOTAL	DEPTH 8732	PERF. 8826	- 16280				
*09	38472 X	38472	-0-	-0-	-0-	34812 3	375 4	Y	2986	3032 0	29 8			229		
						3285 9										
10	35619 X	33294	-0-	-2325	-0-	30423 3	2871 9	Y	2610	2516 0	95 8			228		
11	38430 X	27564	-0-	-10866	-0-	25189 3	193 4	Y	1984	1985 0	68 8			159		
						2182 9										
12	39742 X	26456	-0-	-13286	-0-	24020 3	222 4	Y	2013	2036 0	32 8			104		
						2214 9										
01	DLQ G-10	21119	-0-	21119	21119	19063 3	220 4	Y	1669	1530 0	81 8			162		
						1836 9										
02	DLQ G-10	22543	-0-	22543	43662	19885 3	842 4	Y	1651	1625 0	82 8			106		
						1816 9										
03	DLQ G-10	25212	-0-	25212	68874	23118 3	223 4	Y	1701	1631 0	60 8			116		
						1871 9										
04	75940 X	7066	-0-	-68874	-0-	5692 3	240 4	Y	1031	983 0	52 8			112		
						1134 9										
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	112 0				-0-		
06	24390 X	16497	-0-	-7893	-0-	15275 3	251 4	Y	883	696 0	66 8			121		
						971 9										
07	25203 X	22414	-0-	-2789	-0-	20266 3	827 4	Y	1201	1133 0	77 8			112		
						1321 9										

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438													
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		7H		RRCID -> 283432		COMPL. DATE 07/22/2017				TOTAL DEPTH		8597 PERF. 8680 - 16080			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	11190 X	4990	-0-	-6200	-0-		4732	3	157	4	Y	92	60	0	34	8	5
							101	9									
10	11563 X	3	-0-	-11560	-0-			3			Y	-0-	5	0			-0-
11	11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-						Y	-0-					-0-
12	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-						Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	0			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	3	8			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
NYQUIST 25 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 283717	COMPL. DATE 11/29/2017	TOTAL DEPTH	8553 PERF. 8805 - 18833								
*09	76290 X	64952	-0-	-11338	-0-	60003	3	590	4	N	3963	3993	0	19	8	302	
						4359	9										
10	74214 X	425	-0-	-73789	-0-	425	3			N	-0-					302	
11	70615 X	70615	-0-	-0-	-0-	65463	3	410	4	N	4311	4502	0	27	8	84	
						4742	9										
12	72819 X	53107	-0-	-19712	-0-	49122	3	37	4	N	3589	3614	0	5	8	54	
						3948	9										
01	67115 X	53642	-0-	-13473	-0-	49847	3	66	4	Y	3390	3401	0	15	8	28	
						3729	9										
02	68411 X	49954	-0-	-18457	-0-	46591	3	96	4	Y	2970	2909	0	15	8	74	
						3267	9										
03	73129 X	56945	-0-	-16184	-0-	53349	3	72	4	Y	3204	3256	0	8	8	14	
						3524	9										
04	70770 X	50576	-0-	-20194	-0-	47151	3	162	4	Y	2966	2941	0	9	8	30	
						3263	9										
05	53630 X	51967	-0-	-1663	-0-	48145	3	342	4	Y	3164	3133	0	8	8	53	
						3480	9										
06	55110 X	51995	-0-	-3115	-0-	47815	3	602	4	Y	3253	3255	0	9	8	42	
						3578	9										
07	DLQ G-10	54662	-0-	54662	54662	50769	3	350	4	Y	3221	3197	0	10	8	56	
						3543	9										
ELWOOD 29 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 283739	COMPL. DATE 10/23/2017	TOTAL DEPTH	8902 PERF. 9250 - 18661								
*08	64449 X	49776	-0-	-14673	-0-	41391	3	137	4	Y	7498	7518	0	32	8	155	
						8248	9										
*09	60990 X	50477	-0-	-10513	-0-	43567	3	438	4	Y	5884	5778	0	37	8	224	
						6472	9										
10	62000 X	54651	-0-	-7349	-0-	48473	3	6178	9	Y	5616	5738	0	18	8	84	
11	53188 X	53188	-0-	-0-	-0-	47089	3	238	4	Y	5328	5230	0	33	8	149	
						5861	9										
12	53460 X	53460	-0-	-0-	-0-	47762	3	136	4	Y	5056	5096	0	13	8	96	
						5562	9										
01	DLQ G-10	53564	-0-	53564	53564	47646	3	266	4	Y	5138	4979	0	29	8	226	
						5652	9										
02	DLQ G-10	48785	-0-	48785	102349	43434	3	405	4	Y	4496	4544	0	28	8	150	
						4946	9										
03	DLQ G-10	51825	-0-	51825	154174	46653	3	176	4	Y	4542	4617	0	16	8	59	
						4996	9										
04	204154 X	49980	-0-	-154174	-0-	45052	3	91	4	Y	4397	4325	0	16	8	115	
						4837	9										
05	50544 X	50544	-0-	-0-	-0-	45740	3	67	4	Y	4306	4286	0	15	8	120	
						4737	9										
06	51840 X	42888	-0-	-8952	-0-	38524	3	354	4	Y	3645	3655	0	13	8	97	
						4010	9										
07	52142 X	46412	-0-	-5730	-0-	41858	3	471	4	Y	3712	3580	0	15	8	214	
						4083	9										

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283760 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8100 - 18090														
CNTY: CULBERSON														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*09	DLQ G-10	121235	-0-	121235	379756	112205	3	360	4	Y	7882	7779	0	233
10	460382 X	80626	-0-	-379756	-0-	8670	9	75	4	Y	5414	5488	0	116
11	126000 X	79421	-0-	-46579	-0-	74596	3	22	4	Y	5081	5103	0	74
12	130200 X	115933	-0-	-14267	-0-	5955	9	7544	9	Y	6858	6771	0	149
01	127069 X	110852	-0-	-16217	-0-	73810	3	298	4	Y	6801	6808	0	115
02	117189 X	78595	-0-	-38594	-0-	5589	9	58	4	Y	4730	4465	0	64
03	115940 X	105315	-0-	-10625	-0-	73334	3	52	4	Y	6768	6737	0	82
04	112200 X	100112	-0-	-12088	-0-	5203	9	44	4	Y	5739	5702	0	100
05	115940 X	99168	-0-	-16772	-0-	97818	3	43	4	Y	5567	5561	0	89
06	107280 X	95835	-0-	-11445	-0-	7445	9	41	4	Y	5372	5290	0	154
07	DLQ G-10	98468	-0-	98468	98468	93755	3	51	4	Y	5568	5525	0	177
						6313	9							
						93001	3							
						6124	9							
						89885	3							
						5909	9							
						92292	3							
						6125	9							
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283913 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8655 - 18588														
*09	DLQ G-10	67415	-0-	67415	176952	61823	3	256	4	Y	4851	4812	0	60
10	250731 X	73779	-0-	-176952	-0-	5336	9	6358	9	Y	5780	5738	0	87
*11	72270 X	72270	-0-	-0-	-0-	67421	3	111	4	Y	5204	5210	0	59
12	67859 X	36734	-0-	-31125	-0-	66435	3	67	4	Y	3215	3252	0	15
01	72432 X	72432	-0-	-0-	-0-	5724	9	146	4	Y	5551	5481	0	54
02	65649 X	65649	-0-	-0-	-0-	33130	3	317	4	Y	4102	4103	0	29
03	67859 X	65967	-0-	-1892	-0-	3537	9	121	4	Y	4130	4121	0	22
04	65670 X	53482	-0-	-12188	-0-	66180	3	31	4	Y	3551	3526	0	29
05	67859 X	58045	-0-	-9814	-0-	6106	9	4101	9	Y	3728	3697	0	43
06	65670 X	39147	-0-	-26523	-0-	60820	3	117	4	Y	3487	3470	0	43
07	DLQ G-10	55958	-0-	55958	55958	4512	9	148	4	Y	3536	3526	0	32
						61303	3							
						4543	9							
						49545	3							
						3906	9							
						53944	3							
						35194	3							
						3836	9							
						51920	3							
						3890	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438									
ARVINE 28 A			WELL #:		2H	RRCID ->	283924	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	8794	PERF. 8900 - 18994		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	DLQ G-10	80548	-0-	80548	229946	72112	3	117	4	Y	7563	7587	0	192
						8319	9							
10	316169 X	86223	-0-	-229946	-0-	78179	3	8044	9	Y	7313	7236	0	269
*11	80073 X	80073	-0-	-0-	-0-	72740	3	7333	9	Y	6666	6733	0	202
*12	85229 X	85229	-0-	-0-	-0-	77957	3	7272	9	Y	6611	6650	0	163
*01	82406 X	82406	-0-	-0-	-0-	75212	3	10	4	Y	6531	6472	0	222
						7184	9							
*02	82075 X	82075	-0-	-0-	-0-	75756	3	6	4	Y	5739	5674	0	287
						6313	9							
03	78978 X	78978	-0-	-0-	-0-	72514	3	298	4	Y	5605	5706	0	186
						6166	9							
04	70982 X	70982	-0-	-0-	-0-	64623	3	418	4	Y	5401	5447	0	140
						5941	9							
05	70169 X	70169	-0-	-0-	-0-	62447	3	1956	4	Y	5242	5210	0	172
						5766	9							
06	55758 X	55758	-0-	-0-	-0-	48339	3	2412	4	Y	4552	4550	0	174
						5007	9							
07	DLQ G-10	52769	-0-	52769	52769	45561	3	2311	4	Y	4452	4289	0	337
						4897	9							

AFFIRMED 23 STATE UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	283966	COMPL. DATE	12/10/2017	TOTAL DEPTH	8408	PERF. 8500 - 18568		
*09	DLQ G-10	94791	-0-	94791	292839	87489	3	665	4	Y	6034	5963	0	329
						6637	9							
10	384218 X	91379	-0-	-292839	-0-	84479	3	6900	9	Y	6273	6304	0	272
11	92970 X	88000	-0-	-4970	-0-	81204	3	479	4	Y	5743	5312	0	678
						6317	9							
12	96069 X	90488	-0-	-5581	-0-	83646	3	455	4	Y	5806	6308	0	167
						6387	9							
01	96069 X	89373	-0-	-6696	-0-	82706	3	476	4	Y	5628	5699	0	74
						6191	9							
02	89871 X	82308	-0-	-7563	-0-	74813	3	1753	4	Y	5220	4861	0	413
						5742	9							
03	91388 X	85202	-0-	-6186	-0-	79432	3	226	4	Y	5040	5103	0	338
						5544	9							
04	87990 X	81449	-0-	-6541	-0-	76032	3	205	4	Y	4738	4869	0	191
						5212	9							
05	90489 X	81797	-0-	-8692	-0-	76386	3	207	4	Y	4731	4744	0	165
						5204	9							
06	86490 X	78367	-0-	-8123	-0-	72219	3	1144	4	Y	4549	4482	0	219
						5004	9							
07	DLQ G-10	79836	-0-	79836	79836	74815	3	98	4	Y	4475	4479	0	207
						4923	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SMARTY JONES 42 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283993 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8783 - 16070														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	DLQ G-10	62961	-0-	62961	127028	55773	3	328	4	Y	6236	6147	0	352
						6860	9							
*09	DLQ G-10	60070	-0-	60070	187098	53670	3	8	4	Y	5811	5839	0	281
						6392	9							
*10	244636 X	57538	-0-	-187098	-0-	51961	3	5577	9	Y	5070	5086	0	222
11	62550 X	55924	-0-	-6626	-0-	50385	3	5539	9	Y	5035	5017	0	218
12	64077 X	57734	-0-	-6343	-0-	51980	3	5754	9	Y	5231	5263	0	173
01	63023 X	57247	-0-	-5776	-0-	51034	3	6213	9	Y	5648	5599	0	181
02	58058 X	51855	-0-	-6203	-0-	46056	3	5799	9	Y	5272	5149	0	264
03	57784 X	55191	-0-	-2593	-0-	49445	3	92	4	Y	5140	5115	0	176
						5654	9							
04	55920 X	22631	-0-	-33289	-0-	16940	3	344	4	Y	4861	4794	0	213
						5347	9							
05	57722 X	53297	-0-	-4425	-0-	47892	3	12	4	Y	4903	4900	0	189
						5393	9							
06	55410 X	51519	-0-	-3891	-0-	46482	3	282	4	Y	4323	4282	0	204
						4755	9							
07	DLQ G-10	49766	-0-	49766	49766	43888	3	870	4	Y	4553	4486	0	240
						5008	9							
MONTROSE 45 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 284863 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9820 - 18689														
*09	DLQ G-10	289703	-0-	289703	587574	263160	3	26543	9	Y	24130	24250	0	48
10	887623 X	300049	-0-	-587574	-0-	275185	3	24864	9	Y	22604	22457	0	83
11	290820 X	290820	-0-	-0-	-0-	266557	3	24263	9	Y	22057	21804	0	272
12	285250 X	285250	-0-	-0-	-0-	262011	3	23239	9	Y	21126	21296	0	65
01	268898 X	268898	-0-	-0-	-0-	246918	3	21980	9	Y	19982	19677	0	276
02	245482 X	245482	-0-	-0-	-0-	225450	3	20032	9	Y	18211	18243	0	151
03	248954 X	248954	-0-	-0-	-0-	229213	3	19741	9	Y	17946	17828	0	210
04	229316 X	229316	-0-	-0-	-0-	211158	3	18158	9	Y	16507	16462	0	186
05	221475 X	221475	-0-	-0-	-0-	204307	3	17168	9	Y	15607	15490	0	245
06	212042 X	212042	-0-	-0-	-0-	195577	3	16465	9	Y	14968	14851	0	306
07	DLQ G-10	214995	-0-	214995	214995	196651	3	1666	4	Y	15162	14950	0	442
						16678	9							
ASSAULT 14 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 285081 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9189 - 16659														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CAVALCADE 25 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 285117 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10035 - 20077														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MONTROSE 45 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 285265 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9080 - 19153														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
OLD ROSEBUD 37 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	285428	COMPL. DATE	05/16/2018	TOTAL	DEPTH	9306	PERF. 9259 -	19265	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*09	182975 X	182975	-0-	-0-	-0-	151677	3	302	4	Y	28178	28084	0		430
						30996	9								
*10	229911 X	229911	-0-	-0-	-0-	196105	3	39	4	Y	30697	30314	0	101 8	712
						33767	9								
11	234959 X	234959	-0-	-0-	-0-	204463	3	11	4	Y	27714	27784	0	45 8	597
						30485	9								
12	238611 X	238611	-0-	-0-	-0-	212014	3	134	4	Y	24057	24238	0	33 8	383
						26463	9								
01 DLQ G-10		232799	-0-	232799	232799	205465	3	1362	4	Y	23611	23646	0	142 8	206
						25972	9								
02 DLQ G-10		204719	-0-	204719	437518	181067	3	1685	4	Y	19970	19796	0	117 8	263
						21967	9								
03 DLQ G-10		207921	-0-	207921	645439	185507	3	654	4	Y	19782	19821	0	78 8	146
						21760	9								
04	841589 X	196150	-0-	-645439	-0-	175291	3	1146	4	Y	17921	17768	0	82 8	217
						19713	9								
05	193943 X	193943	-0-	-0-	-0-	173206	3	1854	4	Y	17166	17019	0	68 8	296
						18883	9								
06	152755 X	152755	-0-	-0-	-0-	135522	3	3107	4	Y	12842	12898	0	53 8	187
						14126	9								
*07	123085 X	123085	-0-	-0-	-0-	108795	3	2830	4	Y	10418	10311	0	52 8	242
						11460	9								

CARRY BACK 6 STATE A				WELL #:	1H	RRCID ->	285444	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL	DEPTH	7591	PERF. 7786 -	18025	
*09	194610 X	164784	-0-	-29826	-0-	149211	3	1538	4	N	12759	12551	0	62 8	557
						14035	9								
10	197098 X	13864	-0-	-183234	-0-	13120	3	744	9	N	676	1226	0	7 8	-0-
11	185010 X	-0-	-0-	-185010	-0-					N	-0-				-0-
*12	181164 X	120383	-0-	-60781	-0-	92224	3	4	4	Y	25595	24310	0	25 8	1260
						28155	9								
01	170376 X	153131	-0-	-17245	-0-	127990	3	1025	4	Y	21924	22778	0	143 8	263
						24116	9								
02	159297 X	96186	-0-	-63111	-0-	83743	3	11	4	Y	11302	11387	0	119 8	59
						12432	9								
03	123163 X	100038	-0-	-23125	-0-	87796	3	22	4	Y	11109	11008	0	68 8	92
						12220	9								
04	148200 X	70245	-0-	-77955	-0-	61215	3	224	4	Y	8005	7945	0	67 8	85
						8806	9								
05	153140 X	81388	-0-	-71752	-0-	72508	3	32	4	Y	8044	7993	0	55 8	81
						8848	9								
06	148200 X	70734	-0-	-77466	-0-	62665	3	115	4	Y	7231	7189	0	45 8	78
						7954	9								
07 DLQ G-10		81001	-0-	81001	81001	72565	3	8436	9	Y	7669	7598	0	58 8	91

09/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 506

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CHARISMATIC 5 STATE UNIT				//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: CULBERSON					
				WELL #:	1H	RRCID ->	285461	COMPL.	DATE	12/17/2017	TOTAL	DEPTH	7825	PERF.	8052	-	18143		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	145710	X	131163	-0-	-14547	-0-			120652 8996	3 9	1515	4	N	8178	8148	1	41	8	258
10	150567	X	127918	-0-	-22649	-0-			119327	3	8591	9	N	7810	7879	1	22	8	167
11	138180	X	122932	-0-	-15248	-0-			113092	3	1557	4	N	7530	7515	1	42	8	140
12	142786	X	122767	-0-	-20019	-0-			8283 114669	9 3	14	4	N	7349	7288	1	13	8	188
01	135532	X	112966	-0-	-22566	-0-			8084 103667	9 3	1219	4	N	7345	7295	1	34	8	204
02	126788	X	102339	-0-	-24449	-0-			8080 95139	9 3	185	4	N	6377	6123	1	33	8	425
03	127906	X	105251	-0-	-22655	-0-			7015 98213	9 3	91	4	N	6315	6606	1	21	8	113
04	122940	X	99023	-0-	-23917	-0-			6947 91948	9 3	475	4	N	6000	5787	1	26	8	300
05	122760	X	98721	-0-	-24039	-0-			6600 91774	9 3	510	4	N	5852	5869	1	22	8	261
06	109320	X	93695	-0-	-15625	-0-			6437 86724	9 3	948	4	N	5475	5451	1	22	8	263
07	109399	X	94186	-0-	-15213	-0-			6023 87581	9 3	571	4	N	5485	5464	1	26	8	258
									6034	9									
OWL DRAW 12 UNIT B					WELL #:	7H	RRCID ->	285525	COMPL.	DATE	03/07/2018	TOTAL	DEPTH	8925	PERF.	8818	-	19040	
*08	85684	X	42285	-0-	-43399	-0-			26670 15027	3 9	588	4	Y	13661	13903	0	50	8	230
*09	74760	X	18015	-0-	-56745	-0-			13354 4601	3 9	60	4	Y	4183	4281	0	49	8	83
10	76291	X	17844	-0-	-58447	-0-			13902	3	3942	9	Y	3584	3216	0	416	8	35
11	52500	X	19247	-0-	-33253	-0-			14100 5056	3 9	91	4	Y	4596	4243	0	240	8	148
*12	54250	X	36207	-0-	-18043	-0-			28707 7405	3 9	95	4	Y	6732	6763	0	22	8	95
*01	DLQ G-10		49429	-0-	49429		49429		39665 9039	3 9	725	4	Y	8217	8152	0	63	8	97
02	DLQ G-10		54850	-0-	54850		104279		46120 8380	3 9	350	4	Y	7618	7404	0	59	8	252
03	DLQ G-10		60113	-0-	60113		164392		51154 8370	3 9	589	4	Y	7609	7678	0	39	8	144
04	220621	X	56229	-0-	-164392	-0-			47875 7831	3 9	523	4	Y	7119	6922	0	46	8	295
05	42727	X	42727	-0-	-0-	-0-			35058 7456	3 9	213	4	Y	6778	6862	0	28	8	183
06	53610	X	38529	-0-	-15081	-0-			32489 5891	3 9	149	4	Y	5355	5319	0	23	8	196
07	55397	X	47413	-0-	-7984	-0-			40966 6167	3 9	280	4	Y	5606	5695	0	28	8	79

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438																
ANIMAL KINGDOM 44 E			WELL #:			7H	RRCID	->	285956	COMPL.	DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	9335	PERF.	9834	-	19630
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*08	398415	X	398415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	385911	3	2065	4	Y	9490	9448	0	57	8	65
									10439	9									
*09	328720	X	328720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	318978	3	302	4	Y	8582	8337	0	69	8	241
									9440	9									
10	334982	X	334982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	325844	3	9138	9	Y	8307	8351	0	41	8	156
11	318704	X	318704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	309694	3	222	4	Y	7989	7915	0	57	8	173
									8788	9									
12	313395	X	313395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	305313	3	8082	9	Y	7347	7442	0	22	8	56
01	DLQ	G-10	292764	-0-	292764	292764	292764	292764	285408	3	149	4	Y	6552	6436	0	57	8	115
									7207	9									
02	DLQ	G-10	257661	-0-	257661	550425	550425	550425	253123	3	25	4	Y	4103	4106	0	50	8	62
									4513	9									
03	DLQ	G-10	261845	-0-	261845	812270	812270	812270	256161	3	5684	9	Y	5167	5148	0	32	8	49
04	1058748	X	246478	-0-	-812270	-0-	-0-	-0-	240953	3	5525	9	Y	5023	4967	0	38	8	67
05	244784	X	244784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	239677	3	5107	9	Y	4643	4549	0	31	8	130
06	226706	X	226706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	221567	3	5139	9	Y	4672	4534	0	31	8	237
*07	223660	X	223660	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218714	3	4946	9	Y	4496	4182	0	37	8	514
ANIMAL KINGDOM 44 B			WELL #:			4H	RRCID	->	286063	COMPL.	DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	9827	PERF.	10140	-	20211
*09	303761	X	303761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	295763	3	291	4	Y	7006	6789	0	69	8	197
									7707	9									
10	319312	X	319312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	312324	3	6988	9	Y	6353	6389	0	42	8	119
11	312326	X	312326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	305256	3	230	4	Y	6218	6146	0	57	8	134
									6840	9									
12	315507	X	315507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	308862	3	6645	9	Y	6041	6107	0	22	8	46
01	DLQ	G-10	293463	-0-	293463	293463	293463	293463	286474	3	150	4	Y	6217	6097	0	57	8	109
									6839	9									
02	DLQ	G-10	261717	-0-	261717	555180	555180	555180	255987	3	26	4	Y	5185	5166	0	49	8	79
									5704	9									
03	DLQ	G-10	264781	-0-	264781	819961	819961	819961	258903	3	5878	9	Y	5344	5340	0	32	8	51
04	DLQ	G-10	248196	-0-	248196	1068157	1068157	1068157	243228	3	4968	9	Y	4516	4469	0	38	8	60
05	1311139	X	242982	-0-	-1068157	-0-	-0-	-0-	237871	3	5111	9	Y	4646	4545	0	31	8	130
06	226325	X	226325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	222453	3	3872	9	Y	3520	3441	0	31	8	178
*07	213315	X	213315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	210577	3	2738	9	Y	2489	2348	0	37	8	282
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT			WELL #:			6H	RRCID	->	286247	COMPL.	DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	9580	PERF.	9810	-	19884
*08	215295	X	170573	-0-	-44722	-0-	-0-	-0-	166560	3	891	4	Y	2838	2821	0	28	8	19
									3122	9									
*09	183900	X	154855	-0-	-29045	-0-	-0-	-0-	152730	3	142	4	Y	1803	1738	0	34	8	50
									1983	9									
10	215295	X	146637	-0-	-68658	-0-	-0-	-0-	144702	3	1935	9	Y	1759	1755	0	21	8	33
11	208350	X	134988	-0-	-73362	-0-	-0-	-0-	133080	3	95	4	Y	1648	1618	0	28	8	35
									1813	9									
12	215295	X	132099	-0-	-83196	-0-	-0-	-0-	130650	3	1449	9	Y	1317	1331	0	11	8	10
01	DLQ	G-10	122512	-0-	122512	122512	122512	122512	121176	3	63	4	Y	1157	1118	0	29	8	20
									1273	9									
02	DLQ	G-10	108159	-0-	108159	230671	230671	230671	107371	3	11	4	Y	706	691	0	25	8	10
									777	9									
03	DLQ	G-10	107801	-0-	107801	338472	338472	338472	107019	3	782	9	Y	711	698	0	16	8	7
04	437622	X	99150	-0-	-338472	-0-	-0-	-0-	98218	3	932	9	Y	847	824	0	19	8	11
05	98248	X	98248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97378	3	870	9	Y	791	764	0	16	8	22
06	118560	X	90892	-0-	-27668	-0-	-0-	-0-	90149	3	743	9	Y	675	648	0	15	8	34
07	115630	X	90345	-0-	-25285	-0-	-0-	-0-	89799	3	546	9	Y	496	456	0	19	8	55

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	286297	COMPL. DATE	09/14/2018	TOTAL	DEPTH	9769	PERF.10050	-	20099
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* DISPOSITIONS	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*08	409826 X	409826	-0-	-0-	-0-	395431	3	2116	4	Y	11163	11144	0	77	
						12279	9								
*09	356305 X	356305	-0-	-0-	-0-	344876	3	321	4	Y	10098	9822	0	284	
						11108	9								
10	271791 X	271791	-0-	-0-	-0-	266032	3	5759	9	Y	5235	5380	0	98	
11	298068 X	298068	-0-	-0-	-0-	290352	3	207	4	Y	6826	6720	0	147	
						7509	9								
12	304553 X	304553	-0-	-0-	-0-	296524	3	8029	9	Y	7299	7369	0	55	
01 DLQ G-10		294579	-0-	294579	294579	286744	3	150	4	Y	6986	6861	0	123	
						7685	9								
02 DLQ G-10		266824	-0-	266824	561403	259999	3	26	4	Y	6181	6160	0	94	
						6799	9								
03 DLQ G-10		272460	-0-	272460	833863	265430	3	7030	9	Y	6391	6392	0	61	
04 1090010 X		256147	-0-	-833863	-0-	249782	3	6365	9	Y	5786	5732	0	77	
05 254519 X		254519	-0-	-0-	-0-	248005	3	6514	9	Y	5922	5801	0	166	
06 236421 X		236421	-0-	-0-	-0-	230565	3	5856	9	Y	5324	5189	0	270	
*07 233217 X		233217	-0-	-0-	-0-	227401	3	5816	9	Y	5287	4915	0	605	
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	286333	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL	DEPTH	9548	PERF. 9770	-	19650
*08	245737 X	186244	-0-	-59493	-0-	181036	3	969	4	Y	3854	3838	0	26	
						4239	9								
*09	237810 X	162118	-0-	-75692	-0-	159319	3	149	4	Y	2409	2333	0	67	
						2650	9								
10	228749 X	139096	-0-	-89653	-0-	137015	3	2081	9	Y	1892	1903	0	35	
11	221370 X	131407	-0-	-89963	-0-	129206	3	92	4	Y	1917	1883	0	41	
						2109	9								
12	228749 X	128545	-0-	-100204	-0-	126573	3	1972	9	Y	1793	1809	0	14	
01 DLQ G-10		121649	-0-	121649	121649	119800	3	63	4	Y	1624	1581	0	28	
						1786	9								
02 DLQ G-10		108215	-0-	108215	229864	106851	3	11	4	Y	1230	1215	0	18	
						1353	9								
03 DLQ G-10		111998	-0-	111998	341862	110650	3	1348	9	Y	1225	1215	0	12	
04 445074 X		103212	-0-	-341862	-0-	101905	3	1307	9	Y	1188	1165	0	16	
05 101822 X		101822	-0-	-0-	-0-	100551	3	1271	9	Y	1155	1123	0	32	
06 117720 X		94386	-0-	-23334	-0-	93269	3	1117	9	Y	1015	981	0	51	
07 115692 X		96788	-0-	-18904	-0-	95928	3	860	9	Y	782	726	0	88	
ALYSHEBA 17 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	286492	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL	DEPTH	8898	PERF. 9142	-	13727
*09	56580 X	43868	-0-	-12712	-0-	36321	3	14	4	Y	6848	6822	0	183	
						7533	9								
10	58466 X	41860	-0-	-16606	-0-	34791	3	7069	9	Y	6426	6449	0	126	
11	54720 X	40322	-0-	-14398	-0-	32843	3	7479	9	Y	6799	6752	0	142	
12	49631 X	39800	-0-	-9831	-0-	32312	3	7488	9	Y	6807	6828	0	112	
01 DLQ G-10		38537	-0-	38537	38537	30994	3	7543	9	Y	6857	6801	0	141	
02 DLQ G-10		32872	-0-	32872	71409	27513	3	5359	9	Y	4872	4818	0	172	
03 DLQ G-10		36111	-0-	36111	107520	31917	3	4194	9	Y	3813	3911	0	61	
04 141014 X		33494	-0-	-107520	-0-	29517	3	27	4	Y	3591	3583	0	69	
						3950	9								
05	36901 X	36901	-0-	-0-	-0-	32568	3	120	4	Y	3830	3811	0	74	
						4213	9								
06	35481 X	35481	-0-	-0-	-0-	31250	3	39	4	Y	3811	3800	0	69	
						4192	9								
*07	34421 X	34421	-0-	-0-	-0-	30135	3	65	4	Y	3837	3675	0	210	
						4221	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
KINGMAN 45 STATE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 286596 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8922 - 18680														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	175623 X	175623	-0-	-0-	-0-	167617	3	1513	4	Y	5903	5895	0	22
						6493	9							
*09	148298 X	148298	-0-	-0-	-0-	142922	3	395	4	Y	4528	4418	0	72
						4981	9							
10	153195 X	153195	-0-	-0-	-0-	147697	3	5498	9	Y	4998	5012	0	33
11	142421 X	142421	-0-	-0-	-0-	137210	3	57	4	Y	4685	4651	0	26
						5154	9							
12	142110 X	142110	-0-	-0-	-0-	137042	3	5068	9	Y	4607	4514	0	100
01	DLQ G-10	142339	-0-	142339	142339	137166	3	179	4	Y	4540	4574	0	20
						4994	9							
02	DLQ G-10	126761	-0-	126761	269100	122352	3	4409	9	Y	4008	3929	0	58
03	DLQ G-10	134485	-0-	134485	403585	129934	3	4551	9	Y	4137	4138	0	31
04	528475 X	124890	-0-	-403585	-0-	120750	3	4140	9	Y	3764	3725	0	44
05	124822 X	124822	-0-	-0-	-0-	120822	3	4000	9	Y	3636	3619	0	45
06	137760 X	115258	-0-	-22502	-0-	111738	3	173	4	Y	3043	3021	0	54
						3347	9							
07	135501 X	113776	-0-	-21725	-0-	110663	3	5	4	Y	2825	2808	0	41
						3108	9							
ARVINE 28 B														
WELL #: 3H RRCID -> 286607 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8816 - 18950														
*09	182519 X	182519	-0-	-0-	-0-	159814	3	257	4	Y	20407	20213	0	519
						22448	9							
10	154596 X	154596	-0-	-0-	-0-	137968	3	16628	9	Y	15116	15079	0	556
*11	134272 X	134272	-0-	-0-	-0-	118957	3	15315	9	Y	13923	14056	0	423
*12	132537 X	132537	-0-	-0-	-0-	117937	3	1	4	Y	13272	13368	0	327
						14599	9							
*01	DLQ G-10	126029	-0-	126029	126029	112606	3	12	4	Y	12192	12105	0	414
						13411	9							
*02	DLQ G-10	98135	-0-	98135	224164	87038	3	7	4	Y	10082	9992	0	504
						11090	9							
03	DLQ G-10	88454	-0-	88454	312618	77463	3	320	4	Y	9701	9884	0	321
						10671	9							
*04	412228 X	99610	-0-	-312618	-0-	87890	3	581	4	Y	10126	10184	0	263
						11139	9							
05	92385 X	92385	-0-	-0-	-0-	79312	3	2602	4	Y	9519	9470	0	312
						10471	9							
06	112770 X	76289	-0-	-36481	-0-	64166	3	3451	4	Y	7884	7895	0	301
						8672	9							
07	102920 X	55060	-0-	-47860	-0-	45839	3	2497	4	Y	6113	5951	0	463
						6724	9							
ANIMAL KINGDOM 44 B														
WELL #: 5H RRCID -> 286608 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9750 - 19801														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 286638 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9580 - 19590														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: RRCID -> 286651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 21207														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #:															2H	RRCID -> 286656	COMPL.	DATE 09/20/2018	TOTAL	DEPTH	8871	PERF.	9149	- 16295
*09	127350	X	89814	-0-	-37536	-0-	79158	3	181	4	Y	9523	9388	0				139						
							10475	9																
10	138508	X	127175	-0-	-11333	-0-	113915	3	250	4	Y	11827	11707	0				259						
							13010	9																
11	134040	X	128665	-0-	-5375	-0-	114552	3	661	4	Y	12229	12323	0				165						
							13452	9																
12	138508	X	113537	-0-	-24971	-0-	102745	3	276	4	Y	9560	9625	0				100						
							10516	9																
*01	DLQ G-10		99493	-0-	99493	99493	89638	3	697	4	Y	8325	8340	0				85						
							9158	9																
*02	DLQ G-10		86635	-0-	86635	186128	77706	3	1220	4	Y	7008	6974	0				119						
							7709	9																
03	DLQ G-10		75013	-0-	75013	261141	67778	3	140	4	Y	6450	6408	0				161						
							7095	9																
*04	346504	X	85363	-0-	-261141	-0-	77527	3	569	4	Y	6606	6676	0				91						
							7267	9																
05	78957	X	78957	-0-	-0-	-0-	70032	3	1972	4	Y	6321	6290	0				122						
							6953	9																
06	100830	X	66281	-0-	-34549	-0-	57783	3	2754	4	Y	5222	5175	0				169						
							5744	9																
07	92628	X	57674	-0-	-34954	-0-	50630	3	1723	4	Y	4837	4811	0				195						
							5321	9																

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 286764	COMPL.	DATE 12/31/2018	TOTAL	DEPTH	7765	PERF.	7800	-	17790	
*09	214230 X	178637	-0-	-35593	-0-	161400	3	518	4	Y	15199	15126	0	29	8	452
						16719	9									
10	221371 X	112568	-0-	-108803	-0-	101836	3	103	4	Y	9663	9886	0	21	8	208
						10629	9									
11	209700 X	77528	-0-	-132172	-0-	63193	3	20	4	Y	13014	12986	0	46	8	190
						14315	9									
12	205065 X	142314	-0-	-62751	-0-	117411	3	24903	9	Y	22639	22309	0	27	8	493
01 DLQ G-10		99077	-0-	99077	99077	87048	3	264	4	Y	10695	10945	0	63	8	180
						11765	9									
02 DLQ G-10		81446	-0-	81446	180523	72800	3	58	4	Y	7807	7349	0	490	1	105
						8588	9					43	8			
03 DLQ G-10		107038	-0-	107038	287561	98724	3	54	4	Y	7509	7493	0	30	8	91
						8260	9									
04	401224 X	113663	-0-	-287561	-0-	105386	3	49	4	Y	7480	7404	0	37	8	130
						8228	9									
05	129549 X	118360	-0-	-11189	-0-	110881	3	51	4	Y	6753	6746	0	29	8	108
						7428	9									
06	115121 X	115121	-0-	-0-	-0-	108923	3	50	4	Y	5589	5508	0	29	8	160
						6148	9									
*07	119360 X	119360	-0-	-0-	-0-	114194	3	63	4	Y	4639	4617	0	35	8	147
						5103	9									

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIR BARTON 4 STATE UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 287201	COMPL.	DATE 04/23/2019	TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	8600	- 18877			
*08	224312	X	224312	-0-	-0-	-0-	196149 27126 9	3	1037	4	Y	24660	24575	0	55	8	164
*09	216360	X	209931	-0-	-6429	-0-	186354 22596 9	3	981	4	Y	20542	20458	0	61	8	187
10	223572	X	198279	-0-	-25293	-0-	179215 9	3	19064	9	Y	17331	17322	0	57	8	139
*11	216360	X	181872	-0-	-34488	-0-	165273 15884 9	3	715	4	Y	14440	14513	0	9	8	57
12	223572	X	114001	-0-	-109571	-0-	104701 9285 9	3	15	4	Y	8441	8471	0	13	8	14
01	221991	X	116710	-0-	-105281	-0-	103730 12117 9	3	863	4	Y	11015	10921	0	35	8	73
02	202942	X	153516	-0-	-49426	-0-	142099 10940 9	3	477	4	Y	9945	9907	0	38	8	73
03	198276	X	157851	-0-	-40425	-0-	147122 10491 9	3	238	4	Y	9537	9531	0	26	8	53
04	182070	X	138914	-0-	-43156	-0-	129521 8949 9	3	444	4	Y	8135	8100	0	29	8	59
05	164114	X	136480	-0-	-27634	-0-	127494 8665 9	3	321	4	Y	7877	7893	0	25	8	18
06	158820	X	123735	-0-	-35085	-0-	115412 7876 9	3	447	4	Y	7160	7101	0	24	8	53
07	DLQ G-10		120758	-0-	120758	120758	113057 7332 9	3	369	4	Y	6665	6639	0	27	8	52

SIR BARTON 4 STATE UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 287268	COMPL.	DATE 04/18/2019	TOTAL	DEPTH	7905	PERF.	8250	- 18407
*08	174995	X	111139	-0-	-63856	-0-	96178 13934 9	3	1027 4 Y	12667	12555	0	70 8	84
*09	169350	X	115178	-0-	-54172	-0-	101429 12768 9	3	981 4 Y	11607	11507	0	79 8	105
10	174995	X	119158	-0-	-55837	-0-	106777 87829 9	3	12381 9 Y	11255	11196	0	74 8	90
*11	169350	X	99388	-0-	-69962	-0-	87829 10839 9	3	720 4 Y	9854	9893	0	12 8	39
12	119009	X	113208	-0-	-5801	-0-	102951 10237 9	3	20 4 Y	9306	9307	0	23 8	15
01	119164	X	110052	-0-	-9112	-0-	99651 9326 9	3	1075 4 Y	8478	8381	0	56 8	56
02	111476	X	107976	-0-	-3500	-0-	99825 7665 9	3	486 4 Y	6968	6924	0	49 8	51
03	119164	X	113236	-0-	-5928	-0-	105093 7905 9	3	238 4 Y	7186	7164	0	33 8	40
04	109560	X	102064	-0-	-7496	-0-	94721 6900 9	3	443 4 Y	6273	6231	0	37 8	45
05	115413	X	105983	-0-	-9430	-0-	98557 7104 9	3	322 4 Y	6458	6457	0	32 8	14
06	111690	X	98153	-0-	-13537	-0-	91335 6373 9	3	445 4 Y	5794	5734	0	31 8	43
07	DLQ G-10		96300	-0-	96300	96300	90082 5841 9	3	377 4 Y	5310	5277	0	35 8	41

09/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 512

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438													
SIR BARTON 4 STATE UNIT			WELL #:		5H	RRCID ->	287269	COMPL.	DATE 04/30/2019	TOTAL	DEPTH	8008	PERF.	8500	-	18592		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	162615	X	162615	-0-	-0-	-0-		139970	3	1040	4	Y	19641	19531	0	50	8	130
								21605	9									
*09	146441	X	146441	-0-	-0-	-0-		131382	3	981	4	Y	12798	12756	0	56	8	116
								14078	9									
10	146444	X	140996	-0-	-5448	-0-		128339	3	12657	9	Y	11506	11477	0	53	8	92
*11	141720	X	128125	-0-	-13595	-0-		116924	3	718	4	Y	9530	9575	0	9	8	38
								10483	9									
12	146444	X	123223	-0-	-23221	-0-		113531	3	20	4	Y	8793	8800	0	16	8	15
								9672	9									
01	146444	X	119043	-0-	-27401	-0-		109205	3	1078	4	Y	7964	7886	0	40	8	53
								8760	9									
02	136996	X	109371	-0-	-27625	-0-		101667	3	486	4	Y	6562	6532	0	35	8	48
								7218	9									
03	140988	X	109282	-0-	-31706	-0-		102238	3	238	4	Y	6187	6176	0	24	8	35
								6806	9									
04	128520	X	96669	-0-	-31851	-0-		89807	3	443	4	Y	5835	5802	0	26	8	42
								6419	9									
05	123225	X	94924	-0-	-28301	-0-		87702	3	321	4	Y	6274	6279	0	23	8	14
								6901	9									
06	115200	X	85877	-0-	-29323	-0-		80137	3	447	4	Y	4812	4768	0	22	8	36
								5293	9									
07 DLQ G-10			88044	-0-	88044	88044		82574	3	368	4	Y	4638	4613	0	25	8	36
								5102	9									
SIR BARTON 4 STATE UNIT			WELL #:		6H	RRCID ->	287270	COMPL.	DATE 04/23/2019	TOTAL	DEPTH	8188	PERF.	8550	-	18636		
*08	236635	X	236635	-0-	-0-	-0-		211054	3	1043	4	Y	22307	22193	0	55	8	148
								24538	9									
*09	225129	X	225129	-0-	-0-	-0-		203462	3	981	4	Y	18805	18721	0	61	8	171
								20686	9									
10	213729	X	213729	-0-	-0-	-0-		196327	3	17402	9	Y	15820	15807	0	57	8	127
*11	199412	X	199412	-0-	-0-	-0-		184420	3	718	4	Y	12976	13042	0	9	8	52
								14274	9									
12	188976	X	188976	-0-	-0-	-0-		175826	3	20	4	Y	11936	11950	0	18	8	20
								13130	9									
01	186155	X	184918	-0-	-1237	-0-		171965	3	1078	4	Y	10795	10700	0	43	8	72
								11875	9									
02	174145	X	168066	-0-	-6079	-0-		158200	3	481	4	Y	8532	8503	0	38	8	63
								9385	9									
03	186155	X	164738	-0-	-21417	-0-		155031	3	238	4	Y	8608	8597	0	26	8	48
								9469	9									
04	180150	X	148308	-0-	-31842	-0-		139812	3	436	4	Y	7327	7294	0	28	8	53
								8060	9									
05	186155	X	145938	-0-	-40217	-0-		137704	3	321	4	Y	7194	7206	0	25	8	16
								7913	9									
06	178950	X	141314	-0-	-37636	-0-		133495	3	447	4	Y	6702	6644	0	24	8	50
								7372	9									
07 DLQ G-10			139403	-0-	139403	139403		132912	3	369	4	Y	5565	5545	0	27	8	43
								6122	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)															//CONT.// 31913 800															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO.															//CONT.// 153438																																																											
SIR BARTON 4 STATE UNIT															WELL #: 7H															RRCID -> 287271															COMPL. DATE 04/23/2019															TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8440 - 18585														
M O	ALLOW CODE				GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																					
										AMT	CODE	AMT	CODE					AMT	CODE																																																							
*08	188295	X			188295	-0-	-0-	-0-		165497	3	1045	4	Y	19775	19707	0	55	8		131																																																					
										21753	9																																																															
*09	178560	X			169483	-0-	-9077	-0-		151498	3	981	4	Y	15458	15388	0	61	8		140																																																					
										17004	9																																																															
10	184512	X			151112	-0-	-33400	-0-		137177	3	13935	9	Y	12668	12649	0	57	8		102																																																					
*11	178560	X			136578	-0-	-41982	-0-		124674	3	718	4	Y	10169	10222	0		9	8	40																																																					
										11186	9																																																															
12	184512	X			133495	-0-	-51017	-0-		122848	3	20	4	Y	9661	9667	0	18	8		16																																																					
										10627	9																																																															
01	184512	X			124483	-0-	-60029	-0-		113448	3	1078	4	Y	9052	8965	0	43	8		60																																																					
										9957	9																																																															
02	163821	X			65829	-0-	-97992	-0-		60683	3	324	4	Y	4384	4387	0	25	8		32																																																					
										4822	9																																																															
03	151125	X			107646	-0-	-43479	-0-		99701	3	238	4	Y	7006	6973	0	26	8		39																																																					
										7707	9																																																															
04	136830	X			119289	-0-	-17541	-0-		112542	3	444	4	Y	5730	5699	0	29	8		41																																																					
										6303	9																																																															
05	133486	X			98959	-0-	-34527	-0-		92947	3	321	4	Y	5174	5178	0	25	8		12																																																					
										5691	9																																																															
06	120480	X			91353	-0-	-29127	-0-		85442	3	447	4	Y	4967	4918	0	24	8		37																																																					
										5464	9																																																															
07	DLQ G-10				86369	-0-	86369	86369		80882	3	369	4	Y	4653	4627	0	27	8		36																																																					
										5118	9																																																															
SIR BARTON 4 STATE UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 287298															COMPL. DATE 04/18/2019															TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8275 - 18313														
*08	207044	X			207044	-0-	-0-	-0-		179854	3	1045	4	Y	23768	23662	0	75	8		158																																																					
										26145	9																																																															
*09	196939	X			196939	-0-	-0-	-0-		173776	3	986	4	Y	20161	20053	0	83	8		183																																																					
										22177	9																																																															
10	190251	X			190251	-0-	-0-	-0-		170755	3	19496	9	Y	17724	17687	0	78	8		142																																																					
*11	182670	X			175050	-0-	-7620	-0-		157617	3	720	4	Y	15194	15263	0	13	8		60																																																					
										16713	9																																																															
12	188759	X			164092	-0-	-24667	-0-		148496	3	20	4	Y	14160	14172	0	24	8		24																																																					
										15576	9																																																															
01	188759	X			157191	-0-	-31568	-0-		142206	3	1075	4	Y	12645	12527	0	58	8		84																																																					
										13910	9																																																															
02	176581	X			141657	-0-	-34924	-0-		128573	3	485	4	Y	11454	11402	0	52	8		84																																																					
										12599	9																																																															
03	188759	X			140772	-0-	-47987	-0-		128685	3	238	4	Y	10772	10761	0	35	8		60																																																					
										11849	9																																																															
04	174720	X			125500	-0-	-49220	-0-		114486	3	443	4	Y	9610	9562	0	39	8		69																																																					
										10571	9																																																															
05	164083	X			124567	-0-	-39516	-0-		114629	3	322	4	Y	8742	8758	0	34	8		19																																																					
										9616	9																																																															
06	152130	X			115348	-0-	-36782	-0-		106940	3	430	4	Y	7253	7187	0	31	8		54																																																					
										7978	9																																																															
07	DLQ G-10				110521	-0-	110521	110521		101730	3	375	4	Y	7651	7609	0	37	8		59																																																					
										8416	9																																																															

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
AZRA STATE 16 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287323 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8118 - 20633														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	159750 X	37627	-0-	-122123	-0-	865	1	26888	3	N	4478	4378	0	263
						4948	4	4926	9					
10	200568 X	200568	-0-	-0-	-0-	1290	1	146012	3	N	18533	18589	0	207
						32880	4	20386	9					
*11	159750 X	113463	-0-	-46287	-0-	1482	1	94765	3	N	9620	9534	0	293
						6634	4	10582	9					
12	121449 X	121449	-0-	-0-	-0-	1490	1	109901	3	N	7551	7612	0	232
						1752	4	8306	9					
01	165075 X	80867	-0-	-84208	-0-	1469	1	69238	3	N	7385	7251	0	366
						2036	4	8124	9					
02	154425 X	79074	-0-	-75351	-0-	1364	1	65215	3	N	5546	5433	0	479
						6394	4	6101	9					
03	165075 X	76198	-0-	-88877	-0-	1521	1	67920	3	N	4593	4826	0	246
						1705	4	5052	9					
04	129720 X	774	-0-	-128946	-0-	306	1	439	4	N	26	26	0	246
						29	9							
05	121458 X	-0-	-0-	-121458	-0-					N	-0-			246
06	81810 X	-0-	-0-	-81810	-0-					N	-0-			246
07	84537 X	-0-	-0-	-84537	-0-					N	-0-			246
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287340 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 18751														
*09	175830 X	169041	-0-	-6789	-0-	152437	3	631	4	Y	14521	14435	0	178
						15973	9							
10	181691 X	155591	-0-	-26100	-0-	141820	3	13771	9	Y	12519	12476	0	188
*11	175830 X	138577	-0-	-37253	-0-	126360	3	210	4	Y	10915	10933	0	124
						12007	9							
12	181691 X	137815	-0-	-43876	-0-	126085	3	255	4	Y	10432	10484	0	50
						11475	9							
01	181691 X	128910	-0-	-52781	-0-	118539	3	261	4	Y	9191	9099	0	90
						10110	9							
02	163415 X	111123	-0-	-52292	-0-	101955	3	532	4	Y	7851	7838	0	56
						8636	9							
03	155589 X	114467	-0-	-41122	-0-	106549	3	210	4	Y	7007	6999	0	37
						7708	9							
04	138360 X	104790	-0-	-33570	-0-	98182	3	61	4	Y	5952	5910	0	48
						6547	9							
05	137826 X	102230	-0-	-35596	-0-	96367	3	5863	9	Y	5330	5292	0	62
06	124740 X	97663	-0-	-27077	-0-	90835	3	302	4	Y	5933	5893	0	73
						6526	9							
07	DLQ G-10	96366	-0-	96366	96366	89460	3	256	4	Y	6045	6027	0	54
						6650	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BROKERS TIP 24 STATE UNIT				//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
				WELL #:	7H	RRCID ->	287341	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL	DEPTH	8715	PERF. 8750	-	18523	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	164280	X	148965	-0-	-15315	-0-	130456 17969 9	3	540 4	Y	16335	16236 0	82 8			200
10	169756	X	138149	-0-	-31607	-0-	122323 3	3	15826 9	Y	14387	14333 0	38 8			216
*11	164280	X	124498	-0-	-39782	-0-	110555 13759 9	3	184 4	Y	12508	12529 0	53 8			142
12	169756	X	125899	-0-	-43857	-0-	113036 12635 9	3	228 4	Y	11486	11549 0	24 8			55
01	169756	X	117209	-0-	-52547	-0-	105419 11558 9	3	232 4	Y	10507	10400 0	60 8			102
02	144014	X	103679	-0-	-40335	-0-	93523 9668 9	3	488 4	Y	8789	8776 0	52 8			63
03	138136	X	110250	-0-	-27886	-0-	97874 12183 9	3	193 4	Y	11075	11037 0	43 8			58
04	124320	X	100918	-0-	-23402	-0-	91448 9413 9	3	57 4	Y	8557	8502 0	44 8			69
05	125891	X	99838	-0-	-26053	-0-	88953 3	3	10885 9	Y	9895	9805 0	44 8			115
06	113430	X	92406	-0-	-21024	-0-	84666 7458 9	3	282 4	Y	6780	6779 0	33 8			83
07	DLQ G-10		91202	-0-	91202	91202	84143 6818 9	3	241 4	Y	6198	6187 0	38 8			56
BROKERS TIP 24 STATE UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	287342	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL	DEPTH	8886	PERF. 8925	-	18763	
*09	202230	X	179433	-0-	-22797	-0-	158463 20314 9	3	656 4	Y	18467	18358 0	92 8			227
10	208971	X	166309	-0-	-42662	-0-	148438 3	3	17871 9	Y	16246	16186 0	43 8			244
*11	202230	X	148040	-0-	-54190	-0-	132100 15720 9	3	220 4	Y	14291	14313 0	60 8			162
12	208971	X	150970	-0-	-58001	-0-	136568 14126 9	3	276 4	Y	12842	12915 0	27 8			62
01	204910	X	139557	-0-	-65353	-0-	126505 12774 9	3	278 4	Y	11613	11496 0	66 8			113
02	173449	X	120612	-0-	-52837	-0-	109422 10619 9	3	571 4	Y	9654	9641 0	57 8			69
03	166315	X	125836	-0-	-40479	-0-	115862 9745 9	3	229 4	Y	8859	8848 0	34 8			46
04	147810	X	116359	-0-	-31451	-0-	107243 9049 9	3	67 4	Y	8226	8163 0	42 8			67
05	150970	X	112325	-0-	-38645	-0-	104229 3	3	8096 9	Y	7360	7308 0	33 8			86
06	135060	X	107719	-0-	-27341	-0-	99381 8007 9	3	331 4	Y	7279	7241 0	35 8			89
07	DLQ G-10		106162	-0-	106162	106162	98238 7643 9	3	281 4	Y	6948	6933 0	42 8			62

(GWN415)

09/16/2020
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 516

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BROKERS TIP 24 STATE UNIT				//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
				WELL #:	4H	RRCID ->	287344	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL	DEPTH	8731	PERF. 8915	-	18855	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	241197	X	241197	-0-	-0-	-0-	218216 22078	3	903	4	Y	20071	19944	0	100	246
10	213148	X	213148	-0-	-0-	-0-	195998	3	17150	9	Y	15591	15562	0	41	234
*11	223804	X	223804	-0-	-0-	-0-	207957 15501	3	346	4	Y	14092	14107	0	59	160
12	211290	X	211290	-0-	-0-	-0-	197591 13300	3	399	4	Y	12091	12168	0	25	58
01	191648	X	191648	-0-	-0-	-0-	179543 11710	3	395	4	Y	10645	10539	0	60	104
02	168805	X	168805	-0-	-0-	-0-	158470 9508	3	827	4	Y	8644	8635	0	51	62
03	168350	X	168350	-0-	-0-	-0-	159137 8899	3	314	4	Y	8090	8079	0	31	42
04	162750	X	155598	-0-	-7152	-0-	147338 8168	3	92	4	Y	7425	7369	0	38	60
05	168175	X	153160	-0-	-15015	-0-	145813	3	7347	9	Y	6679	6631	0	30	78
06	162750	X	142240	-0-	-20510	-0-	135036 6754	3	450	4	Y	6140	6113	0	30	75
07	DLQ G-10		141036	-0-	141036	141036	134777 5874	3	385	4	Y	5340	5335	0	32	48
BROKERS TIP 24 STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287345	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL	DEPTH	8801	PERF. 9015	-	19186	
*09	189816	X	189816	-0-	-0-	-0-	172306 16797	3	713	4	Y	15270	15193	0	76	187
10	188976	X	175964	-0-	-13012	-0-	161325	3	14639	9	Y	13308	13260	0	35	200
*11	182880	X	155398	-0-	-27482	-0-	143073 12087	3	238	4	Y	10988	11018	0	46	124
12	188976	X	154713	-0-	-34263	-0-	143814 10608	3	291	4	Y	9644	9702	0	20	46
01	188976	X	140781	-0-	-48195	-0-	131283 9209	3	289	4	Y	8372	8289	0	47	82
02	176784	X	125935	-0-	-50849	-0-	117109 8215	3	611	4	Y	7468	7452	0	44	54
03	175956	X	121796	-0-	-54160	-0-	114597 6973	3	226	4	Y	6339	6335	0	25	33
04	155160	X	111193	-0-	-43967	-0-	104751 6376	3	66	4	Y	5796	5752	0	30	47
05	154721	X	101435	-0-	-53286	-0-	96019	3	5416	9	Y	4924	4892	0	22	57
06	136230	X	100654	-0-	-35576	-0-	95102 5235	3	317	4	Y	4759	4735	0	23	58
07	DLQ G-10		97673	-0-	97673	97673	92164 5245	3	264	4	Y	4768	4754	0	29	43

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BROKERS TIP 24 STATE UNIT				//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: CULBERSON					
				WELL #:	5H	RRCID ->	287346	COMPL.	DATE	04/30/2019	TOTAL	DEPTH	8485	PERF.	8865	-	18622		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	201699	X	201699	-0-		-0-		-0-	175302 25671	3 9	726	4	Y	23337	23175	0	117	8	286
10	187333	X	171506	-0-		-15827		-0-	150787	3	20719	9	Y	18835	18788	0	50	8	283
*11	181290	X	178924	-0-		-2366		-0-	159897 18761	3 9	266	4	Y	17055	17073	0	72	8	193
12	187333	X	168860	-0-		-18473		-0-	152116 16437	3 9	307	4	Y	14943	15033	0	31	8	72
01	187333	X	150075	-0-		-37258		-0-	134974 14804	3 9	297	4	Y	13458	13323	0	76	8	131
02	175247	X	126522	-0-		-48725		-0-	113997 11930	3 9	595	4	Y	10845	10833	0	65	8	78
03	184605	X	131333	-0-		-53272		-0-	119203 11895	3 9	235	4	Y	10814	10793	0	42	8	57
04	178650	X	119674	-0-		-58976		-0-	108706 10900	3 9	68	4	Y	9909	9835	0	51	8	80
05	168857	X	111894	-0-		-56963		-0-	102097	3	9797	9	Y	8906	8842	0	40	8	104
06	145230	X	108325	-0-		-36905		-0-	98700 9296	3 9	329	4	Y	8451	8411	0	41	8	103
07	DLQ G-10		107847	-0-		107847		107847	98424 9141	3 9	282	4	Y	8310	8288	0	50	8	75
OLD ROSEBUD 37 UNIT						WELL #:	3HX	RRCID ->	287360	COMPL.	DATE	07/15/2019	TOTAL	DEPTH	8986	PERF.	9177	-	19131
02	0 Z	NO RPT	-0-			-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-			-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-			-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-			-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-			-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-			-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
BROKERS TIP 24 STATE UNIT						WELL #:	3H	RRCID ->	287393	COMPL.	DATE	05/02/2019	TOTAL	DEPTH	8535	PERF.	8665	-	18798
*09	169133	X	169133	-0-		-0-		-0-	149281 19234	3 9	618	4	Y	17485	17398	0	87	8	214
10	172515	X	147765	-0-		-24750		-0-	131992	3	15773	9	Y	14339	14299	0	38	8	216
*11	166950	X	135929	-0-		-31021		-0-	122159 13567	3 9	203	4	Y	12334	12358	0	52	8	140
12	134720	X	134720	-0-		-0-		-0-	122899 11573	3 9	248	4	Y	10521	10588	0	22	8	51
01	172515	X	121176	-0-		-51339		-0-	110767 10165	3 9	244	4	Y	9241	9150	0	52	8	90
02	161385	X	104565	-0-		-56820		-0-	95250 8818	3 9	497	4	Y	8016	8001	0	48	8	57
03	147777	X	106380	-0-		-41397		-0-	98180 8006	3 9	194	4	Y	7278	7269	0	28	8	38
04	135720	X	96747	-0-		-38973		-0-	89464 7227	3 9	56	4	Y	6570	6521	0	34	8	53
05	134726	X	91121	-0-		-43605		-0-	84667	3	6454	9	Y	5867	5826	0	26	8	68
06	117270	X	86537	-0-		-30733		-0-	80170 6100	3 9	267	4	Y	5545	5518	0	27	8	68
07	DLQ G-10		84604	-0-		84604		84604	78581 5798	3 9	225	4	Y	5271	5260	0	32	8	47

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. OLD ROSEBUD 37 UNIT				//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
				WELL #:	5H	RRCID ->	287410	COMPL. DATE	07/18/2019	TOTAL	DEPTH	9017	PERF.	9157	- 19000
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	882465 X	302658	-0-	-579807	-0-		256599 3 45077 9	982 4	Y	40979	41235 0				352
10	269741 X	269741	-0-	-0-	-0-		230986 3 1067 1	38755 9 212868 3	Y	35232	34574 0	202 8	808		
11	246684 X	246684	-0-	-0-	-0-		32749 9 1394 1	304564 3	Y	29772	29907 0	78 8	595		
12	343327 X	343327	-0-	-0-	-0-		37369 9 1550 1	297974 3	Y	33972	34109 0	65 8	393		
01	336076 X	336076	-0-	-0-	-0-		3113 4 1450 1	33439 9 253404 3	Y	30399	30319 0	166 8	307		
02	284607 X	284607	-0-	-0-	-0-		3427 4 1550 1	26326 9 250679 3	Y	23933	23858 0	144 8	238		
03	278688 X	278688	-0-	-0-	-0-		1542 4 1444 1	24917 9 223500 3	Y	22652	22682 0	93 8	115		
04	249359 X	249359	-0-	-0-	-0-		3292 4 1444 1	21123 9 210280 3	Y	19203	19046 0	99 8	173		
05	235035 X	235035	-0-	-0-	-0-		4057 4 1121 1	19254 9 151536 3	Y	17504	17252 0	81 8	344		
06	171190 X	171190	-0-	-0-	-0-		3922 4 565 1	14611 9 134694 3	Y	13283	13389 0	63 8	175		
07	DLQ G-10	150666	-0-	150666	150666		2976 4 12431 9	11301	Y	11301	11153 0	59 8	264		
OLD ROSEBUD 37 UNIT															
				WELL #:	6H	RRCID ->	287642	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL	DEPTH	9367	PERF.	9514	- 19490
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
BIG BROWN 30 FEE B															
				WELL #:	2H	RRCID ->	287673	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL	DEPTH	8506	PERF.	8625	- 19047
*09	409675 X	203882	-0-	-205793	-0-		162837 3 38565 9	2480 4	N	35059	34944 0	165 8	388		
10	171952 X	171952	-0-	-0-	-0-		140246 3 131370 3	31706 9 3774 4	N	28824	28811 0	46 8	355		
11	162107 X	162107	-0-	-0-	-0-		26963 9 127941 3	1587 4	N	24512	24352 0	96 8	419		
12	164858 X	153453	-0-	-11405	-0-		23925 9 122265 3	1240 4	N	21750	21810 0	43 8	316		
01	164858 X	144977	-0-	-19881	-0-		21472 9 101474 3	170 4	N	19520	19498 0	107 8	231		
02	154222 X	118866	-0-	-35356	-0-		17222 9 110963 3	177 4	N	15656	15379 0	88 8	420		
03	164858 X	128263	-0-	-36595	-0-		17123 9 101073 3	167 4	N	15566	15485 0	61 8	440		
04	159540 X	116811	-0-	-42729	-0-		15571 9 98760 3	152 4	N	14155	14399 0	72 8	124		
05	153450 X	113504	-0-	-39946	-0-		14592 9 86898 3	721 4	N	13265	13134 0	57 8	198		
06	140310 X	100493	-0-	-39817	-0-		12874 9 86720 3	131 4	N	11704	11469 0	52 8	381		
07	128278 X	99672	-0-	-28606	-0-		12821 9			11655	11549 0	66 8	421		

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SIR BARTON 4 STATE UNIT				//CONT.// WELL #:	31913 800 153438 3H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 287713		CAPACITY COMPL. DATE 04/18/2019					CNTY: CULBERSON 8107 PERF. 8350 - 18427					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	252967	X	252967	-0-	-0-	-0-		223717 28243	3 9	1007	4	Y	25675	25580	0	74	8	170
*09	250000	X	250000	-0-	-0-	-0-		225885 23134	3 9	981	4	Y	21031	20925	0	85	8	191
10	237663	X	237663	-0-	-0-	-0-		218770 201414	3 3	18893	9	Y	17175	17148	0	80	8	138
*11	217788	X	217788	-0-	-0-	-0-		201414 15654	3 9	720	4	Y	14231	14300	0	13	8	56
12	204700	X	204700	-0-	-0-	-0-		191712 12968	3 9	20	4	Y	11789	11800	0	25	8	20
01	195331	X	193124	-0-	-2207	-0-		179665 12390	3 9	1069	4	Y	11264	11149	0	60	8	75
02	182729	X	140909	-0-	-41820	-0-		130623 9800	3 9	486	4	Y	8909	8865	0	53	8	66
03	195331	X	170099	-0-	-25232	-0-		160053 9808	3 9	238	4	Y	8916	8896	0	36	8	50
04	189030	X	151865	-0-	-37165	-0-		142975 8447	3 9	443	4	Y	7679	7634	0	40	8	55
05	195331	X	150098	-0-	-45233	-0-		141640 8136	3 9	322	4	Y	7396	7400	0	35	8	16
06	186900	X	137492	-0-	-49408	-0-		129621 7424	3 9	447	4	Y	6749	6682	0	33	8	50
07	DLQ G-10		141241	-0-	141241	141241		133895 6969	3 9	377	4	Y	6335	6298	0	38	8	49
OWL DRAW 12 UNIT D					WELL #:	9H	RRCID -> 287791	COMPL. DATE 08/01/2019					TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8990 - 19062					
02	105791	X	105791	-0-	-0-	-0-		90227 15234	3 9	330	4	Y	13849	13521	0	77	8	458
03	106278	X	106278	-0-	-0-	-0-		91344 14475	3 9	459	4	Y	13159	13317	0	51	8	249
04	99960	X	95684	-0-	-4276	-0-		82898 12393	3 9	393	4	Y	11266	10986	0	61	8	468
05	103292	X	93233	-0-	-10059	-0-		81954 11040	3 9	239	4	Y	10036	10182	0	52	8	270
06	99960	X	82008	-0-	-17952	-0-		72539 9280	3 9	189	4	Y	8436	8358	0	40	8	308
07	DLQ G-10		85953	-0-	85953	85953		73246 12382	3 9	325	4	Y	11256	11356	0	49	8	159
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B					WELL #:	2H	RRCID -> 287800	COMPL. DATE 08/24/2019					TOTAL DEPTH 10073 PERF.10370 - 20013					
*09	SHUT IN		272685	-0-	272685	312991		221035 43076	3 9	8574	4	Y	39160	39159	0			108
10	SHUT IN		261541	-0-	261541	574532		213142 39604	3 9	8795	4	Y	36004	35941	0	64	8	107
11	747493	X	172961	-0-	-574532	-0-		148045 22672	3 9	2244	4	Y	20611	20555	0	36	8	127
12	175088	X	156144	-0-	-18944	-0-		136316 19173	3 9	655	4	Y	17430	17403	0	108	8	46
01	175088	X	131738	-0-	-43350	-0-		116372 15255	3 9	111	4	Y	13868	13718	0	73	8	123
02	163792	X	99880	-0-	-63912	-0-		88815 10892	3 9	173	4	Y	9902	9774	0	208	8	43
03	175088	X	102360	-0-	-72728	-0-		89873 10700	3 9	1787	4	Y	9727	9552	0	172	8	46
04	169440	X	89524	-0-	-79916	-0-		81790 7627	3 9	107	4	Y	6934	6907	0	42	8	31
05	158658	X	5659	-0-	-152999	-0-		4919 685	3 9	55	4	Y	623	640	0	8	8	6
06	127500	X	97689	-0-	-29811	-0-		87959 9501	3 9	229	4	Y	8637	8602	0			41
07	DLQ G-10		82442	-0-	82442	82442		73956 7669	3 9	817	4	Y	6972	6973	0			40

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438											
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C				WELL #: 3H		RRCID -> 287801		COMPL. DATE 08/24/2019				TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9965 - 19840			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	SHUT IN	230482	-0-	230482	272675	177385	3	6879	4	Y	42016	42027	0	2 8	116
10	SHUT IN	265189	-0-	265189	537864	201673	3	8328	4	Y	50171	50028	0	110 8	149
11	750688 X	212824	-0-	-537864	-0-	166862	3	2504	4	Y	39507	39317	0	96 8	243
12	202414 X	202414	-0-	-0-	-0-	162754	3	769	4	Y	35355	35207	0	298 8	93
01	204004 X	204004	-0-	-0-	-0-	168169	3	143	4	Y	32447	32030	0	222 8	288
02	165480 X	165480	-0-	-0-	-0-	137233	3	228	4	Y	25472	24979	0	672 8	109
03	175088 X	138369	-0-	-36719	-0-	112590	3	1767	4	Y	21829	21322	0	512 8	104
04	169440 X	117005	-0-	-52435	-0-	96276	3	96	4	Y	18757	18683	0	94 8	84
05	175088 X	86226	-0-	-88862	-0-	72746	3	624	4	Y	11687	11468	0	198 8	105
06	169440 X	122760	-0-	-46680	-0-	101912	3	235	4	Y	18739	18755	0		89
07	DLQ G-10	108105	-0-	108105	108105	20613	3	884	4	Y	15574	15574	0		89
						17131	9								
OWL DRAW 12 UNIT E				WELL #: 10H		RRCID -> 287805		COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9240 - 19318			
*08	SHUT IN	134985	-0-	134985	136653	99928	3	1437	4	Y	30564	29945	0	104 8	515
*09	SHUT IN	105745	-0-	105745	242398	80993	3	179	4	Y	22339	22310	0	99 8	445
10	SHUT IN	127928	-0-	127928	370326	103790	3	24138	9	Y	21944	21059	0	1101 8	229
*11	486351 X	116025	-0-	-370326	-0-	93350	3	316	4	Y	20326	19261	0	625 8	669
*12	107871 X	107871	-0-	-0-	-0-	90402	3	134	4	Y	15759	16173	0	32 8	223
01	103292 X	100653	-0-	-2639	-0-	84121	3	836	4	Y	14269	14243	0	80 8	169
02	96628 X	88021	-0-	-8607	-0-	75162	3	276	4	Y	11439	11160	0	70 8	378
03	103292 X	88146	-0-	-15146	-0-	75740	3	381	4	Y	10932	11061	0	42 8	207
04	99960 X	79391	-0-	-20569	-0-	68870	3	332	4	Y	9263	9037	0	48 8	385
05	103292 X	82421	-0-	-20871	-0-	72520	3	212	4	Y	8808	8917	0	39 8	237
06	97410 X	64907	-0-	-32503	-0-	57280	3	154	4	Y	6794	6753	0	30 8	248
07	DLQ G-10	71282	-0-	71282	71282	62956	3	246	4	Y	7345	7450	0	39 8	104
						8080	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
OWL DRAW 12 UNIT C														
WELL #: 8H RRCID -> 287845 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9175 - 19250														
CNTY: CULBERSON														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	SHUT IN	122907	-0-	122907	122907	88498	3	1270	4	Y	30126	29616	0	509
						33139	9							
*09	SHUT IN	169167	-0-	169167	292074	123788	3	262	4	Y	41015	40579	0	819
						45117	9							
10	SHUT IN	160661	-0-	160661	452735	123689	3	36972	9	Y	33611	32877	0	355
*11	618511 X	165776	-0-	-452735	-0-	127240	3	415	4	Y	34655	33136	0	1151
						38121	9							
*12	157425 X	157425	-0-	-0-	-0-	127882	3	187	4	Y	26687	27428	0	378
						29356	9							
01	148180 X	136425	-0-	-11755	-0-	109994	3	1068	4	Y	23057	23077	0	274
						25363	9							
02	138620 X	118312	-0-	-20308	-0-	98193	3	359	4	Y	17964	17570	0	596
						19760	9							
03	148180 X	121435	-0-	-26745	-0-	101718	3	511	4	Y	17460	17676	0	331
						19206	9							
04	143400 X	92822	-0-	-50578	-0-	77414	3	382	4	Y	13660	13376	0	568
						15026	9							
05	148180 X	101765	-0-	-46415	-0-	85559	3	296	4	Y	14464	14598	0	390
						15910	9							
06	132030 X	89504	-0-	-42526	-0-	76548	3	229	4	Y	11570	11503	0	423
						12727	9							
07	126480 X	73988	-0-	-52492	-0-	61617	3	300	4	Y	10974	11205	0	156
						12071	9							
OLD ROSEBUD 37 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287859 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9300 - 19060														
*09	SHUT IN	222344	-0-	222344	432952	185404	3	681	4	Y	32963	33008	0	283
						36259	9							
10	657833 X	224881	-0-	-432952	-0-	191145	3	33736	9	Y	30669	30146	0	705
11	197955 X	197955	-0-	-0-	-0-	171570	3	26385	9	Y	23986	24166	0	480
12	170380 X	170380	-0-	-0-	-0-	149517	3	20863	9	Y	18966	19194	0	219
01	166625 X	165576	-0-	-1049	-0-	144956	3	1308	4	Y	17556	17515	0	177
						19312	9							
02	155875 X	145225	-0-	-10650	-0-	128197	3	1472	4	Y	14142	14106	0	141
						15556	9							
03	166625 X	144394	-0-	-22231	-0-	128710	3	667	4	Y	13652	13680	0	69
						15017	9							
04	161250 X	133694	-0-	-27556	-0-	119421	3	1459	4	Y	11649	11564	0	105
						12814	9							
05	166625 X	130462	-0-	-36163	-0-	116495	3	1964	4	Y	10912	10762	0	215
						12003	9							
06	160230 X	103566	-0-	-56664	-0-	92521	3	2103	4	Y	8129	8205	0	107
						8942	9							
07	DLQ G-10	94474	-0-	94474	94474	83938	3	1717	4	Y	8017	7906	0	187
						8819	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438											
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A				WELL #:		1H	RRCID -> 287891	COMPL.	DATE 08/24/2019	TOTAL	DEPTH	9808	PERF.	9938	- 19730
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
*09	SHUT IN	218754	-0-	218754	249111	168539	3	6536	4	Y	39708	39689	0		110
10	SHUT IN	211649	-0-	211649	460760	156388	3	6456	4	Y	44368	44263	0	83	132
11	606869 X	146109	-0-	-460760	-0-	113334	3	1722	4	Y	28230	28128	0	60	174
12	175088 X	131311	-0-	-43777	-0-	31053	9								
01	175088 X	116215	-0-	-58873	-0-	103616	3	505	4	Y	24718	24656	0	171	65
02	163792 X	86851	-0-	-76941	-0-	27190	9								
03	175088 X	92909	-0-	-82179	-0-	93268	3	89	4	Y	20780	20545	0	115	185
04	169440 X	90294	-0-	-79146	-0-	22858	9								
05	133238 X	16361	-0-	-116877	-0-	70088	3	140	4	Y	15112	14905	0	327	65
06	112470 X	85749	-0-	-26721	-0-	16623	9								
07	DLQ G-10	80268	-0-	80268	80268	73846	3	1547	4	Y	15924	15616	0	297	76
						17516	9								
						73729	3	105	4	Y	14964	14912	0	61	67
						16460	9								
						12835	3	153	4	Y	3066	3063	0	42	28
						3373	9								
						69548	3	204	4	Y	14543	14502	0		69
						15997	9								
						66149	3	787	4	Y	12120	12120	0		69
						13332	9								
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D				WELL #:		4H	RRCID -> 287910	COMPL.	DATE 08/24/2019	TOTAL	DEPTH	10076	PERF.	10409	- 19976
*09	SHUT IN	318919	-0-	318919	358052	257452	3	9984	4	Y	46803	46750	0		129
10	SHUT IN	340186	-0-	340186	698238	51483	9								
11	966418 X	268180	-0-	-698238	-0-	276709	3	11413	4	Y	47331	47218	0	101	141
12	252624 X	252624	-0-	-0-	-0-	52064	9								
01	227250 X	227250	-0-	-0-	-0-	227106	3	3387	4	Y	34261	34110	0	81	211
02	182857 X	182857	-0-	-0-	-0-	37687	9								
03	178069 X	178069	-0-	-0-	-0-	218737	3	1042	4	Y	29859	29759	0	232	79
04	169440 X	161204	-0-	-8236	-0-	32845	9								
05	175088 X	125545	-0-	-49543	-0-	200194	3	168	4	Y	24444	24153	0	153	217
06	169440 X	149634	-0-	-19806	-0-	26888	9								
07	DLQ G-10	130601	-0-	130601	130601	163059	3	270	4	Y	17753	17892	0		78
						19528	9								
						155281	3	2518	4	Y	18427	17520	0	900	85
						20270	9								
						143476	3	140	4	Y	15989	15922	0	80	72
						17588	9								
						112270	3	968	4	Y	11188	10956	0	203	101
						12307	9								
						133928	3	256	4	Y	14045	14079	0		67
						15450	9								
						116645	3	867	4	Y	11899	11898	0		68
						13089	9								
ARISTIDES 2 UNIT				WELL #:		6H	RRCID -> 287952	COMPL.	DATE 10/01/2019	TOTAL	DEPTH	9630	PERF.	9509	- 19856
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-					-0-
10	SHUT IN	287450	-0-	287450	287450	217451	3	69999	9	Y	63635	62951	0	137	547
11	SHUT IN	591110	-0-	591110	878560	457937	3	133173	9	Y	121066	120993	0	301	319
12	1401762 X	523202	-0-	-878560	-0-	422537	3	100665	9	Y	91514	91661	0	120	52
01	363538 X	363538	-0-	-0-	-0-	298877	3	64661	9	Y	58783	58438	0	216	181
02	274760 X	274760	-0-	-0-	-0-	227657	3	47103	9	Y	42821	42558	0	171	273
03	259284 X	221608	-0-	-37676	-0-	178939	3	42669	9	Y	38790	38826	0	108	129
04	212093 X	212093	-0-	-0-	-0-	171947	3	40146	9	Y	36496	36375	0	127	123
05	205597 X	205597	-0-	-0-	-0-	168741	3	36856	9	Y	33505	33354	0	101	173
06	149717 X	149717	-0-	-0-	-0-	123393	3	26324	9	Y	23931	23891	0	77	136
07	DLQ G-10	141410	-0-	141410	141410	114859	3	26551	9	Y	24137	24083	0	79	111

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 288120 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9556 - 19922														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	SHUT IN	186473	-0-	186473	186473	146815	3	39658	9	Y	36053	35665	0	310
11	SHUT IN	354896	-0-	354896	541369	280738	3	74158	9	Y	67416	67380	0	178
12	955837 X	414468	-0-	-541369	-0-	329831	3	84637	9	Y	76943	76976	0	44
01	368550 X	368550	-0-	-0-	-0-	301031	3	67519	9	Y	61381	61011	0	189
02	294872 X	294872	-0-	-0-	-0-	246686	3	48186	9	Y	43805	43540	0	279
03	288733 X	288733	-0-	-0-	-0-	248404	3	40329	9	Y	36663	36718	0	122
04	219697 X	219697	-0-	-0-	-0-	191580	3	28117	9	Y	25561	25508	0	86
05	220971 X	220971	-0-	-0-	-0-	192646	3	28325	9	Y	25750	25625	0	133
06	184242 X	184242	-0-	-0-	-0-	161344	3	22898	9	Y	20816	20764	0	118
*07	191723 X	191723	-0-	-0-	-0-	167141	3	24582	9	Y	22347	22289	0	103
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 288147 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9178 - 19480														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OLD ROSEBUD 37 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 288155 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 459 PERF. N/A														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 288231 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9273 - 19614														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CIMAREX ENERGY CO.															
GALLANT FOX 37 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 288275 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10499 - 20642															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*09	0		332602	-0-	332602	521996	317147	3	1015	4	Y	13127	13127	0	-0-
							14440	9							
10	0		311758	-0-	311758	833754	298923	3	12835	9	Y	11668	11668	0	-0-
11	0		290478	-0-	290478	1124232	276486	3	3442	4	Y	9591	9591	0	-0-
							10550	9							
12	1394585	X	270353	-0-	-1124232	-0-	261291	3	764	4	Y	7544	7544	0	-0-
							8298	9							
01	371907	X	230976	-0-	-140931	-0-	224148	3	1038	4	Y	5264	5264	0	-0-
							5790	9							
02	347913	X	147018	-0-	-200895	-0-	142812	3	203	4	Y	3639	3639	0	-0-
							4003	9							
03	371907	X	191119	-0-	-180788	-0-	186199	3	788	4	Y	3756	3756	0	-0-
							4132	9							
04	359910	X	165613	-0-	-194297	-0-	161926	3	414	4	Y	2975	2975	0	-0-
							3273	9							
05	270351	X	150561	-0-	-119790	-0-	145979	3	1229	4	Y	3048	3048	0	-0-
							3353	9							
06	223530	X	135802	-0-	-87728	-0-	132158	3	716	4	Y	2662	2662	0	-0-
							2928	9							
07	191115	X	128683	-0-	-62432	-0-	125775	3	403	4	Y	2277	2277	0	-0-
							2505	9							
GALLANT FOX 37 UNIT														9087 PERF. 9293 - 19351	
WELL #: 4H RRCID -> 288280 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9293 - 19351															
*09	0		110924	-0-	110924	180555	84675	3	272	4	Y	23615	23615	0	-0-
							25977	9							
10	0		98671	-0-	98671	279226	75860	3	22811	9	Y	20737	20737	0	-0-
11	0		86242	-0-	86242	365468	64307	3	815	4	Y	19200	19200	0	-0-
							21120	9							
12	437338	X	71870	-0-	-365468	-0-	54097	3	186	4	Y	15988	15988	0	-0-
							17587	9							
01	84754	X	53108	-0-	-31646	-0-	40044	3	203	4	Y	11692	11692	0	-0-
							12861	9							
02	79286	X	55946	-0-	-23340	-0-	42817	3	71	4	Y	11871	11871	0	-0-
							13058	9							
03	84754	X	69845	-0-	-14909	-0-	54300	3	243	4	Y	13911	13911	0	-0-
							15302	9							
04	82020	X	66881	-0-	-15139	-0-	52564	3	136	4	Y	12892	12892	0	-0-
							14181	9							
05	71858	X	62843	-0-	-9015	-0-	49697	3	441	4	Y	11550	11550	0	-0-
							12705	9							
06	67590	X	57567	-0-	-10023	-0-	45409	3	259	4	Y	10817	10817	0	-0-
							11899	9							
07	69843	X	56354	-0-	-13489	-0-	44647	3	172	4	Y	10486	10486	0	-0-
							11535	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//		153438										
VAGRANT 38 C				WELL #:		5H	RRCID	-> 288281	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL	DEPTH	9120	PERF.	9239	- 19220
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
*09	0		105753	-0-	105753	1453505		85519 3 19249 9		985 4	N	17499	17091 0	54 8	746	
10	0		99002	-0-	99002	1552507		79284 3		19718 9	N	17925	18358 0	43 8	270	
11	0		84559	-0-	84559	1637066		66596 3 17051 9		912 4	N	15501	15533 0	9 8	229	
*12	1735754 X		98688	-0-	-1637066	-0-		80606 3		18082 9	N	16438	16510 0	15 8	142	
01	95381 X		95381	-0-	-0-	-0-		76983 3 17518 9		880 4	N	15925	15570 0	42 8	455	
02	73394 X		73394	-0-	-0-	-0-		60011 3 13303 9		80 4	N	12094	12117 0	34 8	398	
03	85047 X		85047	-0-	-0-	-0-		69579 3		15468 9	N	14062	14320 0	26 8	114	
04	80067 X		80067	-0-	-0-	-0-		65901 3 14011 9		155 4	N	12737	12639 0	31 8	181	
05	83740 X		83740	-0-	-0-	-0-		69311 3 14247 9		182 4	N	12952	12884 0	24 8	225	
06	79721 X		79721	-0-	-0-	-0-		66838 3 12495 9		388 4	N	11359	11375 0	28 8	181	
*07	91729 X		91729	-0-	-0-	-0-		79641 3 12074 9		14 4	N	10976	10977 0	37 8	143	
NYQUIST 25 STATE UNIT				WELL #:		2H	RRCID	-> 288403	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL	DEPTH	8345	PERF.	8468	- 18664
02	1197554 X		161256	-0-	-1036298	-0-		141384 3 19605 9		267 4	Y	17823	17575 0	80 8	443	
03	285386 X		165044	-0-	-120342	-0-		143124 3 21727 9		193 4	Y	19752	20060 0	52 8	83	
04	276180 X		152456	-0-	-123724	-0-		133868 3 18154 9		434 4	Y	16504	16360 0	63 8	164	
05	285386 X		153258	-0-	-132128	-0-		135648 3 16762 9		848 4	Y	15238	15096 0	52 8	254	
06	276180 X		139824	-0-	-136356	-0-		124260 3 14247 9		1317 4	Y	12952	12989 0	51 8	166	
07	172391 X		135044	-0-	-37347	-0-		121044 3 13311 9		689 4	Y	12101	11996 0	61 8	210	
ARISTIDES 2 UNIT				WELL #:		2H	RRCID	-> 288553	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL	DEPTH	9630	PERF.	9293	- 19351
02	319304 X		319304	-0-	-0-	-0-		267989 3		51315 9	Y	46650	46352 0	186 8	298	
03	335139 X		335139	-0-	-0-	-0-		288106 3		47033 9	Y	42757	42794 0	119 8	142	
04	281488 X		281488	-0-	-0-	-0-		242209 3		39279 9	Y	35708	35606 0	124 8	120	
05	222803 X		222803	-0-	-0-	-0-		192278 3		30525 9	Y	27750	27643 0	84 8	143	
06	215335 X		215335	-0-	-0-	-0-		188341 3		26994 9	Y	24540	24464 0	79 8	140	
*07	194156 X		194156	-0-	-0-	-0-		169605 3		24551 9	Y	22319	22284 0	73 8	102	
ARISTIDES 2 UNIT				WELL #:		3H	RRCID	-> 288565	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL	DEPTH	9348	PERF.	9171	- 19578
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438													
CARRY BACK 6 STATE H				WELL #:	8H	RRCID	->	288650	COMPL.	DATE	12/21/2019	TOTAL	DEPTH	7802	PERF.	7970	-	18365
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *			EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
*12	0	17415	-0-	17415	17415	11654	3	1	4	Y	5236	4969	0	10	8		257	
						5760	9											
*01	249197 X	231782	-0-	-17415	-0-	179388	3	1335	4	Y	46417	46012	0	104	8		558	
						51059	9											
02	282385 X	282385	-0-	-0-	-0-	239311	3	22	4	Y	39138	39386	0	104	8		206	
						43052	9											
03	368675 X	368675	-0-	-0-	-0-	329835	3	54	4	Y	35260	35095	0	79	8		292	
						38786	9											
04	278153 X	278153	-0-	-0-	-0-	251906	3	533	4	Y	23376	23352	0	68	8		248	
						25714	9											
05	262756 X	201236	-0-	-61520	-0-	182993	3	49	4	Y	16540	16577	0	44	8		167	
						18194	9											
06	177250 X	177250	-0-	-0-	-0-	161356	3	169	4	Y	14295	14266	0	40	8		156	
						15725	9											
07	262756 X	165075	-0-	-97681	-0-	151467	3	13608	9	Y	12371	12335	0	44	8		148	
FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C				WELL #:	3H	RRCID	->	288651	COMPL.	DATE	10/15/2019	TOTAL	DEPTH	9010	PERF.	8967	-	19372
*11	0	284124	-0-	284124	380195	223869	3	2402	4	N	52594	51624	1	111	8		1676	
						57853	9											
*12	660836 X	280641	-0-	-380195	-0-	229846	3	183	4	N	46011	47224	1	53	8		410	
						50612	9											
01	260617 X	244728	-0-	-15889	-0-	202545	3	1844	4	N	36672	36659	1	124	8		299	
						40339	9											
02	243803 X	207701	-0-	-36102	-0-	175658	3	44	4	N	29090	28645	1	106	8		638	
						31999	9											
03	260617 X	203887	-0-	-56730	-0-	174966	3	274	4	N	26043	25876	1	49	8		756	
						28647	9											
04	252210 X	183095	-0-	-69115	-0-	157185	3	518	4	N	23084	23169	1	76	8		595	
						25392	9											
05	260617 X	185726	-0-	-74891	-0-	162227	3	263	4	N	21124	21326	1	64	8		329	
						23236	9											
06	123039 X	123039	-0-	-0-	-0-	107409	3	266	4	N	13967	14040	1	45	8		211	
						15364	9											
07	222022 X	61712	-0-	-160310	-0-	51719	3	70	4	N	9021	8401	1	25	8		806	
						9923	9											
CARRY BACK 6 STATE C				WELL #:	3H	RRCID	->	288801	COMPL.	DATE	12/31/2019	TOTAL	DEPTH	7733	PERF.	7863	-	18193
*12	0	148	-0-	148	148	148	3			Y	-0-						-0-	
*01	201695 X	201547	-0-	-148	-0-	153553	3	1144	4	Y	42591	41984	0	94	8		513	
						46850	9											
02	329005 X	252121	-0-	-76884	-0-	210812	3	20	4	Y	37535	37768	0	83	8		197	
						41289	9											
03	466076 X	466076	-0-	-0-	-0-	412017	3	67	4	Y	49084	48792	0	82	8		407	
						53992	9											
04	344208 X	344208	-0-	-0-	-0-	313775	3	664	4	Y	27063	27103	0	79	8		288	
						29769	9											
05	351695 X	284428	-0-	-67267	-0-	263186	3	69	4	Y	19248	19285	0	57	8		194	
						21173	9											
06	340350 X	218034	-0-	-122316	-0-	202785	3	212	4	Y	13670	13670	0	45	8		149	
						15037	9											
07	351695 X	180880	-0-	-170815	-0-	168745	3	12135	9	Y	11032	11004	0	45	8		132	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
CARRY BACK 6 STATE E														
WELL #: 5H RRCID -> 288802 COMPL. DATE 12/30/2019 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8052 - 18507														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	0		2166	-0-	2166	2166	1799	3	367	9	Y	334	317	0
*01	226969	X	224803	-0-	-2166	-0-	189735	3	1415	4	Y	30594	30139	0
							33653	9						
02	262015	X	182048	-0-	-79967	-0-	161593	3	15	4	Y	18582	18780	0
							20440	9						
03	280085	X	269232	-0-	-10853	-0-	245615	3	40	4	Y	21434	21295	0
							23577	9						
04	271050	X	191606	-0-	-79444	-0-	176382	3	373	4	Y	13501	13483	0
							14851	9						
05	280085	X	133396	-0-	-146689	-0-	123592	3	34	4	Y	8882	8904	0
							9770	9						
06	271050	X	123428	-0-	-147622	-0-	114267	3	122	4	Y	8217	8189	0
							9039	9						
07	269235	X	124546	-0-	-144689	-0-	115638	3	8908	9	Y	8098	8057	0
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289091 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8065 - 18887														
02	268221	X	195771	-0-	-72450	-0-	167296	3	133	4	N	25765	24452	0
							28342	9						
03	330495	X	330495	-0-	-0-	-0-	296582	3	156	4	N	30688	30607	0
							33757	9						
04	277470	X	232834	-0-	-44636	-0-	211004	3	98	4	N	19756	19721	0
							21732	9						
05	286719	X	202213	-0-	-84506	-0-	183969	3	84	4	N	16509	16545	0
							18160	9						
06	277470	X	168732	-0-	-108738	-0-	153593	3	70	4	N	13699	13534	0
							15069	9						
*07	155466	X	155466	-0-	-0-	-0-	141077	3	77	4	N	13011	12947	0
							14312	9						
TIM TAM 24 F WELL #: 7H RRCID -> 289166 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9331 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TIM TAM 24 F WELL #: 8H RRCID -> 289168 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9119 PERF. N/A														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
CARRY BACK 6 STATE F														
WELL #: 6H RRCID -> 289189 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7869 - 18235														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	0	11239	-0-	11239	11239	8254	3	2985	9	Y	2714	2573	0	133
*01	194556 X	183317	-0-	-11239	-0-	154341	3	1154	4	Y	25293	25019	0	304
						27822	9							
02	228607 X	199196	-0-	-29411	-0-	174177	3	16	4	Y	22730	22829	0	119
						25003	9							
03	244373 X	149291	-0-	-95082	-0-	137445	3	24	4	Y	10747	10738	0	89
						11822	9							
04	236490 X	228842	-0-	-7648	-0-	212241	3	449	4	Y	14684	14549	0	156
						16152	9							
05	244373 X	173282	-0-	-71091	-0-	161641	3	43	4	Y	10544	10549	0	106
						11598	9							
06	236490 X	152371	-0-	-84119	-0-	142370	3	150	4	Y	8955	8926	0	97
						9851	9							
07	244373 X	148198	-0-	-96175	-0-	139490	3	8708	9	Y	7916	7876	0	95
TIM TAM 24 B WELL #: 10H RRCID -> 289203 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 9128 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TIM TAM 24 B WELL #: 11H RRCID -> 289205 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9351 PERF. N/A														
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TIM TAM 24 A WELL #: 9H RRCID -> 289216 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 9346 PERF. N/A														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289476 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 9095 - 19497														
02	0	390337	-0-	390337	583476	320772	3	69565	9	Y	63241	63215	0	265
03	980360 X	396884	-0-	-583476	-0-	341099	3	55785	9	Y	50714	50600	0	279
04	379590 X	245543	-0-	-134047	-0-	215764	3	29779	9	Y	27072	27133	0	140
05	392243 X	239659	-0-	-152584	-0-	211080	3	28579	9	Y	25981	25992	0	61
06	379590 X	174612	-0-	-204978	-0-	154461	3	20151	9	Y	18319	18065	0	261
07	392243 X	197092	-0-	-195151	-0-	176278	3	20814	9	Y	18922	18859	0	254
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289596 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9265 - 19480														
04	0	6880	-0-	6880	6880	5921	3	47	4	N	829	789	0	31
						912	9							
05	0	224557	-0-	224557	231437	192702	3	988	4	N	28061	27933	0	84
						30867	9							
*06 DELQ PR		258007	-0-	258007	489444	221556	3	2080	4	N	31246	31166	0	81
						34371	9							
*07	724226 X	234782	-0-	-489444	-0-	204914	3	1522	4	N	25769	25725	0	44
						28346	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438																
TIM TAM 24 C				WELL #: 12H		RRCID -> 289641		COMPL. DATE 03/13/2020		TOTAL DEPTH 9153		PERF. N/A								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HIS EMINENCE 27 UNIT					WELL #:		5H	RRCID -> 289686		COMPL. DATE 04/24/2020		TOTAL DEPTH 8854		PERF. 8995		- 18101				
*04	0	17187	-0-	17187	17187	13642	3	107	4	N	3125	2990	0	16	8	119				
						3438	9													
*05	0	131329	-0-	131329	148516	104659	3	538	4	N	23756	23717	0	87	8	71				
						26132	9													
*06	254221 X	105705	-0-	-148516	-0-	85885	3	812	4	N	17280	17198	0	108	8	45				
						19008	9													
07	131254 X	89948	-0-	-41306	-0-	74095	3	567	4	N	13896	13811	0	107	8	23				
						15286	9													
HIS EMINENCE 27 UNIT					WELL #:		7H	RRCID -> 289765		COMPL. DATE 04/23/2020		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 8950		- 18972				
04	0	27180	-0-	27180	27180	21618	3	170	4	N	4902	4692	0	24	8	186				
						5392	9													
05	0	193994	-0-	193994	221174	152749	3	783	4	N	36784	36779	0	81	8	110				
						40462	9													
06	0	209475	-0-	209475	430649	162476	3	1528	4	N	41337	41234	0	106	8	107				
						45471	9													
*07	615430 X	184781	-0-	-430649	-0-	146674	3	1099	4	N	33644	33588	0	106	8	57				
						37008	9													
HIS EMINENCE 27 UNIT					WELL #:		6H	RRCID -> 289792		COMPL. DATE 04/25/2020		TOTAL DEPTH 9323		PERF. 9231		- 19341				
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07	149496 X	NO RPT	-0-	-149496	-0-					N	NO RPT					-0-				
CINNABAR OPERATING, LLC					153510															
HUGHES RANCHES B27					WELL #:		1RE	RRCID -> 284761		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 8178		- 8294				
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
COG OPERATING LLC					166150															
TRAIL BOSS					WELL #:		404H	RRCID -> 264590		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 10113		PERF. 10330		- 13585				
02	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	58	1	6776	3	N	231									519
						254	9													
03	9083 X	6241	-0-	-2842	-0-	62	1	5950	3	N	208	378	1							349
						229	9													
04	8790 X	592	-0-	-8198	-0-	2	1	583	3	N	6									355
						7	9													
05	9083 X	600	-0-	-8483	-0-	550	3	50	9	N	45									400
06	7590 X	1	-0-	-7589	-0-	1	3			N	-0-									400
07	7564 X	1	-0-	-7563	-0-	1	3			N	-0-									400

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON		
COG OPERATING LLC																
AUGUSTUS STATE																
WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	2900 X	80	-0-	-2820	-0-	80	3			N	-0-			274		
03	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2277	3	136	9	N	124	184	1	214		
04	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2668	3	144	9	N	131			345		
05	2418 X	45	-0-	-2373	-0-	45	3			N	-0-			345		
06	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3383	3	160	9	N	145			490		
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			490		
ELBOW DOWN														WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125		
02	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2646	3	78	9	Y	71	187	1	269		
03	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2780	3	80	9	Y	73			342		
04	2760 X	2231	-0-	-529	-0-	2172	3	59	9	Y	54	191	1	203	2 8	
05	2852 X	2733	-0-	-119	-0-	2666	3	67	9	Y	61			264		
*06	2760 X	2629	-0-	-131	-0-	2564	3	65	9	Y	59			323		
*07	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2479	3	39	9	Y	35			358		
CHUTE BUSTER														WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122		
02	7105 X	6770	-0-	-335	-0-	243	1	6294	3	Y	203	188	0	33		
						10	4	223	9							
03	7595 X	7131	-0-	-464	-0-	202	1	6750	3	Y	152	160	0	25		
						12	4	167	9							
04	7350 X	6309	-0-	-1041	-0-	191	1	5884	3	Y	180	171	0	34		
						36	4	198	9							
05	7595 X	7186	-0-	-409	-0-	188	1	6504	3	Y	381	317	0	98		
						75	4	419	9							
06	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	229	1	7326	3	Y	140	196	0	42		
						112	4	154	9							
*07	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	234	1	7435	3	Y	121	131	0	32		
						5	4	133	9							
GLENN														WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040		
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	5	1	1316	3	Y	-0-			402		
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	47	1	1367	3	Y	47			449		
						52	9									
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	3	Y	-0-			449		
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-			449		
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	61	3	9	9	Y	8			457		
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	25	3	15	9	Y	14			471		
CARPENTER E UNIT														WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835		
02	14935 X	14564	-0-	-371	-0-	902	1	12852	3	Y	736	625	0	158		
						810	9									
03	17263 X	17263	-0-	-0-	-0-	1123	1	15677	3	Y	421	559	0	20		
						463	9									
04	15450 X	12857	-0-	-2593	-0-	689	1	11978	3	Y	173	174	0	19		
						190	9									
05	15965 X	15406	-0-	-559	-0-	1111	1	13923	3	Y	338	314	0	43		
						372	9									
06	15450 X	14860	-0-	-590	-0-	1391	1	12181	3	Y	1171	1008	0	206		
						1288	9									
07	15252 X	14589	-0-	-663	-0-	1181	1	11851	3	Y	1387	1361	0	232		
						31	4	1526	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CARPENTER F UNIT														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 166150 WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	21953 X	15099	-0-	-6854	-0-	58 1	14394 3	N	588	460 1			469	
						647 9								
03	20429 X	13101	-0-	-7328	-0-	38 1	12545 3	N	471	426 1			514	
						518 9								
04	19770 X	18177	-0-	-1593	-0-	60 1	17143 3	N	885	819 1			580	
						974 9								
05	20429 X	18699	-0-	-1730	-0-	62 1	17720 3	N	834	789 1			625	
						917 9								
06	18660 X	11993	-0-	-6667	-0-	60 1	11252 3	N	619	752 1			492	
						681 9								
07	18786 X	14732	-0-	-4054	-0-	62 1	13782 3	N	807	848 1			451	
						888 9								
ALDRIN STATE UNIT														
WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628														
02	20938 X	13296	-0-	-7642	-0-	391 1	12201 3	Y	308	314 0			40	
						365 4	339 9							
03	21545 X	13741	-0-	-7804	-0-	372 1	12907 3	Y	409	401 0			48	
						12 4	450 9							
04	20850 X	15169	-0-	-5681	-0-	335 1	14262 3	Y	513	496 0			65	
						8 4	564 9							
05	20427 X	20427	-0-	-0-	-0-	497 1	19286 3	Y	584	524 0			125	
						2 4	642 9							
06	20992 X	20992	-0-	-0-	-0-	496 1	19458 3	Y	505	557 0			73	
						482 4	556 9							
*07	22289 X	22289	-0-	-0-	-0-	661 1	21061 3	Y	476	487 0			62	
						43 4	524 9							
MITCHELL STATE UNIT														
WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545														
02	16878 X	13793	-0-	-3085	-0-	88 1	12940 3	N	695	922 1			359	
						765 9								
03	15376 X	13992	-0-	-1384	-0-	58 1	13185 3	N	681	374 1			666	
						749 9								
04	14370 X	13953	-0-	-417	-0-	60 1	13271 3	N	565	873 1			358	
						622 9								
05	14756 X	13755	-0-	-1001	-0-	62 1	12966 3	N	661	372 1			647	
						727 9								
06	14280 X	13373	-0-	-907	-0-	60 1	12618 3	N	632	850 1			429	
						695 9								
07	14756 X	13479	-0-	-1277	-0-	62 1	12693 3	N	658	421 1			666	
						724 9								
TRAIL BOSS														
WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755														
02	16791 X	15710	-0-	-1081	-0-	761 1	14241 3	N	644	370 1			734	
						708 9								
03	17701 X	16643	-0-	-1058	-0-	1008 1	14949 3	N	624	735 1			623	
						686 9								
04	17070 X	8753	-0-	-8317	-0-	512 1	7793 3	N	407	329 1			701	
						448 9								
05	17391 X	116	-0-	-17275	-0-	116 3		N	-0-				701	
06	16830 X	74	-0-	-16756	-0-	74 3		N	-0-				701	
*07	23421 X	23421	-0-	-0-	-0-	288 1	22367 3	N	696	366 1			1031	
						766 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC SHEPARD STATE														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 166150 WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	76083 X	76083	-0-	-0-	-0-	2182	1	69535	3	Y	3742	3739	0	639
						250	4	4116	9					
03	38164 X	38164	-0-	-0-	-0-	1203	1	35960	3	Y	906	906	0	639
						4	4	997	9					
04	70550 X	70550	-0-	-0-	-0-	2752	1	63489	3	Y	3916	3754	0	801
						1	4	4308	9					
05	66251 X	66251	-0-	-0-	-0-	2884	1	59790	3	Y	3252	3306	0	747
						3577	9							
06	50162 X	50162	-0-	-0-	-0-	2593	1	45170	3	Y	2181	2367	0	561
						2399	9							
*07	58372 X	58372	-0-	-0-	-0-	2696	1	51098	3	Y	4060	4110	0	511
						112	4	4466	9					
ARMSTRONG STATE														
WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620														
02	18270 X	18270	-0-	-0-	-0-	853	1	16819	3	Y	544	473	0	159
						598	9							
03	22807 X	22807	-0-	-0-	-0-	986	1	21359	3	Y	420	489	0	90
						462	9							
04	15654 X	15654	-0-	-0-	-0-	571	1	14621	3	Y	420	374	0	136
						462	9							
05	18817 X	18817	-0-	-0-	-0-	706	1	17542	3	Y	517	504	0	149
						569	9							
06	17594 X	17594	-0-	-0-	-0-	652	1	16386	3	Y	505	516	0	138
						556	9							
*07	20175 X	20175	-0-	-0-	-0-	720	1	18986	3	Y	426	423	0	141
						469	9							
GLENN														
WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965														
02	4002 X	1889	-0-	-2113	-0-	115	1	1664	3	Y	100			618
						110	9							
03	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	322	1	5071	3	Y	521	838	1	301
						573	9							
04	3540 X	3111	-0-	-429	-0-	99	1	2774	3	Y	216			517
						238	9							
05	3658 X	755	-0-	-2903	-0-	675	3	80	9	Y	73			590
06	4650 X	2567	-0-	-2083	-0-	126	1	2134	3	Y	279	413	1	456
						307	9							
*07	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	785	1	6319	3	Y	564	449	1	571
						620	9							
ELBOW DOWN														
WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250														
02	15486 X	13492	-0-	-1994	-0-	969	1	11972	3	Y	501	482	0	102
						551	9							
03	16554 X	14804	-0-	-1750	-0-	1009	1	13219	3	Y	524	533	0	93
						576	9							
04	16020 X	11623	-0-	-4397	-0-	36	1	11006	3	Y	459	462	0	90
						76	4	505	9					
05	16461 X	14943	-0-	-1518	-0-	14236	3	104	4	Y	548	483	0	155
						603	9							
06	15720 X	13138	-0-	-2582	-0-	12673	3	52	4	Y	375	468	0	62
						413	9							
*07	13540 X	13540	-0-	-0-	-0-	167	1	12731	3	Y	575	503	0	134
						9	4	633	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM A				//CONT.// 31913 800 166150 WELL #: 3022H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 278440		CAPACITY COMPL. DATE 07/16/2015					CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	30943	X	28101	-0-	-2842	-0-			495	1	26957	3	N	587	550	0			115
03	28635	X	28635	-0-	-0-	-0-			404	1	27420	3	N	456	491	0			80
04	23717	X	23717	-0-	-0-	-0-			309	4	502	9		403	410	0			73
05	30039	X	29405	-0-	-634	-0-			421	1	22834	3	N	403	410	0			71
06	29070	X	25085	-0-	-3985	-0-			19	4	443	9		302	304	0			91
07	30039	X	28762	-0-	-1277	-0-			631	1	28431	3	N	652	632	0			78
									11	4	332	9							
									535	1	23797	3	N						
									36	4	717	9							
									606	1	27138	3	N						
									393	4	625	9							
CHUTE BUSTER						WELL #: 622H		RRCID -> 278888		COMPL. DATE 08/11/2015			TOTAL DEPTH 9843		PERF.10181 - 14372				
02	19862	X	19862	-0-	-0-	-0-			703	1	18201	3	Y	845	813	0			140
03	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-			28	4	930	9		836	849	0			127
04	21099	X	21099	-0-	-0-	-0-			524	1	17487	3	Y	805	781	0			151
05	19523	X	19523	-0-	-0-	-0-			920	9				587	566	0			172
06	19718	X	19718	-0-	-0-	-0-			634	1	19579	3	Y	723	743	0			152
*07	22033	X	22033	-0-	-0-	-0-			886	9				678	680	0			150
									530	1	18347	3	Y						
									646	9									
									574	1	18349	3	Y						
									795	9									
									650	1	20625	3	Y						
									12	4	746	9							
PETOSKEY STATE						WELL #: 2021H		RRCID -> 278889		COMPL. DATE 10/02/2015			TOTAL DEPTH 9843		PERF. 9992 - 14584				
02	18908	X	11463	-0-	-7445	-0-			10892	3	571	9	N	519	375	1			644
03	18941	X	12429	-0-	-6512	-0-			11816	3	613	9	N	557	370	1			831
04	19680	X	-0-	-0-	-19680	-0-							N	4					835
05	20336	X	79	-0-	-20257	-0-			79	3			N	-0-	374	1			461
06	19680	X	38	-0-	-19642	-0-			38	3			N	-0-					461
*07	24293	X	24293	-0-	-0-	-0-			20	1	23078	3	N	1086	751	1			796
									1195	9									
GLENN						WELL #: 2024H		RRCID -> 278893		COMPL. DATE 07/30/2015			TOTAL DEPTH 10397		PERF.10664 - 14870				
02	17283	X	17283	-0-	-0-	-0-			810	1	15617	3	Y	778	712	1			599
03	21056	X	21056	-0-	-0-	-0-			856	9				1045	919	1			725
04	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-			783	1	19123	3	Y	737	1069	1			393
05	23129	X	23129	-0-	-0-	-0-			1150	9				1014	721	1			686
06	18826	X	18826	-0-	-0-	-0-			385	1	16515	3	Y						
*07	21476	X	21476	-0-	-0-	-0-			811	9									
									812	1	21202	3	Y						
									1115	9									
									930	1	16812	3	Y						
									1084	9									
									962	1	19403	3	Y	1010	1263	1			499
									1111	9									

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC AUGUSTUS STATE				//CONT.// //CONT.// WELL #: 1023H	31913 800 166150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
				RRCID -> 281265	COMPL. DATE 07/20/2016	TOTAL	DEPTH 10001	PERF.10145	- 14185								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	33089 X	22936	-0-	-10153	-0-	14 1276	1 9	21646	3	N			1160	1120 1			537
03	35185 X	28686	-0-	-6499	-0-	26 1828	1 9	26832	3	N			1662	1472 1			727
04	32430 X	27835	-0-	-4595	-0-	24 179	1 4	25923	3	N			1554	1825 1			456
05	32891 X	26340	-0-	-6551	-0-	23 1568	1 9	24749	3	N			1425	921 1			960
06	30720 X	26315	-0-	-4405	-0-	25 1574	1 9	24716	3	N			1431	1854 1			537
07	28768 X	25045	-0-	-3723	-0-	45 1533	1 9	23467	3	N			1394	1073 1			858
SHEPARD STATE				WELL #: 825H	RRCID -> 281428	COMPL. DATE 05/20/2016	TOTAL	DEPTH 10485	PERF.10595	- 14962							
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SHEPARD STATE				WELL #: 826H	RRCID -> 281429	COMPL. DATE 05/23/2016	TOTAL	DEPTH 10236	PERF.10374	- 14710							
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
CARPENTER E UNIT				WELL #: 222H	RRCID -> 281445	COMPL. DATE 08/26/2016	TOTAL	DEPTH 10523	PERF.10743	- 14920							
02	40770 X	40770	-0-	-0-	-0-	791 1321	1 4	35440	3	Y			2925	3538 0			510
03	60812 X	60812	-0-	-0-	-0-	953 529	1 4	55146	3	Y			3804	3806 0	4 8		504
04	57887 X	57887	-0-	-0-	-0-	910 196	1 4	53009	3	Y			3429	3476 0			457
05	50839 X	50839	-0-	-0-	-0-	602 294	1 4	46364	3	Y			3254	2373 0			1338
06	47986 X	47986	-0-	-0-	-0-	310 50	1 4	44008	3	Y			3289	3587 0			1040
*07	48694 X	48694	-0-	-0-	-0-	962 163	1 4	43496	3	Y			3703	4196 0			547
CARPENTER E UNIT				WELL #: 223H	RRCID -> 281460	COMPL. DATE 08/18/2016	TOTAL	DEPTH 9653	PERF. 9833	- 14120							
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 166150 WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	35865 X	35865	-0-	-0-	-0-	578 212	1 4	33490 1585	3 9	N	1441	1516	1	576
03	27421 X	27421	-0-	-0-	-0-	495 27	1 4	25862 1037	3 9	N	943	734	1 4 8	781
04	33981 X	33981	-0-	-0-	-0-	1022 237	1 4	31201 1521	3 9	N	1383	1478	1	686
05	31113 X	31113	-0-	-0-	-0-	820 1329	1 9	28964	3	N	1208	1095	1	799
06	26674 X	26674	-0-	-0-	-0-	785 1126	1 9	24763	3	N	1024	1113	1	710
*07	27526 X	27526	-0-	-0-	-0-	870 842	1 4	24561 1253	3 9	N	1139	723	1	1126
ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950														
02	29661 X	29661	-0-	-0-	-0-	870 1195	1 9	27596	3	Y	1086	1051	0	358
03	30814 X	24721	-0-	-6093	-0-	902 1033	1 9	22786	3	Y	939	1093	0	204
04	29820 X	21430	-0-	-8390	-0-	581 927	1 9	19922	3	Y	843	767	0	280
05	31167 X	31167	-0-	-0-	-0-	1216 1225	1 9	28726	3	Y	1114	1074	0	320
06	29820 X	27236	-0-	-2584	-0-	1086 946	1 9	25204	3	Y	860	932	0	248
*07	27789 X	27789	-0-	-0-	-0-	1142 1297	1 9	25350	3	Y	1179	1074	0	353
GRISSOM WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065														
02	36830 X	28148	-0-	-8682	-0-	404 74	1 4	26100 1570	3 9	Y	1427	1536	0	139
03	41830 X	41830	-0-	-0-	-0-	640 27	1 4	39236 1927	3 9	Y	1752	1762	0 2 8	127
04	38165 X	38165	-0-	-0-	-0-	608 21	1 4	35547 1989	3 9	Y	1808	1805	0	130
05	39370 X	33851	-0-	-5519	-0-	737 8	1 4	31610 1496	3 9	Y	1360	1296	0	194
06	38100 X	33268	-0-	-4832	-0-	840 280	1 4	30072 2076	3 9	Y	1887	1949	0	132
*07	43329 X	43329	-0-	-0-	-0-	1033 1100	1 4	39308 1888	3 9	Y	1716	1652	0	196
ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2821H RRCID -> 281764 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945														
02	47074 X	47074	-0-	-0-	-0-	1330 1241	1 4	41490 3013	3 9	Y	2739	2755	0	354
03	46047 X	46047	-0-	-0-	-0-	1206 41	1 4	41965 2835	3 9	Y	2577	2616	0	315
04	48751 X	48751	-0-	-0-	-0-	1042 24	1 4	44370 3315	3 9	Y	3014	2940	0	389
05	48933 X	48933	-0-	-0-	-0-	1153 5	1 4	44815 2960	3 9	Y	2691	2483	0	597
06	44295 X	44295	-0-	-0-	-0-	1007 979	1 4	39503 2806	3 9	Y	2551	2780	0	368
07	44671 X	38263	-0-	-6408	-0-	1096 71	1 4	34878 2218	3 9	Y	2016	2114	0	270

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
//CONT.// 166150														
WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	35293 X	33586	-0-	-1707	-0-	1202	1	31120	3	Y	1105	1074	0	185
						48	4	1216	9					
03	37727 X	33947	-0-	-3780	-0-	952	1	31810	3	Y	1077	1098	0	164
						1185	9							
04	36510 X	33200	-0-	-3310	-0-	1005	1	31043	3	Y	1047	1016	0	195
						1152	9							
05	37727 X	29955	-0-	-7772	-0-	817	1	28250	3	Y	807	770	0	232
						888	9							
06	36510 X	33302	-0-	-3208	-0-	980	1	31296	3	Y	933	968	0	197
						1026	9							
07	32891 X	30029	-0-	-2862	-0-	886	1	28136	3	Y	900	899	0	198
						17	4	990	9					
GRISSOM														
WELL #: 1821H RRCID -> 282200 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199														
02	38051 X	38051	-0-	-0-	-0-	549	1	35409	3	Y	1812	1901	0	172
						100	4	1993	9					
03	40222 X	40222	-0-	-0-	-0-	610	1	37307	3	Y	2073	2092	0	151
						25	4	2280	9				2 8	
04	34752 X	34752	-0-	-0-	-0-	553	1	32330	3	Y	1682	1710	0	123
						19	4	1850	9					
05	39089 X	39089	-0-	-0-	-0-	849	1	36405	3	Y	1660	1551	0	232
						9	4	1826	9					
06	32910 X	26779	-0-	-6131	-0-	679	1	24319	3	Y	1414	1542	0	104
						226	4	1555	9					
07	36301 X	30178	-0-	-6123	-0-	713	1	27140	3	Y	1424	1366	0	162
						759	4	1566	9					
WETHERBEE UNIT														
WELL #: 421H RRCID -> 282863 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995														
02	50431 X	43679	-0-	-6752	-0-	375	1	40318	3	Y	2610	2516	0	382
						115	4	2871	9					
03	56059 X	56059	-0-	-0-	-0-	560	1	51814	3	Y	3153	3146	0	385
						217	4	3468	9				4 8	
04	52170 X	40913	-0-	-11257	-0-	329	1	37498	3	Y	2486	2619	0	252
						351	4	2735	9					
05	52049 X	43545	-0-	-8504	-0-	519	1	39737	3	Y	2695	2439	0	508
						324	4	2965	9					
06	52170 X	40938	-0-	-11232	-0-	549	1	37586	3	Y	2435	2733	0	210
						124	4	2679	9					
07	44733 X	42988	-0-	-1745	-0-	517	1	39409	3	Y	2387	2348	0	249
						436	4	2626	9					
WETHERBEE UNIT														
WELL #: 423H RRCID -> 282872 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220														
02	36878 X	36878	-0-	-0-	-0-	317	1	33931	3	Y	2304	2195	0	332
						96	4	2534	9					
03	49279 X	49279	-0-	-0-	-0-	494	1	45671	3	Y	2658	2662	0	324
						190	4	2924	9				4 8	
04	37854 X	37854	-0-	-0-	-0-	309	1	35270	3	Y	1768	1910	0	182
						330	4	1945	9					
05	39476 X	39476	-0-	-0-	-0-	474	1	36217	3	Y	2264	2026	0	420
						295	4	2490	9					
06	36180 X	35164	-0-	-1016	-0-	471	1	32174	3	Y	2194	2429	0	185
						106	4	2413	9					
07	40517 X	37810	-0-	-2707	-0-	453	1	34548	3	Y	2206	2165	0	226
						382	4	2427	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
COG OPERATING LLC														
CARPENTER E UNIT														
WELL #: 227H RRCID -> 283209 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	38773 X	38159	-0-	-614	-0-	15	1	34270	3	Y	2936	2575	0	653
						644	4	3230	9					
03	43525 X	43525	-0-	-0-	-0-	16	1	39008	3	Y	4012	4502	0	163
						88	4	4413	9					
04	43208 X	43208	-0-	-0-	-0-	17	1	38672	3	Y	4068	3803	0	428
						44	4	4475	9					
05	41447 X	40486	-0-	-961	-0-	88	1	36671	3	Y	3345	3318	0	455
						47	4	3680	9					
06	40110 X	36421	-0-	-3689	-0-	233	1	33137	3	Y	2651	2578	0	528
						135	4	2916	9					
07	38843 X	36848	-0-	-1995	-0-	26	1	33396	3	Y	2848	2884	0	492
						293	4	3133	9					

GRISSOM A														
WELL #: 3023H RRCID -> 283224 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935														
02	31753 X	31753	-0-	-0-	-0-	555	1	30280	3	Y	831	807	0	162
						4	4	914	9					
03	31093 X	30533	-0-	-560	-0-	424	1	28805	3	Y	890	910	0	142
						325	4	979	9					
04	30090 X	29758	-0-	-332	-0-	528	1	28583	3	Y	567	605	0	104
						23	4	624	9					
05	31093 X	24618	-0-	-6475	-0-	520	1	23401	3	Y	625	594	0	135
						9	4	688	9					
06	30090 X	21172	-0-	-8918	-0-	457	1	20358	3	Y	296	379	0	52
						31	4	326	9					
07	28489 X	26822	-0-	-1667	-0-	559	1	24986	3	Y	833	784	0	101
						361	4	916	9					

CARPENTER F UNIT														
WELL #: 226H RRCID -> 283281 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425														
02	37637 X	37637	-0-	-0-	-0-	15	1	35358	3	Y	2058	1808	0	455
						2264	9							
03	39002 X	39002	-0-	-0-	-0-	196	1	36710	3	Y	1905	2281	0	79
						2096	9							
04	37075 X	37075	-0-	-0-	-0-	183	1	34893	3	Y	1817	1707	0	189
						1999	9							
05	35154 X	31182	-0-	-3972	-0-	178	1	29213	3	Y	1628	1601	0	216
						1791	9							
06	41783 X	41783	-0-	-0-	-0-	279	1	39647	3	Y	1688	1584	0	320
						1857	9							
*07	43635 X	43635	-0-	-0-	-0-	266	1	41456	3	Y	1572	1621	0	271
						184	4	1729	9					

GRISSOM A														
WELL #: 3021H RRCID -> 283764 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995														
02	45849 X	32253	-0-	-13596	-0-	556	1	30289	3	Y	1276	1285	0	258
						4	4	1404	9					
03	49011 X	19997	-0-	-29014	-0-	276	1	18742	3	Y	697	828	0	127
						212	4	767	9					
04	47430 X	31293	-0-	-16137	-0-	538	1	29231	3	Y	1363	1274	0	216
						25	4	1499	9					
05	49011 X	43105	-0-	-5906	-0-	895	1	40301	3	Y	1722	1581	0	357
						15	4	1894	9					
06	47430 X	39766	-0-	-7664	-0-	843	1	37447	3	Y	1291	1447	0	201
						56	4	1420	9					
*07	32393 X	32393	-0-	-0-	-0-	671	1	29994	3	Y	1176	1221	0	156
						434	4	1294	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
COG OPERATING LLC														
WETHERBEE UNIT														
WELL #: 422H RRCID -> 284003 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	42862 X	39508	-0-	-3354	-0-	35 1	36462 3	Y	2567	2459	0			370
						187 4	2824 9							
03	48138 X	48138	-0-	-0-	-0-	52 1	45159 3	Y	2582	2667	0			285
						87 4	2840 9							
04	44340 X	43986	-0-	-354	-0-	52 1	41098 3	Y	2558	2616	0			227
						22 4	2814 9							
05	45818 X	43521	-0-	-2297	-0-	55 1	40729 3	Y	2473	2455	0			245
						17 4	2720 9							
06	44340 X	40660	-0-	-3680	-0-	49 1	37847 3	Y	2501	2041	0			705
						13 4	2751 9							
07	43586 X	33281	-0-	-10305	-0-	41 1	31444 3	Y	1527	1928	0			304
						116 4	1680 9							
WETHERBEE UNIT														
WELL #: 424H RRCID -> 284873 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240														
02	55013 X	36552	-0-	-18461	-0-	33 1	33879 3	Y	2242	2267	0			343
						174 4	2466 9							
03	58807 X	58490	-0-	-317	-0-	62 1	53972 3	Y	3956	3882	0			417
						104 4	4352 9							
04	57713 X	57713	-0-	-0-	-0-	68 1	53587 3	Y	3664	3754	0			327
						28 4	4030 9							
05	58807 X	55231	-0-	-3576	-0-	67 1	51377 3	Y	3422	3408	0			341
						23 4	3764 9							
06	56910 X	42078	-0-	-14832	-0-	51 1	39353 3	Y	2419	2050	0			710
						13 4	2661 9							
07	55924 X	35904	-0-	-20020	-0-	43 1	33059 3	Y	2435	2716	0			429
						123 4	2679 9							
SHEPARD STATE														
WELL #: 823H RRCID -> 285029 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192														
02	38860 X	29184	-0-	-9676	-0-	52 1	27336 3	N	1535	1327	0			568
						107 4	1689 9							
03	37603 X	32663	-0-	-4940	-0-	62 1	30794 3	N	1638	1577	0	8 8		621
						5 4	1802 9							
04	34320 X	28098	-0-	-6222	-0-	60 1	26370 3	N	1515	1617	0			519
						1 4	1667 9							
05	33356 X	30411	-0-	-2945	-0-	62 1	28574 3	N	1614	1454	0			679
						1775 9								
06	34303 X	34303	-0-	-0-	-0-	58 1	32684 3	N	1419	1588	0			510
						1561 9								
*07	33854 X	33854	-0-	-0-	-0-	54 1	32318 3	N	1273	1255	0			528
						82 4	1400 9							
ELBOW DOWN														
WELL #: 824H RRCID -> 285160 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745														
02	38657 X	28895	-0-	-9762	-0-	26971 3	117 4	Y	1643	1589	0			334
						1807 9								
03	41323 X	35716	-0-	-5607	-0-	33693 3	37 4	Y	1805	1821	0			318
						1986 9								
04	39990 X	36065	-0-	-3925	-0-	615 1	33353 3	Y	1902	1860	0			360
						5 4	2092 9							
05	38564 X	34675	-0-	-3889	-0-	986 1	31647 3	Y	1856	1680	0			536
						2042 9								
06	34560 X	31557	-0-	-3003	-0-	990 1	28808 3	Y	1599	1890	0			245
						1759 9								
*07	34379 X	28457	-0-	-5922	-0-	834 1	25846 3	Y	1601	1461	0			385
						16 4	1761 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER														CNTY: CULBERSON			
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 166150																	
WELL #: 624H RRCID -> 286224 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 14342																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	40562 X	40562	-0-	-0-	-0-	35884	3	220	4	Y	4053	4039	0				668
03	46408 X	46408	-0-	-0-	-0-	4458	9										
04	43845 X	43845	-0-	-0-	-0-	41241	3	257	4	Y	4464	4426	0				706
05	43287 X	43287	-0-	-0-	-0-	4910	9										
06	43029 X	43029	-0-	-0-	-0-	39251	3	11	4	Y	4166	4207	0				665
07	40703 X	39610	-0-	-1093	-0-	4583	9										
						38605	3	3	4	Y	4254	3930	0				989
						4679	9										
						38529	3	4500	9	Y	4091	4609	0				471
						210	1	35795	3	Y	3275	3287	0				459
						2	4	3603	9								

GRISSOM														WELL #: 1835H RRCID -> 286331 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082			
02	19662 X	17851	-0-	-1811	-0-	798	1	15208	3	Y	1571	1566	0				144
03	21018 X	14950	-0-	-6068	-0-	117	4	1728	9								
04	20340 X	12945	-0-	-7395	-0-	975	1	12240	3	Y	1486	1522	0				108
05	21018 X	19317	-0-	-1701	-0-	100	4	1635	9								
06	20656 X	20656	-0-	-0-	-0-	704	1	10680	3	Y	1338	1273	0				173
*07	22970 X	22970	-0-	-0-	-0-	89	4	1472	9								
						925	1	16531	3	Y	1660	1496	0				337
						35	4	1826	9								
						1010	1	17931	3	Y	1457	1649	0				145
						112	4	1603	9								
						1150	1	19533	3	Y	1299	1261	0				183
						858	4	1429	9								

GRISSOM														WELL #: 1836H RRCID -> 286334 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120			
02	22553 X	22553	-0-	-0-	-0-	829	1	19974	3	Y	1451	1445	0				132
03	23901 X	21922	-0-	-1979	-0-	154	4	1596	9								
04	23130 X	18706	-0-	-4424	-0-	992	1	19114	3	Y	1509	1532	0				109
05	23901 X	14497	-0-	-9404	-0-	156	4	1660	9								
06	23130 X	18033	-0-	-5097	-0-	960	1	16284	3	Y	1206	1158	0				157
*07	18057 X	18057	-0-	-0-	-0-	135	4	1327	9								
						688	1	12375	3	Y	1280	1173	0				264
						26	4	1408	9								
						889	1	15769	3	Y	1161	1310	0				115
						98	4	1277	9								
						885	1	15050	3	Y	1327	1259	0				183
						662	4	1460	9								

GRISSOM														WELL #: 1838H RRCID -> 286335 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087			
02	22149 X	22149	-0-	-0-	-0-	881	1	18167	3	Y	2692	2663	0				242
03	23436 X	21761	-0-	-1675	-0-	140	4	2961	9								
04	22680 X	20680	-0-	-2000	-0-	992	1	17768	3	Y	2596	2651	0				187
05	23436 X	23084	-0-	-352	-0-	145	4	2856	9								
06	22680 X	19318	-0-	-3362	-0-	928	1	16649	3	Y	2695	2538	0				344
*07	18930 X	18930	-0-	-0-	-0-	138	4	2965	9								
						1035	1	18651	3	Y	3054	2773	0				625
						39	4	3359	9								
						864	1	15332	3	Y	2751	3104	0				272
						96	4	3026	9								
						846	1	14385	3	Y	2788	2671	0				389
						632	4	3067	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 166150 WELL #: 1837H RRCID -> 286338 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	21126 X	21126	-0-	-0-	-0-	864 137	1 4	17781 2344	3 9	Y	2131	2099 0		192
03	21731 X	21470	-0-	-261	-0-	960 148	1 4	18133 2229	3 9	Y	2026	2070 0		148
04	21030 X	16695	-0-	-4335	-0-	800 115	1 4	13807 1973	3 9	Y	1794	1709 0		233
05	21731 X	19565	-0-	-2166	-0-	913 35	1 4	16308 2309	3 9	Y	2099	1902 0		430
06	21030 X	18094	-0-	-2936	-0-	851 94	1 4	15099 2050	3 9	Y	1864	2108 0		186
*07	18208 X	18208	-0-	-0-	-0-	864 645	1 4	14682 2017	3 9	Y	1834	1763 0		257
GRISSOM WELL #: 1834H RRCID -> 286361 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260														
02	27289 X	18512	-0-	-8777	-0-	677 8	1 4	16107 1720	3 9	Y	1564	1593 0		136
03	29171 X	28185	-0-	-986	-0-	1244 40	1 4	24618 2283	3 9	Y	2075	2074 0		137
04	28230 X	26523	-0-	-1707	-0-	1151 12	1 4	23268 2092	3 9	Y	1902	1834 0		205
05	29171 X	24958	-0-	-4213	-0-	1060 3	1 4	21465 2430	3 9	Y	2209	2084 0		330
06	27270 X	18367	-0-	-8903	-0-	838 254	1 4	15514 1761	3 9	Y	1601	1754 0		177
07	25203 X	17899	-0-	-7304	-0-	828 442	1 4	14889 1740	3 9	Y	1582	1616 0		143
GRISSOM WELL #: 1833H RRCID -> 286364 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9543 - 14195														
02	27078 X	27078	-0-	-0-	-0-	984 12	1 4	23439 2643	3 9	Y	2403	2442 0		208
03	26505 X	22679	-0-	-3826	-0-	951 31	1 4	18828 2869	3 9	Y	2608	2641 0		175
04	25650 X	455	-0-	-25195	-0-	7 1	1 4	135 312	3 9	Y	284	413 0		46
05	26505 X	-0-	-0-	-26505	-0-					Y	-0-	46 0		-0-
06	25650 X	10584	-0-	-15066	-0-	397 120	1 4	7340 2727	3 9	Y	2479	2253 0	1 8	225
*07	19529 X	19529	-0-	-0-	-0-	834 444	1 4	14975 3276	3 9	Y	2978	2947 0		256
GRISSOM WELL #: 1832H RRCID -> 286375 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9734 - 14295														
02	31610 X	30142	-0-	-1468	-0-	1070 13	1 4	25493 3566	3 9	Y	3242	3300 0		284
03	34121 X	34121	-0-	-0-	-0-	1461 47	1 4	28910 3703	3 9	Y	3366	3421 0		229
04	33264 X	33264	-0-	-0-	-0-	1408 14	1 4	28469 3373	3 9	Y	3066	2962 0		333
05	42397 X	42397	-0-	-0-	-0-	1795 6	1 4	36375 4221	3 9	Y	3837	3597 0		573
06	39804 X	39804	-0-	-0-	-0-	1836 557	1 4	34006 3405	3 9	Y	3095	3330 0	1 8	337
*07	41985 X	41985	-0-	-0-	-0-	1960 1046	1 4	35239 3740	3 9	Y	3400	3432 0		305

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 166150 WELL #: 625H RRCID -> 286895 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9864 - 14635														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	41615	X	36302	-0-	-5313	-0-	34680 3	213	4	Y	1281	1266	0	210
							1409 9							
03	44485	X	35698	-0-	-8787	-0-	34113 3	213	4	Y	1247	1256	0	201
							1372 9							
04	43050	X	34054	-0-	-8996	-0-	32683 3	9	4	Y	1238	1243	0	196
							1362 9							
05	44485	X	31116	-0-	-13369	-0-	30067 3	3	4	Y	951	917	0	230
							1046 9							
06	40050	X	29323	-0-	-10727	-0-	28480 3	843	9	Y	766	904	0	92
07	33356	X	29763	-0-	-3593	-0-	170 1	29075	3	Y	469	493	0	68
							2 4	516	9					

GRISSOM														
WELL #: 1831H RRCID -> 286944 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9624 - 14179														
02	11252	X	6169	-0-	-5083	-0-	215 1	5125	3	Y	751	767	0	63
							3 4	826	9					
03	12028	X	8691	-0-	-3337	-0-	374 1	7392	3	Y	830	840	0	53
							12 4	913	9					
04	11640	X	6867	-0-	-4773	-0-	279 1	5651	3	Y	849	814	0	88
							3 4	934	9					
05	12028	X	4698	-0-	-7330	-0-	183 1	3718	3	Y	724	704	0	108
							1 4	796	9					
06	10650	X	6391	-0-	-4259	-0-	301 1	5579	3	Y	381	448	0	41
							92 4	419	9					
*07	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	348 1	6243	3	Y	305	322	0	24
							185 4	336	9					

CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE														
172232 WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAMSEY WC														
WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027														
*01	11904	X	11808	-0-	-96	-0-	2181 1	9007	3	N	564	564	1	600
							620 9							
*02	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	542 1	11009	3	N	188	193	1	595
							207 9							
*03	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	1090 1	10833	3	N	687	757	1	525
							756 9							
*04	8160	X	3842	-0-	-4318	-0-	576 1	3266	3	N	-0-			525
*05	8122	X	7803	-0-	-319	-0-	923 1	6062	3	N	737	1128	1	134
							7 4	811	9					
*06	7860	X	5288	-0-	-2572	-0-	889 1	3538	3	N	751	730	1	155
							35 4	826	9					
07	9052	X	2112	-0-	-6940	-0-	91 1	2016	3	N	-0-			155
							5 4							

09/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 542

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HOLD EM WC				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 172232 2201 H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 273852		CAPACITY COMPL. DATE 05/28/2014				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	12400 X	1553	-0-	-10847	-0-	574 228 4	-0-	751 3	N	-0-								522
*02	11600 X	1057	-0-	-10543	-0-	170 71 4	-0-	816 3	N	-0-								522
*03	8432 X	7705	-0-	-727	-0-	1062 267 4	-0-	5661 715 9	N	650	566 1							606
*04	8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	1088 642 9	-0-	6461 3	N	584	942 1							248
*05	13533 X	13533	-0-	-0-	-0-	1178 8 4	-0-	10920 1427 9	N	1297	1498 1							47
*06	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	1079 416 9	-0-	4082 3	N	378	373 1							52
07	8928 X	1944	-0-	-6984	-0-	231 407 9	-0-	1306 3	N	370	370 1							52
HARRIER WC				WELL #:	1002 H	RRCID -> 273995	COMPL. DATE 09/19/2013	TOTAL DEPTH 9573	PERF. 9900 - 14052									
*01	23603 X	23603	-0-	-0-	-0-	21260 3	-0-	2343 9	N	2130	2103 0			44 1				81
*02	21779 X	14180	-0-	-7599	-0-	12467 3	-0-	1713 9	N	1557	1464 0							174
*03	30276 X	30276	-0-	-0-	-0-	27674 3	-0-	2602 9	N	2365	2304 0							235
*04	22530 X	10818	-0-	-11712	-0-	10034 3	-0-	784 9	N	713	777 0							171
*05	23281 X	12582	-0-	-10699	-0-	11286 3	-0-	1296 9	N	1178	1239 0							110
*06	22530 X	16017	-0-	-6513	-0-	13948 3	-0-	2069 9	N	1881	1771 0							220
07	23281 X	20361	-0-	-2920	-0-	18877 3	-0-	1484 9	N	1349	1339 0							230
BLACKJACK				WELL #:	1001H	RRCID -> 275084	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH 10506	PERF.10850 - 14902									
*01	15066 X	9205	-0-	-5861	-0-	1616 32 4	-0-	6108 1449 9	N	1317	1317 1							248
*02	9947 X	4621	-0-	-5326	-0-	1365 39 4	-0-	2605 612 9	N	556	755 1							49
*03	11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	2364 1 4	-0-	7480 1224 9	N	1113	1120 1							42
*04	18190 X	18190	-0-	-0-	-0-	3350 14 4	-0-	13596 1230 9	N	1118	1120 1							40
*05	20032 X	20032	-0-	-0-	-0-	3402 11 4	-0-	14989 1630 9	N	1482	1465 1							57
*06	8700 X	90	-0-	-8610	-0-	33 3	-0-	57 4	N	-0-								57
07	13764 X	13611	-0-	-153	-0-	1622 161 4	-0-	11162 666 9	N	605	549 1							113
ROULETTE				WELL #:	1201 H	RRCID -> 275869	COMPL. DATE 12/13/2013	TOTAL DEPTH 10676	PERF.11015 - 15063									
*01	30257 X	30257	-0-	-0-	-0-	28603 178 9	-0-	1654 7 4	N	1504	1504 1							286
*02	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4482 3 9	-0-		N	162	192 1							256
*03	32714 X	32714	-0-	-0-	-0-	31292 3	-0-	1422 9	N	1293	1495 1							54
*04	27000 X	27000	-0-	-0-	-0-	25340 1656 9	-0-	4 4	N	1505	1517 1							42
*05	28666 X	28666	-0-	-0-	-0-	26794 3	-0-	1872 9	N	1702	1677 1							67
*06	23237 X	23237	-0-	-0-	-0-	21996 3	-0-	1241 9	N	1128	1121 1							74
*07	24726 X	24726	-0-	-0-	-0-	23155 3	-0-	155 4	N	1287	1107 1							254

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY DUST DEVIL WC														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
//CONT.// 172232														
WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	14818 X	4473	-0-	-10345	-0-	3862	3	611	9	N	555	555	1	274
*02	13862 X	9883	-0-	-3979	-0-	9408	3	475	9	N	432	378	1	328
*03	12028 X	55	-0-	-11973	-0-	55	3			N	-0-			328
*04	7080 X	322	-0-	-6758	-0-	322	3			N	-0-			328
*05	11905 X	11905	-0-	-0-	-0-	10995	3	910	9	N	827	1100	1	55
*06	10230 X	7789	-0-	-2441	-0-	7095	3	694	9	N	631	566	1	120
*07	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	10067	3	536	9	N	487	541	1	66
EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223														
*01	DLQ G-10	7406	-0-	7406	7406	5352	3	2054	9	Y	1867	1867	0	397
*02	DLQ G-10	6514	-0-	6514	13920	5066	3	1448	9	Y	1316	1323	0	390
*03	DLQ G-10	8269	-0-	8269	22189	6324	3	1945	9	Y	1768	1761	0	397
*04	29580 X	7391	-0-	-22189	-0-	5541	3	1850	9	Y	1682	1682	0	397
*05	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	5338	3	2012	9	Y	1829	1829	0	397
*06	7020 X	3884	-0-	-3136	-0-	2674	3	1210	9	Y	1100	1141	0	356
07	7440 X	5333	-0-	-2107	-0-	4022	3	1311	9	Y	1192	1225	0	323
BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921														
*01	DLQ G-10	27504	-0-	27504	27504	19119	3	8385	9	Y	7623	7462	0	290
*02	DLQ G-10	10275	-0-	10275	37779	8468	3	1807	9	Y	1643	1749	0	184
*03	DLQ G-10	13255	-0-	13255	51034	12281	3	974	9	Y	885	981	0	88
*04	58340 X	7306	-0-	-51034	-0-	6635	3	671	9	Y	610	552	0	146
*05	20705 X	20705	-0-	-0-	-0-	18457	3	2248	9	Y	2044	2000	0	190
*06	15455 X	15455	-0-	-0-	-0-	14356	3	1099	9	Y	999	1072	0	117
*07	15330 X	15330	-0-	-0-	-0-	14574	3	756	9	Y	687	687	0	117
EL JEFE WC WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511														
*01	DLQ G-10	6382	-0-	6382	6382	5045	3	1337	9	Y	1215	1215	0	258
*02	DLQ G-10	6856	-0-	6856	13238	5841	3	1015	9	Y	923	908	0	273
*03	DLQ G-10	7476	-0-	7476	20714	6211	3	1265	9	Y	1150	1165	0	258
*04	34042 X	13328	-0-	-20714	-0-	12123	3	1205	9	Y	1095	1095	0	258
*05	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	8909	3	1309	9	Y	1190	1190	0	258
*06	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	5158	3	870	9	Y	791	793	0	256
*07	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	8170	3	1179	9	Y	1072	1037	0	291
BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979														
*01	DLQ G-10	21184	-0-	21184	21184	19780	3	1404	9	Y	1276	1275	0	49
*02	DLQ G-10	10463	-0-	10463	31647	9861	3	602	9	Y	547	535	0	61
*03	DLQ G-10	20193	-0-	20193	51840	19113	3	1080	9	Y	982	946	0	97
*04	61433 X	9593	-0-	-51840	-0-	9123	3	470	9	Y	427	422	0	102
*05	15901 X	15901	-0-	-0-	-0-	14483	3	1418	9	Y	1289	1271	0	120
*06	15077 X	15077	-0-	-0-	-0-	14296	3	781	9	Y	710	747	0	83
*07	16058 X	16058	-0-	-0-	-0-	15783	3	275	9	Y	250	290	0	43
EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179														
*01	DLQ G-10	12540	-0-	12540	12540	10845	3	1695	9	Y	1541	1541	0	328
*02	DLQ G-10	11340	-0-	11340	23880	10155	3	1185	9	Y	1077	1086	0	319
*03	DLQ G-10	14601	-0-	14601	38481	12996	3	1605	9	Y	1459	1450	0	328
*04	49626 X	11145	-0-	-38481	-0-	9618	3	1527	9	Y	1388	1388	0	328
*05	12245 X	10963	-0-	-1282	-0-	9302	3	1661	9	Y	1510	1510	0	328
*06	11850 X	7743	-0-	-4107	-0-	6487	3	1256	9	Y	1142	1100	0	370
07	14260 X	11980	-0-	-2280	-0-	10485	3	1495	9	Y	1359	1360	0	369

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY EVERYTHINGS BIGGER WC															CNTY: CULBERSON				
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 172232																			
WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
*01	31270 X	31270	-0-	-0-	-0-	31120	3	150	4	N	-0-			138					
*02	21663 X	8536	-0-	-13127	-0-	8536	3			N	-0-			138					
*03	22103 X	8744	-0-	-13359	-0-	8744	3			N	-0-			138					
*04	24150 X	11782	-0-	-12368	-0-	11781	3	1	4	N	-0-			138					
*05	29205 X	29205	-0-	-0-	-0-	29197	3	8	4	N	-0-			138					
*06	24150 X	15241	-0-	-8909	-0-	15230	3	11	4	N	-0-			138					
*07	22513 X	22513	-0-	-0-	-0-	22414	3	99	9	N	90			228					
HARRIER WC															WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812				
*01	26784 X	23732	-0-	-3052	-0-	22307	3	599	4	N	751	751	1	509					
						826	9												
*02	26303 X	20874	-0-	-5429	-0-	20224	3	456	4	N	176	380	1	305					
						194	9												
*03	28458 X	21688	-0-	-6770	-0-	20998	3	142	4	N	498	757	1	46					
						548	9												
*04	27540 X	19180	-0-	-8360	-0-	18263	3	92	4	N	750	756	1	40					
						825	9												
*05	28458 X	21493	-0-	-6965	-0-	20596	3	81	4	N	742	736	1	46					
						816	9												
*06	22980 X	22810	-0-	-170	-0-	22313	3	77	4	N	382	378	1	50					
						420	9												
*07	27370 X	27370	-0-	-0-	-0-	26331	3	227	4	N	738	750	1	38					
						812	9												
BLUE MARLIN STATE UNIT															WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157				
*01	115557 X	115557	-0-	-0-	-0-	101403	3	14154	9	N	12867	12867	0	153					
*02	93069 X	93069	-0-	-0-	-0-	83695	3	9374	9	N	8522	8404	0	91					
*03	74512 X	74512	-0-	-0-	-0-	58734	3	15778	9	N	14344	14309	0	126					
*04	38568 X	38568	-0-	-0-	-0-	29669	3	8899	9	N	8090	8036	0	118					
*05	11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	3356	3	8011	9	N	7283	7283	0	118					
*06	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	1504	3	526	9	N	478	588	0	8					
*07	11934 X	11934	-0-	-0-	-0-	8709	3	3225	9	N	2932	2904	0	36					
TEXAS TWO STEP WC															WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627				
*01	DLQ G-10	4598	-0-	4598	4598	460	3	4138	9	Y	3762	3494	0	-0-					
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4598					Y	1583	1583	0	-0-					
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4598					Y	1370	1370	0	-0-					
*04	4598 X	-0-	-0-	-4598	-0-					Y	1259	1259	0	-0-					
*05	12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-					Y	872	872	0	-0-					
*06	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	136	132	0	4					
*07	535 X	535	-0-	-0-	-0-	19	3	516	9	Y	469	398	0	75					
BLUE HERON WC															WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803				
*01	10416 X	6733	-0-	-3683	-0-	4609	3	75	4	N	1863	1863	1	841					
						2049	9												
*02	12934 X	12934	-0-	-0-	-0-	11514	3	175	4	N	1132	1887	1	86					
						1245	9												
*03	10261 X	6235	-0-	-4026	-0-	3670	3	64	4	N	2274	2249	1	111					
						2501	9												
*04	9930 X	4119	-0-	-5811	-0-	3319	3	800	9	N	727	745	1	93					
*05	13826 X	4924	-0-	-8902	-0-	3293	3	1631	9	N	1483	1475	1	101					
*06	13380 X	2848	-0-	-10532	-0-	2111	3	737	9	N	670	544	1	227					
*07	13826 X	-0-	-0-	-13826	-0-					N	-0-			227					

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY GREAT WHITE														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
//CONT.// 172232														
WELL #: 1H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	DLQ G-10	124091	-0-	124091	124091	109169	3	14922	9	Y	13565	13531	0	99
*02	DLQ G-10	106001	-0-	106001	230092	94703	3	11298	9	Y	10271	10278	0	92
*03	DLQ G-10	110614	-0-	110614	340706	97875	3	12739	9	Y	11581	11619	0	54
*04	396961 X	56255	-0-	-340706	-0-	49258	3	6997	9	Y	6361	6389	0	26
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	0	-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8597	8486	0	51
TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819														
*01	DLQ G-10	5098	-0-	5098	5098	5098	3			Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	9664	-0-	9664	14762	9664	3			Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	3832	-0-	3832	18594	3832	3			Y	-0-			-0-
*04	22336 X	3742	-0-	-18594	-0-	3742	3			Y	-0-			-0-
*05	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			Y	-0-			-0-
*06	12105 X	12105	-0-	-0-	-0-	12105	3			Y	-0-			-0-
*07	11123 X	11123	-0-	-0-	-0-	11123	3			Y	-0-			-0-
TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055														
*01	DLQ G-10	47733	-0-	47733	47733	42114	3	5619	9	Y	5108	5108	1	524
*02	DLQ G-10	22429	-0-	22429	70162	20239	3	2190	9	Y	1991	2392	1	123
*03	DLQ G-10	54313	-0-	54313	124475	49834	3	4479	9	Y	4072	4054	1	141
*04	166580 X	42105	-0-	-124475	-0-	37655	3	4450	9	Y	4045	4074	1	112
*05	44392 X	36014	-0-	-8378	-0-	31732	3	4282	9	Y	3893	3859	1	146
*06	42960 X	23148	-0-	-19812	-0-	20325	3	2823	9	Y	2566	2394	1	318
07	44392 X	29239	-0-	-15153	-0-	25882	3	3357	9	Y	3052	3189	1	181
TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084														
*01	DLQ G-10	44506	-0-	44506	44506	34962	3	9544	9	Y	8676	8676	1	890
*02	DLQ G-10	37179	-0-	37179	81685	30964	3	6215	9	Y	5650	6190	1	350
*03	DLQ G-10	38948	-0-	38948	120633	31588	3	7360	9	Y	6691	6810	1	231
*04	DLQ G-10	41706	-0-	41706	162339	34149	3	7557	9	Y	6870	6911	1	190
*05	DLQ G-10	45916	-0-	45916	208255	38643	3	7273	9	Y	6612	6554	1	248
*06	DLQ G-10	23532	-0-	23532	231787	19068	3	4464	9	Y	4058	3802	1	504
07	DLQ G-10	27637	-0-	27637	259424	22447	3	5190	9	Y	4718	4943	1	279
TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446														
*01	DLQ G-10	3553	-0-	3553	3553	2594	3	959	9	Y	872	810	0	-0-
*02	DLQ G-10	9734	-0-	9734	13287	9162	3	572	9	Y	520	520	0	-0-
*03	DLQ G-10	3202	-0-	3202	16489	2846	3	356	9	Y	324	324	0	-0-
*04	18697 X	2208	-0-	-16489	-0-	1887	3	321	9	Y	292	292	0	-0-
*05	10416 X	757	-0-	-9659	-0-	535	3	222	9	Y	202	202	0	-0-
*06	10080 X	-0-	-0-	-10080	-0-					Y	1244	1211	0	33
07	10416 X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	2699	2303	0	429
DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003														
*01	DLQ G-10	17771	-0-	17771	17771	12353	3	5418	9	Y	4925	4907	0	36
*02	DLQ G-10	13559	-0-	13559	31330	8961	3	4598	9	Y	4180	4178	0	38
*03	DLQ G-10	19298	-0-	19298	50628	14301	3	4997	9	Y	4543	4560	0	21
*04	61118 X	10490	-0-	-50628	-0-	7320	3	3170	9	Y	2882	2891	0	12
*05	15159 X	14192	-0-	-967	-0-	11846	3	2346	9	Y	2133	2134	0	11
*06	14670 X	9454	-0-	-5216	-0-	7988	3	1466	9	Y	1333	1326	0	18
07	15159 X	-0-	-0-	-15159	-0-					Y	3626	3598	0	21

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY GREAT WHITE				//CONT.// WELL #:		31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
						2H	RRCID ->	284256	COMPL.	DATE	04/10/2018	TOTAL	DEPTH	9390	PERF.	9447	-	19329
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GREAT WHITE				WELL #:		4H	RRCID ->	284649	COMPL.	DATE	04/04/2018	TOTAL	DEPTH	9403	PERF.	9444	-	19328
*01	DLQ	G-10	50319	-0-	50319	50319		45201	3	5118	9	Y	4653	4671	0			34
*02	DLQ	G-10	31317	-0-	31317	81636		27534	3	3783	9	Y	3439	3442	0			31
*03	DLQ	G-10	71287	-0-	71287	152923		63267	3	8020	9	Y	7291	7288	0			34
*04	186109	X	33186	-0-	-152923	-0-		29451	3	3735	9	Y	3395	3415	0			14
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	14	0			-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4770	4709	0		33 1	28
GREAT WHITE				WELL #:		9H	RRCID ->	284666	COMPL.	DATE	04/10/2018	TOTAL	DEPTH	9274	PERF.	9295	-	19388
*01	DLQ	G-10	61093	-0-	61093	61093		51953	3	9140	9	Y	8309	8287	0			61
*02	DLQ	G-10	39449	-0-	39449	100542		32843	3	6606	9	Y	6005	6012	0			54
*03	DLQ	G-10	35987	-0-	35987	136529		30181	3	5806	9	Y	5278	5307	0			25
*04	166308	X	29779	-0-	-136529	-0-		25600	3	4179	9	Y	3799	3809	0			15
*05	33363	X	33363	-0-	-0-	-0-		29665	3	3698	9	Y	3362	3360	0			17
*06	24900	X	7637	-0-	-17263	-0-		6735	3	902	9	Y	820	826	0			11
07	25730	X	-0-	-0-	-25730	-0-						Y	2465	2444	0		17 1	15
GREAT WHITE				WELL #:		5H	RRCID ->	284674	COMPL.	DATE	04/18/2018	TOTAL	DEPTH	9549	PERF.	9378	-	19472
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GREAT WHITE				WELL #:		3H	RRCID ->	284746	COMPL.	DATE	04/14/2018	TOTAL	DEPTH	9544	PERF.	9324	-	19422
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GREAT WHITE				WELL #:		7H	RRCID ->	285129	COMPL.	DATE	04/18/2018	TOTAL	DEPTH	9536	PERF.	9389	-	19488
*01	DLQ	G-10	59706	-0-	59706	59706		51921	3	7785	9	Y	7077	7057	0			52
*02	DLQ	G-10	42130	-0-	42130	101836		36741	3	5389	9	Y	4899	4907	0			44
*03	DLQ	G-10	49456	-0-	49456	151292		43216	3	6240	9	Y	5673	5690	0			27
*04	175038	X	23746	-0-	-151292	-0-		20295	3	3451	9	Y	3137	3151	0			13
*05	59706	X	-0-	-0-	-59706	-0-						Y	-0-	13	0			-0-
*06	88721	X	88721	-0-	-0-	-0-		77235	3	11486	9	Y	10442	10298	0			144
07	49445	X	-0-	-0-	-49445	-0-						Y	14836	14788	0		104 1	88

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY YELLOWFIN TUNA WC														CNTY: CULBERSON			
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 172232																	
WELL #: 4701H RRCID -> 285661 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10132 - 20128																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*01	232138 X	232138	-0-	-0-	-0-	8578	1	168054	3	N	49724	49724	0			-0-	
						810	4	54696	9								
*02	162235 X	162235	-0-	-0-	-0-	6884	1	117772	3	N	33092	33092	0			-0-	
						1178	4	36401	9								
*03	234691 X	234691	-0-	-0-	-0-	12699	1	173069	3	N	43596	43596	0			-0-	
						967	4	47956	9								
*04	195627 X	195627	-0-	-0-	-0-	10021	1	153257	3	N	28601	28601	0			-0-	
						888	4	31461	9								
*05	106312 X	106312	-0-	-0-	-0-	4905	1	84308	3	N	15227	15227	0			-0-	
						349	4	16750	9								
*06	140039 X	140039	-0-	-0-	-0-	4005	1	115282	3	N	18491	18491	0			-0-	
						412	4	20340	9								
*07	258751 X	258751	-0-	-0-	-0-	9700	1	194850	3	N	48878	48403	0			475	
						435	4	53766	9								

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4704H RRCID -> 286315 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9983 - 20200																	
*01	98813 X	98813	-0-	-0-	-0-	4230	1	82882	3	N	10274	10274	0			-0-	
						400	4	11301	9								
*02	126614 X	64121	-0-	-62493	-0-	3096	1	52969	3	N	6842	6842	0			-0-	
						530	4	7526	9								
*03	135346 X	-0-	-0-	-135346	-0-					N	8924	8924	0			-0-	
*04	130980 X	-0-	-0-	-130980	-0-					N	5910	5910	0			-0-	
*05	102765 X	-0-	-0-	-102765	-0-					N	3146	3146	0			-0-	
*06	95640 X	-0-	-0-	-95640	-0-					N	-0-		0			-0-	
07	68541 X	6291	-0-	-62250	-0-	240	1	4824	3	N	1105	1094	0			11	
						11	4	1216	9								

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4703H RRCID -> 286447 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9875 - 20086																	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4702H RRCID -> 286633 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10108 - 20179																	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3404H RRCID -> 286642 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9540 - 19650																	
*01	DLQ G-10	69332	-0-	69332	69332	56311	3	13021	9	Y	11837	11820	0			87	
*02	DLQ G-10	51330	-0-	51330	120662	41180	3	10150	9	Y	9227	9231	0			83	
*03	DLQ G-10	60463	-0-	60463	181125	48436	3	12027	9	Y	10934	10966	0			51	
*04	244519 X	63394	-0-	-181125	-0-	52638	3	10756	9	Y	9778	9789	0			40	
*05	83129 X	83129	-0-	-0-	-0-	70780	3	12349	9	Y	11226	11211	0			55	
*06	98171 X	98171	-0-	-0-	-0-	82312	3	15859	9	Y	14417	14274	0			198	
07	65472 X	-0-	-0-	-65472	-0-					Y	6849	6958	0	48	1	41	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
MOCKINGBIRD STATE WC														
WELL #: 3402H RRCID -> 286664 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9456 - 19577														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	EOM BALANCE		
*01	DLQ G-10	82106	-0-	82106	82106	70794	3	11312	9	Y	10284	10245	0	75
*02	DLQ G-10	62625	-0-	62625	144731	54958	3	7667	9	Y	6970	6982	0	63
*03	DLQ G-10	72386	-0-	72386	217117	63334	3	9052	9	Y	8229	8253	0	39
*04	277166 X	60049	-0-	-217117	-0-	52077	3	7972	9	Y	7247	7257	0	29
*05	82119 X	528	-0-	-81591	-0-	465	3	63	9	Y	57	86	0	-0-
*06	79470 X	52	-0-	-79418	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
07	72385 X	-0-	-0-	-72385	-0-					Y	-0-			-0-
MOCKINGBIRD STATE WC														
WELL #: 3401H RRCID -> 286856 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9410 - 19485														
*01	DLQ G-10	81015	-0-	81015	81015	67149	3	13866	9	Y	12605	12603	0	92
*02	DLQ G-10	54462	-0-	54462	135477	44871	3	9591	9	Y	8719	8733	0	78
*03	DLQ G-10	65666	-0-	65666	201143	53247	3	12419	9	Y	11290	11315	0	53
*04	272117 X	70974	-0-	-201143	-0-	59445	3	11529	9	Y	10481	10492	0	42
*05	95418 X	-0-	-0-	-95418	-0-					Y	-0-	42	0	-0-
*06	78390 X	11	-0-	-78379	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
07	73315 X	-0-	-0-	-73315	-0-					Y	-0-			-0-
MOCKINGBIRD STATE WC														
WELL #: 3403H RRCID -> 286858 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9370 - 19430														
*01	DLQ G-10	76544	-0-	76544	76544	63214	3	13330	9	Y	12118	12103	0	89
*02	DLQ G-10	63494	-0-	63494	140038	53010	3	10484	9	Y	9531	9534	0	86
*03	DLQ G-10	73610	-0-	73610	213648	61411	3	12199	9	Y	11090	11124	0	52
*04	268300 X	54652	-0-	-213648	-0-	45203	3	9449	9	Y	8590	8607	0	35
*05	78399 X	-0-	-0-	-78399	-0-					Y	-0-	35	0	-0-
*06	74070 X	4464	-0-	-69606	-0-	3638	3	826	9	Y	751	741	0	10
07	73625 X	-0-	-0-	-73625	-0-					Y	6313	6242	0	37
												44	1	
GREAT WHITE														
WELL #: 6H RRCID -> 287106 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9423 - 19366														
*01	75921 X	75921	-0-	-0-	-0-	66502	3	9419	9	Y	8563	8547	0	63
*02	55496 X	55496	-0-	-0-	-0-	48542	3	6954	9	Y	6322	6328	0	57
*03	63240 X	59466	-0-	-3774	-0-	51817	3	7649	9	Y	6954	6978	0	33
*04	68580 X	39050	-0-	-29530	-0-	34319	3	4731	9	Y	4301	4317	0	17
*05	70866 X	49343	-0-	-21523	-0-	43456	3	5887	9	Y	5352	5343	0	26
*06	68580 X	11761	-0-	-56819	-0-	10275	3	1486	9	Y	1351	1358	0	19
07	59458 X	-0-	-0-	-59458	-0-					Y	4430	4392	0	26
												31	1	
BLUE MARLIN STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287471 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 10950 - 20011														
*01	76410 X	76410	-0-	-0-	-0-	48307	3	28103	9	N	25548	25547	0	305
*02	121080 X	121080	-0-	-0-	-0-	91763	3	29317	9	N	26652	26284	0	285
*03	135873 X	135873	-0-	-0-	-0-	104545	3	31328	9	N	28480	28515	0	250
*04	92933 X	92933	-0-	-0-	-0-	75264	3	17669	9	N	16063	15955	0	234
*05	139653 X	139653	-0-	-0-	-0-	123747	3	15906	9	N	14460	14460	0	234
*06	128654 X	128654	-0-	-0-	-0-	107140	3	21514	9	N	19558	19448	0	344
*07	123202 X	123202	-0-	-0-	-0-	94460	3	28742	9	N	26129	26156	0	317
BLUE MARLIN STATE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287483 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10443 PERF. 10691 - 21016														
*01	52700 X	13048	-0-	-39652	-0-	13048	3			N	-0-			-0-
*02	107868 X	107868	-0-	-0-	-0-	107868	3			N	-0-			-0-
*03	120964 X	120964	-0-	-0-	-0-	120964	3			N	-0-			-0-
*04	51000 X	27905	-0-	-23095	-0-	27905	3			N	-0-			-0-
*05	52700 X	-0-	-0-	-52700	-0-					N	-0-			-0-
*06	51000 X	3281	-0-	-47719	-0-	3281	3			N	-0-			-0-
*07	78918 X	78918	-0-	-0-	-0-	78918	3			N	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
BLUE MARLIN STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287578 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10741 - 20467														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*01	166160	X	154707	-0-	-11453	-0-	154707	3	N	-0-			-0-	
*02	155498	X	93192	-0-	-62306	-0-	93192	3	N	-0-			-0-	
*03	163308	X	116748	-0-	-46560	-0-	116748	3	N	-0-			-0-	
*04	158010	X	93218	-0-	-64792	-0-	93218	3	N	-0-			-0-	
*05	154721	X	-0-	-0-	-154721	-0-			N	-0-			-0-	
*06	149730	X	2192	-0-	-147538	-0-	2192	3	N	-0-			-0-	
*07	116746	X	77435	-0-	-39311	-0-	77435	3	N	-0-			-0-	
BIG KAHUNA WELL #: 2H RRCID -> 287767 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10249 - 20419														
*01	117769	X	95109	-0-	-22660	-0-	75647	3	19462	9	Y	17693	17546	0
*02	110171	X	88498	-0-	-21673	-0-	69512	3	18986	9	Y	17260	17305	0
*03	141404	X	141404	-0-	-0-	-0-	112716	3	28688	9	Y	26080	26055	0
*04	132986	X	132986	-0-	-0-	-0-	109549	3	23437	9	Y	21306	21061	0
*05	150590	X	150590	-0-	-0-	-0-	121544	3	29046	9	Y	26405	26424	0
*06	113970	X	97450	-0-	-16520	-0-	77573	3	19877	9	Y	18070	17876	0
*07	117769	X	-0-	-0-	-117769	-0-			Y	22747	22853	0		160
BIG KAHUNA WELL #: 5H RRCID -> 287795 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10046 - 20249														
*02	14B2 EXT		17258	-0-	17258	1393683	13497	3	3761	9	Y	3419	3396	0
*03	14B2 EXT		152885	-0-	152885	1546568	120521	3	32364	9	Y	29422	29286	0
*04	1664007	X	117439	-0-	-1546568	-0-	93816	3	23623	9	Y	21475	21228	0
*05	90768	X	20097	-0-	-70671	-0-	16053	3	4044	9	Y	3676	3758	0
*06	87840	X	7687	-0-	-80153	-0-	5634	3	2053	9	Y	1866	1849	0
*07	90768	X	-0-	-0-	-90768	-0-			Y	25057	24907	0		177
BIG KAHUNA WELL #: 3H RRCID -> 287825 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9688 PERF.10110 - 20235														
*02	136996	X	19973	-0-	-117023	-0-	14502	3	5471	9	Y	4974	4941	0
*03	146444	X	120370	-0-	-26074	-0-	92222	3	28148	9	Y	25589	25484	0
*04	141720	X	123418	-0-	-18302	-0-	99470	3	23948	9	Y	21771	21521	0
*05	146444	X	-0-	-0-	-146444	-0-			Y	-0-	93	0		0
*06	141720	X	-0-	-0-	-141720	-0-			Y	-0-				0
*07	127503	X	-0-	-0-	-127503	-0-			Y	19041	18907	0		134
BIG KAHUNA WELL #: 4H RRCID -> 287826 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10378 - 20519														
*02	226113	X	15490	-0-	-210623	-0-	11818	3	3672	9	Y	3338	3316	0
*03	241707	X	142643	-0-	-99064	-0-	110890	3	31753	9	Y	28866	28732	0
*04	233910	X	142286	-0-	-91624	-0-	112813	3	29473	9	Y	26794	26486	0
*05	241707	X	24801	-0-	-216906	-0-	19576	3	5225	9	Y	4750	4852	0
*06	233910	X	10281	-0-	-223629	-0-	7280	3	3001	9	Y	2728	2701	0
*07	147002	X	-0-	-0-	-147002	-0-			Y	29811	29641	0		210
HOLD EM WC WELL #: 2204H RRCID -> 287843 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10025 - 20268														
*01	SHUT IN		70517	-0-	70517	435426	54022	3	16495	9	Y	14995	15135	0
*02	14B2 EXT		1032	-0-	1032	436458	792	3	240	9	Y	218	326	0
*03	436458	X	-0-	-0-	-436458	-0-			Y	-0-	2	0		0
*04	131850	X	478	-0-	-131372	-0-	379	3	99	9	Y	90	90	0
*05	136245	X	-0-	-0-	-136245	-0-			Y	-0-				0
*06	131850	X	-0-	-0-	-131850	-0-			Y	-0-				0
*07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-				0

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
HOLD EM WC		WELL #:		2205H	RRCID ->	287844	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL	DEPTH	9718	PERF.10376 - 20573	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01		SHUT IN	147367	-0-	147367	642086	119066	3	28301	9	Y	25728	188
*02		14B2 EXT	62721	-0-	62721	704807	51370	3	11351	9	Y	10319	93
*03		14B2 EXT	70721	-0-	70721	775528	56952	3	13769	9	Y	12517	59
*04		783508 X	7980	-0-	-775528	-0-	6566	3	1414	9	Y	1285	5
*05		161727 X	101939	-0-	-59788	-0-	80809	3	21130	9	Y	19209	95
*06		156510 X	25569	-0-	-130941	-0-	20068	3	5501	9	Y	5001	69
07		161727 X	-0-	-0-	-161727	-0-			Y	-0-	69	0	-0-

EVERYTHINGS BIGGER		WELL #:		2H	RRCID ->	288186	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL	DEPTH	10457	PERF.10526 - 20801	
*01		SHUT IN	120335	-0-	120335	1670105	120335	3		N	-0-	-0-	
*02		SHUT IN	83708	-0-	83708	1753813	83708	3		N	-0-	-0-	
*03		SHUT IN	126703	-0-	126703	1880516	126703	3		N	-0-	-0-	
*04		SHUT IN	65255	-0-	65255	1945771	65255	3		N	-0-	-0-	
*05		2038576 X	92805	-0-	-1945771	-0-	92805	3		N	-0-	-0-	
*06		220260 X	87571	-0-	-132689	-0-	87571	3		N	-0-	-0-	
07		227602 X	79850	-0-	-147752	-0-	79850	3		N	-0-	-0-	

ALPHA STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	288298	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL	DEPTH	9849	PERF.10424 - 20404	
*02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	398309			Y	-0-	-0-	-0-	
*03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	398309			Y	-0-	-0-	-0-	
*04		504623 X	106314	-0-	-398309	-0-	82779	3	23535	9	Y	21395	92
*05		140926 X	139276	-0-	-1650	-0-	114086	3	25190	9	Y	22900	62
*06		136380 X	52913	-0-	-83467	-0-	40761	3	12152	9	Y	11047	162
07		140926 X	-0-	-0-	-140926	-0-			Y	24812	24799	0	175

ALPHA STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288299	COMPL. DATE	11/07/2019	TOTAL	DEPTH	9695	PERF.10228 - 19826	
*02		SHUT IN	21085	-0-	21085	365189	16091	3	4994	9	Y	4540	31
*03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	365189			Y	-0-	31	0	-0-
*04		436515 X	71326	-0-	-365189	-0-	54460	3	16866	9	Y	15333	66
*05		135718 X	-0-	-0-	-135718	-0-			Y	-0-	66	0	-0-
*06		131340 X	-0-	-0-	-131340	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		73687 X	-0-	-0-	-73687	-0-			Y	7346	7294	0	52

TWISTER STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288353	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL	DEPTH	10701	PERF.10462 - 20822	
*02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	516594			Y	-0-	-0-	-0-	
*03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	516594			Y	-0-	-0-	-0-	
*04		516594 X	-0-	-0-	-516594	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
*05		212195 X	-0-	-0-	-212195	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
*06		205350 X	-0-	-0-	-205350	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1224	1215	0	9

TWISTER STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	288410	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL	DEPTH	10449	PERF.10138 - 20483	
*01		SHUT IN	2026	-0-	2026	276554	1819	3	207	9	Y	188	2
*02		SHUT IN	15744	-0-	15744	292298	14294	3	1450	9	Y	1318	9
*03		300741 X	8443	-0-	-292298	-0-	7711	3	732	9	Y	665	4
*04		228510 X	23210	-0-	-205300	-0-	21036	3	2174	9	Y	1976	8
*05		299849 X	299849	-0-	-0-	-0-	267948	3	31901	9	Y	29001	79
*06		228510 X	74102	-0-	-154408	-0-	66667	3	7435	9	Y	6759	99
07		23994 X	-0-	-0-	-23994	-0-			Y	4681	4747	0	33

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//		172232													
HOLD EM WC			WELL #:		2203H		RRCID -> 288424		COMPL. DATE 05/25/2019			TOTAL		DEPTH		9710 PERF.10120 - 20366		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		39028	-0-	39028	1120146		32776	3	6252	9	Y	5684	5836	0			42
*02	SHUT IN		1	-0-	1	1120147		1	3			Y	-0-	42	0			-0-
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1120147						Y	-0-					-0-
*04	SHUT IN		2496	-0-	2496	1122643		2085	3	411	9	Y	374	372	0			2
*05	1122643 X		-0-	-0-	-1122643	-0-						Y	-0-	2	0			-0-
*06	35820 X		-0-	-0-	-35820	-0-						Y	-0-					-0-
07	37014 X		-0-	-0-	-37014	-0-						Y	-0-					-0-

TWISTER STATE			WELL #:		3H		RRCID -> 288469		COMPL. DATE 08/09/2019			TOTAL		DEPTH		10425 PERF.10175 - 20535		
*02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	569505						Y	-0-					-0-
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	569505						Y	-0-					-0-
*04	569505 X		-0-	-0-	-569505	-0-						Y	-0-					-0-
*05	195982 X		-0-	-0-	-195982	-0-						Y	-0-					-0-
*06	189660 X		-0-	-0-	-189660	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TWISTER STATE			WELL #:		4H		RRCID -> 288470		COMPL. DATE 08/01/2019			TOTAL		DEPTH		10663 PERF.10819 - 20853		
*02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	355481						Y	-0-					-0-
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	355481						Y	-0-					-0-
*04	362785 X		7304	-0-	-355481	-0-	7304	3				Y	-0-					-0-
*05	285623 X		285623	-0-	-0-	-0-	259733	3	25890	9	Y	23536	23472	0				64
*06	235710 X		74638	-0-	-161072	-0-	67893	3	6745	9	Y	6132	6106	0				90
07	7533 X		-0-	-0-	-7533	-0-						Y	-0-	90	0			-0-

HOLD EM WC			WELL #:		2202H		RRCID -> 288520		COMPL. DATE 05/01/2019			TOTAL		DEPTH		9614 PERF. 9929 - 20124		
*01	SHUT IN		24229	-0-	24229	633194		17993	3	6236	9	Y	5669	5817	0			41
*02	SHUT IN		20	-0-	20	633214		20	3			Y	-0-	41	0			-0-
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	633214						Y	-0-					-0-
*04	634561 X		1347	-0-	-633214	-0-	1032	3	315	9	Y	286	285	0				1
*05	164486 X		-0-	-0-	-164486	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
*06	159180 X		31207	-0-	-127973	-0-	24878	3	6329	9	Y	5754	5675	0				79
07	164486 X		-0-	-0-	-164486	-0-						Y	31448	31121	0	220	1	186

HEAD HONCHO STATE			WELL #:		2H		RRCID -> 288761		COMPL. DATE 10/30/2019			TOTAL		DEPTH		9926 PERF.10257 - 20443		
*02	SHUT IN		11826	-0-	11826	245741		9274	3	2552	9	Y	2320	2304	0			16
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	245741						Y	-0-	16	0			-0-
*04	SHUT IN		63187	-0-	63187	308928		52041	3	11146	9	Y	10133	10017	0	73	1	43
*05	427516 X		118588	-0-	-308928	-0-	91306	3	27282	9	Y	24802	24778	0				67
*06	134940 X		63355	-0-	-71585	-0-	48806	3	14549	9	Y	13226	13099	0				194
07	139438 X		-0-	-0-	-139438	-0-						Y	18022	18089	0			127

HEAD HONCHO STATE			WELL #:		1H		RRCID -> 288762		COMPL. DATE 10/30/2019			TOTAL		DEPTH		9374 PERF.10224 - 19746		
*02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	325062						Y	-0-					-0-
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	325062						Y	-0-					-0-
*04	SHUT IN		91910	-0-	91910	416972		70253	3	21657	9	Y	19688	19462	0	142	1	84
*05	423898 X		6926	-0-	-416972	-0-	5188	3	1738	9	Y	1580	1660	0				4
*06	121500 X		-0-	-0-	-121500	-0-						Y	-0-	4	0			-0-
07	125550 X		-0-	-0-	-125550	-0-						Y	16569	16452	0			117

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY LONESTAR STATE													CNTY: CULBERSON													
//CONT.// WELL #: 1H													31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
//CONT.// 172232													RRCID -> 288881		COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL		DEPTH		9613		PERF.10184 - 20151			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE							
*01	SHUT IN		83155	-0-		83155	286793		63822	3	19333	9	Y	17575	17547	0			160							
*02	SHUT IN		109702	-0-		109702	396495		87834	3	21868	9	Y	19880	19906	0			134							
*03	SHUT IN		63078	-0-		63078	459573		50037	3	13041	9	Y	11855	11925	0			64							
*04	SHUT IN		79359	-0-		79359	538932		62235	3	17124	9	Y	15567	15388	0	176	1	67							
*05	SHUT IN		187002	-0-		187002	725934		149173	3	37829	9	Y	34390	34364	0			93							
*06	799607 X		73673	-0-		-725934	-0-		58434	3	15239	9	Y	13854	13743	0			204							
07	130975 X		-0-	-0-		-130975	-0-						Y	9974	10108	0			70							
LONESTAR STATE													WELL #: 2H		RRCID -> 288946		COMPL. DATE 02/09/2019		TOTAL		DEPTH		9790		PERF. N/A	
*01	SHUT IN		226850	-0-		226850	543107		181790	3	45060	9	Y	40964	40782	0			373							
*02	SHUT IN		39107	-0-		39107	582214		32456	3	6651	9	Y	6046	6378	0			41							
*03	SHUT IN		104967	-0-		104967	687181		84727	3	20240	9	Y	18400	18341	0			100							
*04	SHUT IN		103515	-0-		103515	790696		84347	3	19168	9	Y	17425	17225	0	225	1	75							
*05	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	790696						Y	-0-	75	0			-0-							
*06	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	790696						Y	-0-					-0-							
07	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	790696						Y	8122	8065	0			57							
MONARCH STATE													WELL #: 1H		RRCID -> 289017		COMPL. DATE 03/19/2020		TOTAL		DEPTH		9797		PERF.10000 - 20276	
*03	0		25762	-0-		25762	25762		20017	3	5745	9	Y	5223	5199	0			24							
*04	136435 X		110673	-0-		-25762	-0-		86503	3	24170	9	Y	21973	21908	0			89							
*05	77307 X		77307	-0-		-0-	-0-		58490	3	18817	9	Y	17106	17111	0			84							
*06	46380 X		6552	-0-		-39828	-0-		5104	3	1448	9	Y	1316	1382	0			18							
07	0 X		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	32563	32160	0	228	1	193							
BATTLESHIP													WELL #: 2H		RRCID -> 289043		COMPL. DATE 11/16/2019		TOTAL		DEPTH		9790		PERF.10418 - 19530	
*01	SHUT IN		247692	-0-		247692	557344		194993	3	52699	9	N	47908	47651	0			436							
*02	SHUT IN		180125	-0-		180125	737469		144603	3	35522	9	N	32293	32512	0			217							
*03	SHUT IN		163125	-0-		163125	900594		129809	3	33316	9	N	30287	30340	0			164							
*04	SHUT IN		126212	-0-		126212	1026806		100204	3	26008	9	N	23644	23373	0	334	1	101							
*05	SHUT IN		127507	-0-		127507	1154313		99064	3	28443	9	N	25857	25888	0			70							
*06	1194208 X		39895	-0-		-1154313	-0-		33232	3	6663	9	N	6057	6038	0			89							
07	162657 X		-0-	-0-		-162657	-0-						N	21845	21780	0			154							
LONESTAR STATE													WELL #: 3H		RRCID -> 289046		COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL		DEPTH		9640		PERF.10090 - 20289	
*01	SHUT IN		213602	-0-		213602	486718		165246	3	48356	9	Y	43960	43756	0			400							
*02	SHUT IN		164888	-0-		164888	651606		128629	3	36259	9	Y	32963	33141	0			222							
*03	SHUT IN		91333	-0-		91333	742939		70614	3	20719	9	Y	18835	18955	0			102							
*04	SHUT IN		72378	-0-		72378	815317		54468	3	17910	9	Y	16282	16095	0	219	1	70							
*05	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	815317						Y	-0-	70	0			-0-							
*06	815317 X		-0-	-0-		-815317	-0-						Y	-0-					-0-							
*07	185969 X		-0-	-0-		-185969	-0-						Y	7398	7346	0			52							
MONARCH STATE													WELL #: 2H		RRCID -> 289075		COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL		DEPTH		9628		PERF.10033 - 20059	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-			-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
*03	SHUT IN	20660	-0-			20660	20660		15602	3	5058	9	Y	4598	4576	0			22							
*04	SHUT IN	104429	-0-			104429	125089		79724	3	24705	9	Y	22459	22390	0			91							
*05	SHUT IN	101514	-0-			101514	226603		75201	3	26313	9	Y	23921	23894	0			118							
*06	SHUT IN	8278	-0-			8278	234881		6184	3	2094	9	Y	1904	1996	0			26							
07	SHUT IN	-0-	-0-			-0-	234881						Y	38362	37893	0	268	1	227							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY																	
MONARCH STATE																	
		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY										
		//CONT.//		172232													
		WELL #:		4H	RRCID ->	289076	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL	DEPTH	9680	PERF.	N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	18575	-0-	18575	18575	18575	13946	3	4629	9	Y	4208	4188	0			20
*04	SHUT IN	107073	-0-	107073	125648	125648	81450	3	25623	9	Y	23294	23220	0			94
*05	SHUT IN	164157	-0-	164157	289805	289805	122750	3	41407	9	Y	37643	37551	0			186
*06	SHUT IN	73131	-0-	73131	362936	362936	55899	3	17232	9	Y	15665	15636	0			215
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	362936	362936					Y	33733	33512	0	236	1	200
DIVA				WELL #:	2H	RRCID ->	289370	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL	DEPTH	9938	PERF.	10396	-	20461	
02	0	72094	-0-	72094	94127	56162	3	15932	9	Y	14484	14386	0				98
03	194235 X	100108	-0-	-94127	-0-	76546	3	23562	9	Y	21420	21402	0				116
04	75203 X	75203	-0-	-0-	-0-	56111	3	19092	9	Y	17356	17157	0	241	1		74
05	116520 X	116520	-0-	-0-	-0-	86404	3	30116	9	Y	27378	27378	0				74
06	69620 X	69620	-0-	-0-	-0-	52702	3	16918	9	Y	15380	15228	0				226
07	67735 X	NO RPT	-0-	-67735	-0-					Y	NO RPT						226
DIVA				WELL #:	3H	RRCID ->	289371	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL	DEPTH	9794	PERF.	10230	-	20368	
02	SHUT IN	86413	-0-	86413	108354	64296	3	22117	9	Y	20106	19971	0				135
03	SHUT IN	176233	-0-	176233	284587	134674	3	41559	9	Y	37781	37712	0				204
04	SHUT IN	135438	-0-	135438	420025	103901	3	31537	9	Y	28670	28340	0	411	1		123
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	420025					Y	-0-	123	0				-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	420025					Y	-0-						-0-
07	91326 X	NO RPT	-0-	-91326	328699					Y	NO RPT						-0-
DIVA				WELL #:	4H	RRCID ->	289374	COMPL. DATE	06/08/2019	TOTAL	DEPTH	9953	PERF.	N/A			
02	SHUT IN	84583	-0-	84583	106376	62172	3	22411	9	Y	20374	20237	0				137
03	SHUT IN	131058	-0-	131058	237434	101108	3	29950	9	Y	27227	27217	0				147
04	SHUT IN	114303	-0-	114303	351737	88968	3	25335	9	Y	23032	22767	0	313	1		99
05	SHUT IN	5850	-0-	5850	357587	4608	3	1242	9	Y	1129	1225	0				3
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	357587					Y	-0-	3	0				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	357587					Y	NO RPT						-0-
DIVA				WELL #:	1H	RRCID ->	289418	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL	DEPTH	9785	PERF.	10270	-	20059	
02	SHUT IN	75999	-0-	75999	98109	52620	3	23379	9	Y	21254	21111	0				143
03	SHUT IN	159481	-0-	159481	257590	119303	3	40178	9	Y	36525	36470	0				198
04	SHUT IN	135502	-0-	135502	393092	103296	3	32206	9	Y	29278	28942	0	409	1		125
05	SHUT IN	3332	-0-	3332	396424	2571	3	761	9	Y	692	815	0				2
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	396424					Y	-0-	2	0				-0-
07	125581 X	NO RPT	-0-	-125581	270843					Y	NO RPT						-0-
MONARCH STATE				WELL #:	3H	RRCID ->	289492	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL	DEPTH	9827	PERF.	10199	-	20317	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	25279 X	-0-	-0-	-25279	-0-	-0-				Y	17250	17195	0				70
05	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	44610 X	-0-	-0-	-44610	-0-	-0-				Y	8246	8247	0				113
07	46097 X	NO RPT	-0-	-46097	-0-	-0-				Y	NO RPT						113

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: CULBERSON							
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854																		
COLT 45 STATE UNIT											WELL #: 1701AH RRCID -> 279181 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9780 - 16647							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						262
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						262
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						262
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						262
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						262
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						262
EOG RESOURCES, INC. 253162																		
STATE GATEWAY 21 SWD											WELL #: 1 RRCID -> 279150 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 3750 - 4500							
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
STATE MUDDY WATERS 30											WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 10000 - 14302							
02	27152 X	27152	-0-	-0-	-0-	16954	3	8573	4	N	1477	1336	1					593
						1625	9											
03	26226 X	21811	-0-	-4415	-0-	18585	3	1748	4	N	1344	1377	1					560
						1478	9											
04	26550 X	21082	-0-	-5468	-0-	18789	3	912	4	N	1255	1316	1					499
						1381	9											
05	29016 X	14216	-0-	-14800	-0-	12685	3	603	4	N	844	1102	1					241
						928	9											
06	6552 X	-0-	-0-	-6552	-0-					N	-0-							241
*07	T. A.	12903	-0-	12903	12903	12390	2	103	4	N	373							614
						410	9											
STATE BB KING 32											WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394							
02	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	7036	3	5116	4	N	630	378	1					518
						693	9											
03	12710 X	12053	-0-	-657	-0-	10514	3	770	4	N	699	735	1					482
						769	9											
04	12330 X	12237	-0-	-93	-0-	11120	3	425	4	N	629	748	1					363
						692	9											
05	12834 X	7964	-0-	-4870	-0-	7226	3	291	4	N	406	558	1					211
						447	9											
06	2898 X	-0-	-0-	-2898	-0-					N	-0-							211
*07	T. A.	7244	-0-	7244	7244	6855	2	13	4	N	342							553
						376	9											
STATE JOHNNY CASH 23											WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802							
02	34365 X	-0-	-0-	-34365	-0-						N	-0-						-0-
*03	31124 X	319	-0-	-30805	-0-	199	4	120	9	N	109							109
*04	28110 X	6522	-0-	-21588	-0-	4385	3	939	4	N	1089	931	1					267
						1198	9											
*05	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-	167	1					100
*06	70 X	-0-	-0-	-70	-0-					N	-0-							100
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							100

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
ORBISON 28		WELL #:		6H	RRCID ->	280226	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL	DEPTH	10191	PERF.10433 - 13042
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	19471 X	19471	-0-	-0-	-0-	11025 3	7654 4	N	720	327 1		676
03	19871 X	17064	-0-	-2807	-0-	14497 3	1769 4	N	725	758 1		643
04	18840 X	17535	-0-	-1305	-0-	15831 3	1003 4	N	637	731 1		549
05	20801 X	12372	-0-	-8429	-0-	11307 3	593 4	N	429	540 1		438
06	4697 X	-0-	-0-	-4697	-0-	11780 1	814 4	N	-0-			438
*07	T. A.	12739	-0-	12739	12739	145 9			132			570

SANTANA 29		WELL #:		2H	RRCID ->	281470	COMPL. DATE	10/02/2016	TOTAL	DEPTH	10007	PERF.10450 - 14402
02	38537 X	38537	-0-	-0-	-0-	27688 3	9276 4	N	1430	1322 1		501
03	39886 X	39886	-0-	-0-	-0-	36149 3	2151 4	N	1442	1466 1		477
04	38493 X	38493	-0-	-0-	-0-	36013 3	1050 4	N	1300	1309 1		468
05	41199 X	26803	-0-	-14396	-0-	25163 3	703 4	N	852	1062 1		258
06	9303 X	-0-	-0-	-9303	-0-	937 9			-0-			258
*07	T. A.	30542	-0-	30542	30542	30129 2	413 9	N	375			633

STATE GATEWAY 38		WELL #:		2H	RRCID ->	282664	COMPL. DATE	01/07/2017	TOTAL	DEPTH	9818	PERF.10290 - 16728
02	21895 X	-0-	-0-	-21895	-0-			N	-0-			232
03	19871 X	-0-	-0-	-19871	-0-			N	-0-			232
04	17310 X	-0-	-0-	-17310	-0-			N	-0-			232
05	8866 X	2	-0-	-8864	-0-	2 3		N	-0-			232
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			232
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			232

ALLMAN 24		WELL #:		6H	RRCID ->	283015	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL	DEPTH	9897	PERF.10087 - 15972
02	43645 X	1461	-0-	-42184	-0-	1240 3	214 4	Y	6	13 1		1
03	46655 X	-0-	-0-	-46655	-0-	7 9		Y	-0-	1 1		-0-
04	22290 X	-0-	-0-	-22290	-0-			Y	-0-			-0-
05	13578 X	-0-	-0-	-13578	-0-			Y	-0-			-0-
06	350 X	-0-	-0-	-350	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALLMAN 25 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	283140	COMPL. DATE	09/04/2017	TOTAL	DEPTH	5300	PERF. 4000 - 4800
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ALLMAN 24				//CONT.// 253162 WELL #:	31913 800 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 283737		CAPACITY COMPL. DATE 03/27/2019				CNTY: CULBERSON 9867 PERF.10169 - 16919					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	185543	-0-	-0-	185543	372364	151447 7930	3	26166	4	Y	7209	7230	1			697
03	DLQ G-10	183933	-0-	-0-	183933	556297	169357 7464	3	7112	4	Y	6785	6637	1			845
04	DLQ G-10	169689	-0-	-0-	169689	725986	159057 6673	3	3959	4	Y	6066	6357	1			554
05	DLQ G-10	115803	-0-	-0-	115803	841789	109268 3990	3	2545	4	Y	3627	3779	1			402
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	841789					Y	-0-					402
*07	T. A.	56570	-0-	-0-	56570	898359	54178 2133	2	259	4	Y	1939	1683	1			658
STATE GATEWAY 22					WELL #:	6H	RRCID -> 289058		COMPL. DATE 12/16/2018				TOTAL DEPTH 7878 PERF. N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JETTA PERMIAN, LP TRESTLES STATE UNIT 55 41-44					432284 WELL #:	1H	RRCID -> 285578		COMPL. DATE 07/08/2019				TOTAL DEPTH 9805 PERF.10191 - 12423				
02	11005 X	11005	-0-	-0-	-0-	-0-	9583 1190	3	232	4	N	1082	747	1	1	8	883
03	11501 X	11213	-0-	-288	-0-	-0-	9882 1298	3	33	4	N	1180	1675	1	2	8	386
04	11130 X	1796	-0-	-9334	-0-	-0-	1596 198	3	2	4	N	180	495	1	1	8	70
05	11749 X	8972	-0-	-2777	-0-	-0-	7838 969	3	165	4	N	881	738	1	4	8	209
06	11370 X	10857	-0-	-513	-0-	-0-	9699 9952	2	1158	9	N	1053	751	1			511
07	11749 X	11113	-0-	-636	-0-	-0-		2	1161	9	N	1055	1306	1			260
RINCON UNIT 72 16-20					WELL #:	1H	RRCID -> 285603		COMPL. DATE 07/18/2018				TOTAL DEPTH 9945 PERF.10610 - 15410				
02	39208 X	30875	-0-	-8333	-0-	-0-	27890 1077	3	1908	4	N	979	734	1			709
03	40858 X	30785	-0-	-10073	-0-	-0-	21823 897	3	8065	4	N	815	1076	1			448
04	35670 X	5116	-0-	-30554	-0-	-0-	3636 172	3	1308	4	N	156	500	1			104
05	35123 X	19278	-0-	-15845	-0-	-0-	18387 344	3	547	4	N	313	180	1			237
06	32940 X	25847	-0-	-7093	-0-	-0-	207 2422	1	22380	2	N	762	561	1			438
07	33015 X	24831	-0-	-8184	-0-	-0-	230 842	1	23759	2	N	765	928	1			275

FORD, WEST (WOLFCAMP) JETTA PERMIAN, LP JAWS STATE UNIT 58 11-02				//CONT.// 31913 800 432284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: CULBERSON			
				WELL #:	1H	RRCID ->	285641	COMPL. DATE	11/11/2017	TOTAL	DEPTH	10226	PERF.	10686	-	17909
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	47734 X	23715	-0-	-24019	-0-	422	1	19731	3	N	2067	2196	1			553
						1288	4	2274	9							
03	31651 X	24435	-0-	-7216	-0-	467	1	20941	3	N	2104	2271	1			386
						713	4	2314	9							
04	27900 X	22741	-0-	-5159	-0-	567	1	19461	3	N	1815	2058	1			143
						716	4	1997	9							
05	28830 X	22291	-0-	-6539	-0-	516	1	18044	3	N	1776	1723	1			196
						1777	4	1954	9							
06	25380 X	17357	-0-	-8023	-0-	245	1	15016	2	N	1353	1113	1			436
						608	4	1488	9							
07	25358 X	15392	-0-	-9966	-0-	220	1	12967	2	N	1259	1277	1			418
						820	4	1385	9							
JETT RINK STATE 58-23				WELL #:	1H	RRCID ->	286146	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL	DEPTH	9712	PERF.	10200	-	14150
02	7772 X	7139	-0-	-633	-0-	143	1	6717	3	N	254	371	1			123
						279	9									
03	9920 X	6753	-0-	-3167	-0-	155	1	6291	3	N	279	182	1	2	8	218
						307	9									
04	9600 X	6659	-0-	-2941	-0-	150	1	6226	3	N	257	358	1			117
						283	9									
05	9920 X	6762	-0-	-3158	-0-	150	1	6342	3	N	245	167	1			195
						270	9									
06	8490 X	6307	-0-	-2183	-0-	6048	2	2	4	N	234	178	1			251
						257	9									
07	7626 X	6317	-0-	-1309	-0-	5991	2	326	9	N	296	191	1			356
HERMOSA STATE 55 30-31				WELL #:	3H	RRCID ->	287177	COMPL. DATE	12/08/2018	TOTAL	DEPTH	9717	PERF.	10222	-	19542
02	83723 X	56274	-0-	-27449	-0-	158	1	51436	3	N	3452	3610	1			376
						883	4	3797	9							
03	89497 X	69009	-0-	-20488	-0-	223	1	63990	3	N	4360	4374	1			362
						4796	9									
04	86610 X	63614	-0-	-22996	-0-	220	1	58809	3	N	4168	4298	1			232
						4585	9									
05	88908 X	64831	-0-	-24077	-0-	224	1	60024	3	N	4166	4196	1			202
						4583	9									
06	81150 X	61253	-0-	-19897	-0-	209	1	55882	2	N	3821	3370	1			653
						959	4	4203	9							
07	69006 X	62460	-0-	-6546	-0-	207	1	57426	2	N	3871	3964	1			560
						569	4	4258	9							
ZUMA STATE UNIT 72 10-21				WELL #:	3H	RRCID ->	287441	COMPL. DATE	01/18/2019	TOTAL	DEPTH	9695	PERF.	10250	-	18793
02	125048 X	500	-0-	-124548	-0-	500	4			N	-0-					136
03	133393 X	42940	-0-	-90453	-0-	121	1	34978	3	N	4732	3981	1			887
						2636	4	5205	9							
04	118830 X	8488	-0-	-110342	-0-	51	1	7640	3	N	724	1402	1			209
						1	4	796	9							
05	111538 X	-0-	-0-	-111538	-0-					N	-0-					209
06	50610 X	-0-	-0-	-50610	-0-					N	3					212
07	42935 X	-0-	-0-	-42935	-0-					N	-0-					212

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
JETTA PERMIAN, LP														
PIPELINE STATE UNIT 58 10-03														
WELL #: 1H RRCID -> 287596 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10318 - 19780														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)		CODE		M			CODE		
02	58638 X	39537	-0-	-19101	-0-	229	1	33668	3	N	3887	4167	1	359
						1364	4	4276	9					
03	60016 X	40592	-0-	-19424	-0-	216	1	35424	3	N	3955	3855	1	459
						601	4	4351	9					
04	54990 X	38067	-0-	-16923	-0-	212	1	33853	3	N	3638	3597	1	500
						4002	9							
05	49569 X	37687	-0-	-11882	-0-	260	1	32378	3	N	3537	3412	1	625
						1158	4	3891	9					
06	43890 X	35209	-0-	-8681	-0-	302	1	30752	2	N	3278	2981	1	922
						549	4	3606	9					
*07	42253 X	34867	-0-	-7386	-0-	329	1	29425	2	N	3430	3575	1	777
						1340	4	3773	9					
MAVERICKS STATE 58 09-04														
WELL #: 61H RRCID -> 288215 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10272 - 17765														
02	124410 X	81315	-0-	-43095	-0-	205	1	71942	3	N	6606	6692	1	452
						1901	4	7267	9					
03	132990 X	74973	-0-	-58017	-0-	193	1	65380	3	N	6749	6892	1	309
						1976	4	7424	9					
04	71328 X	71328	-0-	-0-	-0-	186	1	61964	3	N	6231	6041	1	499
						2324	4	6854	9					
05	117583 X	68046	-0-	-49537	-0-	189	1	57570	3	N	6148	6059	1	588
						3524	4	6763	9					
06	107040 X	63142	-0-	-43898	-0-	176	1	55748	2	N	5406	5626	1	368
						1271	4	5947	9					
07	86924 X	62516	-0-	-24408	-0-	192	1	55334	2	N	5608	5670	1	306
						821	4	6169	9					
SUNSET STATE UNIT 58 13-24														
WELL #: 51H RRCID -> 288356 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10840 - 17872														
02	260101 X	110782	-0-	-149319	-0-	254	1	100329	3	N	9272	10000	1	300
						10199	9							
03	278039 X	100512	-0-	-177527	-0-	212	1	90874	3	N	8569	8462	1	407
						9426	9							
04	269070 X	82316	-0-	-186754	-0-	194	1	74028	3	N	7358	7393	1	372
						8094	9							
05	138632 X	32738	-0-	-105894	-0-	88	1	29524	3	N	2842	3076	1	138
						3126	9							
06	114600 X	57727	-0-	-56873	-0-	168	1	52514	2	N	4519	3784	1	873
						74	4	4971	9					
*07	118420 X	21578	-0-	-96842	-0-	103	1	19473	2	N	1820	2266	1	427
						2002	9							
BAJA STATE 58 15-22														
WELL #: 51H RRCID -> 288364 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10205 - 16652														
02	110229 X	24497	-0-	-85732	-0-	73	1	18307	3	N	2250	2032	1	408
						3642	4	2475	9					
03	117831 X	58060	-0-	-59771	-0-	209	1	48534	3	N	4708	4387	1	729
						4138	4	5179	9					
04	114030 X	55604	-0-	-58426	-0-	210	1	45325	3	N	4432	4728	1	433
						5194	4	4875	9					
05	71207 X	51060	-0-	-20147	-0-	189	1	34528	3	N	3310	3637	1	106
						5809	4	6893	5					
06	56190 X	54003	-0-	-2187	-0-	2697	1	45816	2	N	3826	2995	1	937
						1281	4	4209	9					
*07	62245 X	62245	-0-	-0-	-0-	3720	1	40412	2	N	4119	4585	1	471
						13582	4	4531	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
JETTA PERMIAN, LP														
NEW JERSEY STATE 55 29-32														
WELL #: 61H RRCID -> 288757 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9809 - 18415														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SHUT IN	193236	-0-	193236	757713	273 1	176327 3	11481 9	N	10437	10869 1	3 8		313
03	SHUT IN	122837	-0-	122837	880550	5155 4	11481 9	109161 3	N	5717	5583 1			447
04	1022292 X	141742	-0-	-880550	-0-	198 1	6289 9	130092 3	N	6397	6012 1			832
05	160301 X	121889	-0-	-38412	-0-	7189 4	7037 9	111916 3	N	5660	6238 1			254
06	155130 X	100394	-0-	-54736	-0-	4361 4	6226 9	91134 2	N	4250	3926 1			578
07	160301 X	93064	-0-	-67237	-0-	148 1	4675 9	74231 2	N	4079	3891 1			766
						3599 4	4487 9							
						223 1								
						4362 4								
						306 1								
						14040 4								
MANHATTAN STATE 55 28-33														
WELL #: 51H RRCID -> 288816 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9597 PERF.10395 - 19395														
02	298976 X	298976	-0-	-0-	-0-	637 1	271763 3	26073 9	N	23703	23887 1			1399
03	301971 X	262032	-0-	-39939	-0-	503 4	228838 3	21065 9	N	19150	19552 1			997
04	292230 X	227621	-0-	-64609	-0-	606 1	208956 3	17065 9	N	15514	15500 1			1011
05	301971 X	206808	-0-	-95163	-0-	11523 4	180509 3	159646 2	N	13485	14362 1			134
06	292230 X	181239	-0-	-110991	-0-	486 1	14834 9	12800 9	N	11636	11108 1			662
07	301971 X	176628	-0-	-125343	-0-	1114 4	125112 2	11519 9	N	10472	10486 1			648
						522 1								
						10943 4								
						298 1								
						8495 4								
						305 1								
						39692 4								
LUXE OPERATING LLC														
WILLETT POT STILL 5-2C UNIT														
WELL #: 511772 1H RRCID -> 287273 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9903 - 16352														
02	55709 X	34872	-0-	-20837	-0-	794 1	30022 3	3996 9	N	3633	3536 0			314
03	60419 X	51463	-0-	-8956	-0-	60 4	41129 3	5895 9	N	5359	5399 0	10 8		264
04	58470 X	42645	-0-	-15825	-0-	1247 1	21971 3	4712 9	N	4284	4353 0			195
05	58187 X	-0-	-0-	-58187	-0-	3192 4			N	-0-				195
06	46770 X	38216	-0-	-8554	-0-	1205 1	20821 3	4544 9	N	4131	4016 0	21 8		289
07	51460 X	40960	-0-	-10500	-0-	14757 4	26785 3	4843 9	N	4403	4354 0			338
						1058 1								
						11793 4								
						1256 1								
						8076 4								
GEORGE T STAGG 5-2 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289187 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.13327 - 19129														
02	0	112506	-0-	112506	682976	1245 1	102889 3	6353 9	N	5775	5803 0			264
03	0	103325	-0-	103325	786301	2019 4	86161 3	5156 9	N	4687	4574 0	15 8		362
04	870662 X	84361	-0-	-786301	-0-	1339 1	74427 3	3852 9	N	3502	3722 0			142
05	180265 X	-0-	-0-	-180265	-0-	10669 4			N	-0-				142
06	174450 X	-0-	-0-	-174450	-0-	1230 1			N	-0-				142
07	180265 X	-0-	-0-	-180265	-0-	4852 4			N	-0-				142

FORD, WEST (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 37				//CONT.//	31913 800 562560	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON						
				WELL #:	W201PA	RRCID ->	279027	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL	DEPTH	11595	PERF.	11875	-	16350			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	26934	X	26934	-0-	-0-	-0-			1170	1	24096	2	N	1516	1311	1			705
03	28706	X	20443	-0-	-8263	-0-			1668	9									
04	29070	X	5220	-0-	-23850	-0-			1271	1	17867	2	N	1186	1293	1			598
05	30039	X	4708	-0-	-25331	-0-			1305	9									
06	29315	X	29315	-0-	-0-	-0-			226	1	4721	2	N	248	551	1			295
07	29093	X	29093	-0-	-0-	-0-			273	9									
									123	1	4254	2	N	301					596
									331	9									
									1203	1	26378	2	N	1576	1847	1			325
									1734	9									
									1271	1	26190	2	N	1484	1286	1			523
									1632	9									
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC COVINGTON STATE 1				578467 WELL #:		1H	RRCID ->	278439	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL	DEPTH	8192	PERF.	8415	-	12170		
02	29024	X	29024	-0-	-0-	-0-			28981	3	43	9	N	39					495
03	32519	X	24582	-0-	-7937	-0-			24551	3	31	9	N	28					523
04	31470	X	28199	-0-	-3271	-0-			28173	3	26	9	N	24					547
05	32519	X	17636	-0-	-14883	-0-			17622	3	14	9	N	13					560
06	30750	X	21591	-0-	-9159	-0-			21560	3	31	9	N	28					588
07	31031	X	19607	-0-	-11424	-0-			19593	3	14	9	N	13					601
STEVE STATE				WELL #:		2H	RRCID ->	278599	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL	DEPTH	7938	PERF.	8405	-	12533		
02	21431	X	14159	-0-	-7272	-0-			14039	3	97	4	N	21					434
03	17861	X	17861	-0-	-0-	-0-			23	9									
04	21849	X	21849	-0-	-0-	-0-			17814	3	47	9	N	43	189	1			288
05	16058	X	12824	-0-	-3234	-0-			21820	3	29	9	N	26					314
06	17280	X	4898	-0-	-12382	-0-			12798	3	26	9	N	24					338
07	22568	X	4112	-0-	-18456	-0-			4884	3	14	9	N	13					351
									4101	3	11	9	N	10					361
STEVE STATE				WELL #:		3H	RRCID ->	283068	COMPL. DATE	05/23/2017	TOTAL	DEPTH	7750	PERF.	8077	-	12320		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					312
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					312
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					312
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					312
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					312
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					312
COVINGTON STATE 13				WELL #:		2H	RRCID ->	283462	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL	DEPTH	7672	PERF.	7986	-	15172		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					339
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					339
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					339
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					339
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					339
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					339
PLUMMER STATE NEVILL 16-21				WELL #:		5HA	RRCID ->	284679	COMPL. DATE	02/08/2017	TOTAL	DEPTH	8550	PERF.	8632	-	15136		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					500
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					500
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					500
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					500
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					500
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					500

FORD, WEST (WOLFCAMP)										//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC										//CONT.//		578467									
PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14										WELL #:		4HA		RRCID -> 284762		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 11414 - 15614	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					337	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					337	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					337	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					337	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					337	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					337	

PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27										WELL #:		3HA		RRCID -> 285042		COMPL. DATE 01/19/2017		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8606 - 15306	
02	11484	X		-0-	-0-	-11484	-0-	-0-						N	-0-					2770	
03	12276	X		-0-	-0-	-12276	-0-	-0-						N	-0-					2770	
04	9330	X		-0-	-0-	-9330	-0-	-0-						N	-0-					2770	
05	9145	X		-0-	-0-	-9145	-0-	-0-						N	-0-					2770	
06	5340	X		-0-	-0-	-5340	-0-	-0-						N	-0-					2770	
07	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2770	

PLUMMER STATE 20-29										WELL #:		2HA		RRCID -> 285458		COMPL. DATE 03/08/2017		TOTAL DEPTH 8436		PERF. 8356 - 15510	
02	42282	X		30793	-0-	-11489	-0-	30321	3	277	4	N	177							3482	
								195	9												
03	40672	X		25603	-0-	-15069	-0-	1358	3	24118	4	N	115							3597	
								127	9												
04	39060	X		-0-	-0-	-39060	-0-	-0-				N	-0-							3597	
05	37107	X		-0-	-0-	-37107	-0-	-0-				N	-0-							3597	
06	32550	X		-0-	-0-	-32550	-0-	-0-				N	-0-							3597	
07	32922	X		-0-	-0-	-32922	-0-	-0-				N	-0-							3597	

SATURN SWD OPERATING LLC										748767											
DOUBLE C SWD										WELL #:		1		RRCID -> 280717		COMPL. DATE 09/26/2015		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2728 - 4630	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	

DOUBLE C SWD										WELL #:		2		RRCID -> 280804		COMPL. DATE 10/18/2015		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 2728 - 4718	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	

DOUBLE C SWD										WELL #:		4		RRCID -> 285536		COMPL. DATE 05/14/2018		TOTAL DEPTH 5035		PERF. 2650 - 4900	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
SATURN SWD OPERATING LLC			//CONT.//		748767										
DOUBLE C SWD			WELL #:		3	RRCID -> 285844		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 5035		PERF. 2690 - 4890			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SCALA ENERGY OPERATING, LLC				750082											
HUEY STATE 24				WELL #:		1H	RRCID -> 282738		COMPL. DATE 06/28/2015		TOTAL DEPTH 7932		PERF. 8115 - 12715		
02	19904 X	19904	-0-	-0-	-0-		442 1	17730 3	Y	407	409	1		70	
							1284 4	448 9							
03	20046 X	20046	-0-	-0-	-0-		148 1	18356 3	Y	586	569	1		87	
							897 4	645 9							
04	18300 X	13420	-0-	-4880	-0-		112 1	12772 3	Y	415	426	1		76	
							79 4	457 9							
05	18910 X	12250	-0-	-6660	-0-		9879 3	2214 4	Y	143	114	1		105	
							157 9								
*06	24086 X	24086	-0-	-0-	-0-		134 1	22907 3	Y	569	586	1		88	
							419 4	626 9							
07	DLQ G-10	21795	-0-	21795	21795		21224 3	571 9	Y	519	516	1		91	
NORMAN STATE 14				WELL #:		1H	RRCID -> 282746		COMPL. DATE 01/21/2017		TOTAL DEPTH 7629		PERF. 8253 - 17950		
02	92678 X	92678	-0-	-0-	-0-		1987 1	78278 3	Y	5988	6023	1		556	
							5826 4	6587 9							
03	97309 X	93416	-0-	-3893	-0-		674 1	82245 3	Y	5747	5576	1		727	
							4175 4	6322 9							
04	94170 X	79150	-0-	-15020	-0-		532 1	73191 3	Y	4585	4713	1		599	
							383 4	5044 9							
05	97309 X	31785	-0-	-65524	-0-		26620 3	4295 4	Y	791	628	1		762	
							870 9								
*06	107838 X	107838	-0-	-0-	-0-		593 1	99286 3	Y	5584	5751	1		595	
							1817 4	6142 9							
07	DLQ G-10	99173	-0-	99173	99173		545 1	93226 3	Y	4911	4877	1		629	
							5402 9								
HUEY STATE 24				WELL #:		2H	RRCID -> 283776		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 7879		PERF. 8178 - 12914		
02	31464 X	31464	-0-	-0-	-0-		690 1	26914 3	Y	1678	1688	1		181	
							2014 4	1846 9							
03	29908 X	29908	-0-	-0-	-0-		225 1	25994 3	Y	1858	1802	1		237	
							1645 4	2044 9							
04	28140 X	19985	-0-	-8155	-0-		164 1	18178 3	Y	1326	1364	1		199	
							184 4	1459 9							
05	29078 X	2376	-0-	-26702	-0-		2090 3	69 4	Y	197	156	1		240	
							217 9								
06	28140 X	20162	-0-	-7978	-0-		2 1	16754 3	Y	2526	2602	1		164	
							627 4	2779 9							
07	DLQ G-10	17797	-0-	17797	17797		2 1	15505 3	Y	1916	1903	1		177	
							182 4	2108 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)															CNTY: CULBERSON																								
SCALA ENERGY OPERATING, LLC																																							
SHERIFF BART STATE 36																																							
WELL #: 1H															RRCID -> 283883					COMPL. DATE 09/12/2017					TOTAL DEPTH 7782					PERF. 7974 - 12419									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																					
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																							
02	35902 X	35595	-0-	-307	-0-	150	1	34133	3	Y	945		889	1			1081																						
						272	4	1040	9																														
03	38378 X	32093	-0-	-6285	-0-	46	1	31065	3	Y	788		741	1			1128																						
						115	4	867	9																														
04	37530 X	25402	-0-	-12128	-0-	16	1	24601	3	Y	702		746	1			1084																						
						13	4	772	9																														
05	38781 X	-0-	-0-	-38781	-0-					Y	-0-						1084																						
06	37530 X	4	-0-	-37526	-0-	4	1			Y	-0-						1084																						
07	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	1			Y	-0-						1084																						
WACO KID STATE UNIT 34															WELL #: 1H					RRCID -> 284173					COMPL. DATE 11/17/2017					TOTAL DEPTH 7487					PERF. 7683 - 12708				
02	47360 X	47360	-0-	-0-	-0-	236	1	44390	3	Y	2311		2305	1			890																						
						192	4	2542	9																														
03	50623 X	50261	-0-	-362	-0-	262	1	47239	3	Y	2334		2343	1			881																						
						193	4	2567	9																														
04	48990 X	36882	-0-	-12108	-0-	219	1	34518	3	Y	1779		1755	1			905																						
						188	4	1957	9																														
05	50623 X	12729	-0-	-37894	-0-	8789	3	3170	4	Y	700		814	1			791																						
						770	9																																
06	48990 X	28575	-0-	-20415	-0-	513	1	24573	3	Y	1770		1727	1			834																						
						1542	4	1947	9																														
07	DLQ G-10	46651	-0-	46651	46651	148	1	43460	3	Y	2673		2647	1			860																						
						103	4	2940	9																														
HUEY STATE 24															WELL #: 4HD					RRCID -> 286149					COMPL. DATE 10/01/2018					TOTAL DEPTH 8600					PERF. 8706 - 18797				
02	251517 X	161490	-0-	-90027	-0-	1124	1	157336	3	Y	1042		1043	1			335																						
						1884	4	1146	9																														
03	268863 X	-0-	-0-	-268863	-0-					Y	-0-						335																						
04	243660 X	-0-	-0-	-243660	-0-					Y	-0-						335																						
05	243443 X	-0-	-0-	-243443	-0-					Y	-0-						335																						
06	214890 X	-0-	-0-	-214890	-0-					Y	-0-						335																						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						335																						
HUEY STATE 24															WELL #: 3HC					RRCID -> 286405					COMPL. DATE 09/20/2018					TOTAL DEPTH 9000					PERF. 8427 - 18355				
02	207118 X	201435	-0-	-5683	-0-	1481	1	191255	3	Y	5856		5861	1			485																						
						2257	4	6442	9																														
03	298771 X	298771	-0-	-0-	-0-	2693	1	286186	3	Y	5952		5869	1			568																						
						3345	4	6547	9																														
04	290867 X	290867	-0-	-0-	-0-	2810	1	278636	3	Y	5487		5552	1			503																						
						3385	4	6036	9																														
05	287342 X	287342	-0-	-0-	-0-	279694	3	1633	4	Y	5468		5453	1			518																						
						6015	9																																
*06	305613 X	305613	-0-	-0-	-0-	1171	1	295516	3	Y	5142		5167	1			493																						
						3270	4	5656	9																														
07	DLQ G-10	281785	-0-	281785	281785	877	1	273259	3	Y	4806		4982	1			317																						
						2362	4	5287	9																														

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
SCALA ENERGY OPERATING, LLC														
SHERIFF BART STATE 36														
WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	93496 X	77866	-0-	-15630	-0-		567 1	69207 3		N	5664	5796 1		848
							1862 4	6230 9						
03	99944 X	31720	-0-	-68224	-0-		124 1	28129 3		N	2657	2534 1		971
							544 4	2923 9						
04	96720 X	-0-	-0-	-96720	-0-					N	-0-			971
05	99944 X	-0-	-0-	-99944	-0-					N	-0-			971
06	94200 X	14670	-0-	-79530	-0-		20 1	13935 3		N	-0-			971
							715 4							
07	83235 X	11667	-0-	-71568	-0-		16 1	10931 3		N	-0-			971
							720 4							
SHERIFF BART STATE 36														
WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375														
02	191486 X	191486	-0-	-0-	-0-		1499 1	179647 3		N	4605	4712 1		279
							5274 4	5066 9						
03	184140 X	181991	-0-	-2149	-0-		502 1	172368 3		N	4358	4156 1		481
							4327 4	4794 9						
04	178200 X	162288	-0-	-15912	-0-		121 1	152235 3		N	4910	4984 1		407
							4531 4	5401 9						
05	184140 X	158223	-0-	-25917	-0-		147792 3	4836 4		N	5086	4929 1		564
							5595 9							
*06	186802 X	186802	-0-	-0-	-0-		183 1	173309 3		N	5584	5366 1		782
							7168 4	6142 9						
07	184140 X	174070	-0-	-10070	-0-		113 1	163928 3		N	4331	4643 1		470
							5265 4	4764 9						
BLUTO STATE UNIT 2312														
WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614														
02	218660 X	169473	-0-	-49187	-0-		229 1	163649 3		N	2556	2549 1		933
							2783 4	2812 9						
03	233740 X	180547	-0-	-53193	-0-		190 1	172668 3		N	2432	2473 1		892
							5014 4	2675 9						
04	217890 X	131646	-0-	-86244	-0-		179 1	127294 3		N	1657	1696 1		853
							2350 4	1823 9						
05	214303 X	5643	-0-	-208660	-0-		2808 3	2835 4		N	-0-			853
06	180420 X	136109	-0-	-44311	-0-		153 1	119731 3		N	1925	1925 1		853
							14107 4	2118 9						
07	181164 X	108	-0-	-181056	-0-		1 1	107 9		N	97			950
LILI VON SHTUPP STATE														
WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302														
02	126221 X	126221	-0-	-0-	-0-		666 1	122667 3		Y	2135	2130 1		386
							539 4	2349 9						
03	133734 X	132773	-0-	-961	-0-		724 1	129325 3		Y	2005	2013 1		378
							518 4	2206 9						
04	119760 X	88068	-0-	-31692	-0-		544 1	85207 3		Y	1652	1630 1		400
							500 4	1817 9						
05	133734 X	12142	-0-	-121592	-0-		9241 3	2508 4		Y	357	415 1		342
							393 9							
06	129420 X	56871	-0-	-72549	-0-		863 1	50935 3		Y	1523	1486 1		379
							3398 4	1675 9						
07	DLQ G-10	90778	-0-	90778	90778		579 1	87879 3		Y	1754	1736 1		397
							391 4	1929 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
SCALA ENERGY OPERATING, LLC														
SHERIFF BART STATE 36														
WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	91233 X	91233	-0-	-0-	-0-	652 1	80936 3	Y	6803	6809	1			70
						2162 4	7483 9							
03	100832 X	100832	-0-	-0-	-0-	856 1	91408 3	Y	6817	6721	1			166
						1069 4	7499 9							
04	89400 X	86495	-0-	-2905	-0-	766 1	78327 3	Y	5891	5961	1			96
						922 4	6480 9							
05	92380 X	83389	-0-	-8991	-0-	76866 3	440 4	Y	5530	5515	1			111
						6083 9								
06	89400 X	86846	-0-	-2554	-0-	305 1	80395 3	Y	4827	4851	1			87
						836 4	5310 9							
07	92380 X	82257	-0-	-10123	-0-	225 1	76653 3	Y	4331	4490	1			331
						615 4	4764 9							
WACO KID STATE UNIT 34														
WELL #: 2HA RRCID -> 289512 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7521 - 11994														
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	0 W	67606	-0-	67606	67606	62591 3	1596 4	Y	3108	3616	1			-0-
						3419 9								
*06	0 W	50345	-0-	50345	117951	907 1	43994 3	Y	3308	3227	1			-0-
						1805 4	3639 9							
07	0 W	82029	-0-	82029	199980	347 1	77812 3	Y	3308	3227	1			308
						231 4	3639 9							
SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC														
GLENN														
WELL #: 801148 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
GRISSOM														
WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TALL CITY OPERATIONS III LLC														
SARGE 17														
WELL #: 835518 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10167 - 14819														
02	26796 X	19548	-0-	-7248	-0-	783 1	16847 3	Y	1615	1517	1	2	8	341
						141 4	1777 9							
03	28644 X	26740	-0-	-1904	-0-	1025 1	20379 3	Y	1977	1229	1	1	8	1088
						3161 4	2175 9							
04	30390 X	16352	-0-	-14038	-0-	730 1	13295 3	Y	1335	1954	1	6	8	463
						858 4	1469 9							
05	27962 X	-0-	-0-	-27962	-0-			Y	-0-					463
06	25890 X	-0-	-0-	-25890	-0-			Y	60	60	1			463
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					463

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462															
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 1HA RRCID -> 280830 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7729 - 11994															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				235
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				235
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				235
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				235
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				235
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				235
ADMIRAL FRANK FLETCHER WELL #: 1HC RRCID -> 283020 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8166 - 12447															
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
ADMIRAL CHESTER NIMITZ WELL #: 1HA RRCID -> 283021 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7924 - 12169															
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
ADMIRAL ERNEST KING WELL #: 1HC RRCID -> 283022 COMPL. DATE 01/14/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8029 - 11820															
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				300
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				300
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				300
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				300
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				300
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				300
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 4HX RRCID -> 283496 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7854 - 12220															
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				596
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				596
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				596
05	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6937	2	62	9	N	56				652
06	63997 X	63997	-0-	-0-	-0-	61694	2	1955	4	N	316	181	1		787
						348	9								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				787
ADMIRAL FRANK FLETCHER STATE WELL #: 2H RRCID -> 284624 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8458 - 12864															
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1705
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1705
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1705
05	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	7707	2	324	4	N	51				1756
						56	9								
06	52712 X	52712	-0-	-0-	-0-	50477	2	1635	4	N	545	364	1		1937
						600	9								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1937

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP		//CONT.//		875462															
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE		WELL #:		3HX		RRCID -> 284850		COMPL. DATE 03/13/2017		TOTAL DEPTH 7242		PERF. 7622 - 17389							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
ADMIRAL ERNEST KING STATE				WELL #:		2H		RRCID -> 285377		COMPL. DATE 03/24/2017		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 7727 - 12160					
02	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					107	
03	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					107	
04	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					107	
05	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					107	
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					107	
07	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					107	
ADMIRAL CHESTER NIMITZ				WELL #:		2HX		RRCID -> 285392		COMPL. DATE 04/01/2017		TOTAL DEPTH 7485		PERF. 7880 - 16436					
02	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					162	
03	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					162	
04	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					162	
05	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					162	
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					162	
07	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					162	
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC				880622															
NIGHTHAWK STATE				WELL #:		454H		RRCID -> 289740		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9489		PERF. 9796 - 14890					
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
NIGHTHAWK STATE				WELL #:		514H		RRCID -> 289859		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9672		PERF. 9796 - 14891					
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
VICTERRA ENERGY, LLC				885213															
STATE GATEWAY 22				WELL #:		2H		RRCID -> 279412		COMPL. DATE 11/20/2015		TOTAL DEPTH 9386		PERF. 9653 - 16055					
02	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					368	
03	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					368	
04	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					368	
05	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					368	
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					368	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					368	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
VICTERRA ENERGY, LLC		//CONT.//		885213						
STATE GATEWAY 34-39		WELL #:		12H	RRCID ->	284428	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	11200 PERF. N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FORT STOCKTON				32124 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS	
GENESIS EXPLORATION LLC				300193						
STATE A/C 101		WELL #:		2	RRCID ->	019864	COMPL. DATE	05/08/1959	TOTAL DEPTH	3200 PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC				742122						
FORT STOCKTON UNIT		WELL #:		224	RRCID ->	112452	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	3501 PERF. 3089 - 3271
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	40	40 1 5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38	37 1 6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	27 1 2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	54	55 1 7
FORT STOCKTON UNIT		WELL #:		313	RRCID ->	139215	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL DEPTH	3400 PERF. 3060 - 3294
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	20 1 3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21	20 1 4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	16 1 1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	5
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33	34 1 4
FORT STOCKTON, S. (QUEEN)				32128 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300						
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	088625	COMPL. DATE	07/01/1980	TOTAL DEPTH	2900 PERF. 2672 - 2675
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
FORTE (WICHITA ALBANY DEEP)				32216 475	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
OLSEN ENERGY INC.				621750						
SMITH, MYRON A. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	169993	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	4935 PERF. 4454 - 4658
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)										32344 600	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS			
FOUR C OIL & GAS CORP.										280588						
VOLLMAR SECTION 35										WELL #: 3	RRCID -> 071111	COMPL. DATE 04/03/1977	TOTAL DEPTH 4100	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS							EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C	COND	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2		N	-0-					54
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2		N	-0-					54
04	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2		N	-0-					54
05	144 N	75	-0-	-69	B	-0-	75	2		N	-0-					54
06	114 N	105	-0-	-9	B	-0-	105	2		N	-0-					54
07	186 N	78	-0-	-108	B	-0-	78	2		N	-0-					54
SIBLEY UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 076881	COMPL. DATE 03/07/1978	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3223 - 3671		
02	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2		N	-0-					66
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	2		N	-0-					66
04	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2		N	-0-					66
05	246 N	150	-0-	-96	B	-0-	150	2		N	-0-					66
06	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2		N	-0-					66
07	372 N	156	-0-	-216	B	-0-	156	2		N	-0-					66
FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)										32344 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS			
FOUR C OIL & GAS CORP.										280588						
GRAY, NELLE										WELL #: 5	RRCID -> 068460	COMPL. DATE 08/13/1976	TOTAL DEPTH 4104	PERF. N/A		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT					-0-
FRYSK FARM (DEVONIAN)										33154 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK			
DIAMONDBACK E&P LLC										217012						
THOMASON "D"										WELL #: 1	RRCID -> 166061	COMPL. DATE 09/30/1997	TOTAL DEPTH 10804	PERF. 10602 - 10612		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
JURECEK "B"										WELL #: 1	RRCID -> 183331	COMPL. DATE 01/24/2004	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9929 - 10632		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
JURECEK "A"										WELL #: 1	RRCID -> 191093	COMPL. DATE 05/23/2002	TOTAL DEPTH 10730	PERF. 9936 - 10650		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

FRYSK FARMS (DEVONIAN)			//CONT.//		33154 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
DIAMONDBACK E&P LLC			//CONT.//		217012												
DANIEL UNIT "3"			WELL #:		1	RRCID -> 194366		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 10821		PERF.10534 - 10710					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JURECEK "D"			WELL #:		1	RRCID -> 195646		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721		PERF. 9924 - 10640					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JURECEK -C-			WELL #:		1	RRCID -> 205782		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10702		PERF.10474 - 10518					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DANIEL "7"			WELL #:		1	RRCID -> 209785		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9892 - 10610					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445														
HOELSCHER, F. J. "B"			WELL #:		2	RRCID -> 173336		COMPL. DATE 05/08/1999		TOTAL DEPTH 10572		PERF.10544 - 10561					
02	667	N	637	-0-	-30	-0-	637	3			N	-0-					47
03	775	N	567	-0-	-208	-0-	567	3			N	-0-					47
04	840	N	435	-0-	-405	-0-	435	3			N	-0-					47
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					47
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					47
*07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					47
HOELSCHER, F. J. "B"			WELL #:		1	RRCID -> 178189		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 10572		PERF.10550 - 10564					
02	551	N	420	-0-	-131	-0-	419	3	1	9	N	1					113
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					113
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					113
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					113
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					113
07	744	N	454	-0-	-290	-0-	454	3			N	-0-					113

FRYSKAK FARMS (DEVONIAN)														CNTY: GLASSCOCK	
DE3 OPERATING LLC															
OAK 15															
WELL #: 11 RRCID -> 282188 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	348	3	21	9	Y	19				72
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	305	3	24	9	Y	22				94
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	465	3	21	9	Y	19	52	1		61
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	382	3	18	9	Y	16				77
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	297	3	13	9	Y	12				89
07	496 N	246	-0-	-250	-0-	228	3	18	9	Y	16	47	1		58
OAK 15															
WELL #: 5 RRCID -> 282614 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530															
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	696	3	22	9	Y	20				62
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	610	3	23	9	Y	21				83
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	930	3	21	9	Y	19	46	1		56
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	764	3	18	9	Y	16				72
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	593	3	14	9	Y	13				85
07	992 N	474	-0-	-518	-0-	457	3	17	9	Y	15	44	1		56
WILSON 15															
WELL #: 4 RRCID -> 282772 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 11505															
02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1797	3	43	9	Y	39				124
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1576	3	47	9	Y	43				167
04	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2402	3	42	9	Y	38	92	1		113
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1974	3	35	9	Y	32				145
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1532	3	28	9	Y	25				170
07	1829 N	1214	-0-	-615	-0-	1180	3	34	9	Y	31	88	1		113
FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND)														CNTY: ANDREWS	
VAQUERO HUNTER INC.															
GRAY, COLUMBUS ET AL															
WELL #: W 2W RRCID -> 039187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394															
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FUHRMAN-MASCHO (YATES)														CNTY: ANDREWS	
AVALON TX OPERATING, LLC															
RIGGAN															
WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060															
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ARGO KNIGHT															
WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
AVALON TX OPERATING, LLC		//CONT.// 037888							
PARKER D		WELL #: 2		RRCID -> 254272		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 4700	
								PERF. 3054 - 3074	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PARKER C		WELL #: 1		RRCID -> 254277		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800	
								PERF. 3105 - 3119	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
C.C. CITIES SERVICE B		WELL #: 4		RRCID -> 254500		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 4765	
								PERF. 3105 - 3127	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MUNGER NIX A		WELL #: 32		RRCID -> 254502		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4905	
								PERF. 3112 - 3134	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MUNGER NIX A		WELL #: 34		RRCID -> 254503		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800	
								PERF. 3115 - 3138	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SAM		WELL #: 2		RRCID -> 254512		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4800	
								PERF. 3104 - 3125	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MUNGER NIX A		WELL #: 27		RRCID -> 254516		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 7400	
								PERF. 3113 - 3133	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)			//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS										
AVALON TX OPERATING, LLC			//CONT.//		037888															
CC LOCKHART & BROWN AA			WELL #:		6	RRCID -> 254518		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3094 - 3110								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

ERNESTEEN			WELL #:		5	RRCID -> 254816		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4731		PERF. 3060 - 3082								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LEONA D			WELL #:		1	RRCID -> 254921		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 3091 - 3111								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

CC LOCKHART & BROWN			WELL #:		5	RRCID -> 255173		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 4752		PERF. 3092 - 3112								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LEONA A			WELL #:		1	RRCID -> 255175		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3066 - 3086								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

CITATION OIL & GAS CORP.					154235															
KING, E. F.			WELL #:		20	RRCID -> 081768		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2791 - 2972								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
COG OPERATING LLC				166150						
DEEP ROCK		WELL #:		1	RRCID -> 194206	COMPL. DATE 10/16/2002	TOTAL DEPTH 12260	PERF. 2806	-	2890
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FDL OPERATING, LLC				263924				CNTY: ANDREWS		
UNIVERSITY 34		WELL #:		3	RRCID -> 099168	COMPL. DATE 02/27/1982	TOTAL DEPTH 4485	PERF. 2854	-	3048
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JONES, RC		WELL #:		9	RRCID -> 252301	COMPL. DATE 06/23/2009	TOTAL DEPTH 4162	PERF. 2936	-	2956
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OLSEN ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 254270	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 3063	-	3086
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KUYKENDALL, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 254273	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4475	PERF. 3001	-	3022
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GINDORF		WELL #:		3	RRCID -> 254511	COMPL. DATE 06/03/2009	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 3051	-	3074
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924							
BASSEL ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 254814		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 4730	
								PERF. 3054 - 3078	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
THORNBERRY NWS									
		WELL #: 1		RRCID -> 255170		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 6000	
								PERF. 2954 - 2975	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
THORNBERRY 7									
		WELL #: 5		RRCID -> 255172		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4802	
								PERF. 3078 - 3102	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ASHTON									
		WELL #: 2		RRCID -> 255174		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 5991	
								PERF. 2968 - 2991	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MACFARLANE									
		WELL #: 2		RRCID -> 255178		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800	
								PERF. 3032 - 3054	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
STATE AW									
		WELL #: 1Y		RRCID -> 255357		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 3260	
								PERF. 3138 - 3156	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CITIES									
		WELL #: 1Y		RRCID -> 256220		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3150	
								PERF. 3039 - 3059	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924							
ASHTON, NORA B.		WELL #: 1Y		RRCID -> 256221		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 3108	
								PERF. 2968 - 2992	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
THORNBERRY CONSOLIDATED I									
		WELL #: 1Y		RRCID -> 256222		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 3271	
								PERF. 3138 - 3156	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
THORNBERRY 813									
		WELL #: 2		RRCID -> 256968		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 4823	
								PERF. 3056 - 3080	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY 6N									
		WELL #: 1		RRCID -> 257027		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 4750	
								PERF. 3066 - 3087	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GOWENS, J. W.									
		WELL #: 12		RRCID -> 257028		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 4555	
								PERF. 2806 - 2986	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY "AE"									
		WELL #: 4		RRCID -> 281853		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 3220	
								PERF. 3037 - 3148	
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	78 1	206 2	Y	16
						18 9			62
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	84 1	239 2	Y	23
						25 9			85
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	387 3	100 9	Y	91
05	310 N	203	-0-	-107	-0-	200 3	3 9	Y	3
06	330 N	286	-0-	-44	-0-	286 3		Y	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS															
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122															
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-				-0-
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-				-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-				-0-
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				-0-
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				-0-
THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031															
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				-0-
05	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-				-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-				-0-
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-				-0-
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020															
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-				-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-				-0-
05	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-				-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032															
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-				-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-				-0-
05	248 N	80	-0-	-168	-0-	80	2			N	-0-				-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)										33230 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS			
FDL OPERATING, LLC										263924						
UNIVERSITY "SS"										WELL #: 1	RRCID -> 171242	COMPL. DATE 04/22/1996	TOTAL DEPTH 4550	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
UNIVERSITY "SS"										WELL #: 2	RRCID -> 171244	COMPL. DATE 05/06/1996	TOTAL DEPTH 4550	PERF. N/A		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
UNIVERSITY "SS"										WELL #: 4	RRCID -> 171246	COMPL. DATE 10/08/1996	TOTAL DEPTH 4555	PERF. N/A		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
UNIVERSITY "YY"										WELL #: 3	RRCID -> 172101	COMPL. DATE 04/01/1996	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4361 - 4402		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13 7		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
FULLERTON, WEST (GRAYBURG)										33238 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDREWS			
XTO ENERGY INC.										945936						
WILSON, H. M. "A"										WELL #: 7	RRCID -> 102992	COMPL. DATE 06/21/1980	TOTAL DEPTH 3133	PERF. 2989 - 3084		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
G-M (PENN.)										33459 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD			
DIAMONDBACK E&P LLC										217012						
CADENHEAD, J. W.										WELL #: 1	RRCID -> 075721	COMPL. DATE 02/06/1978	TOTAL DEPTH 17980	PERF. N/A		
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-				-0-	
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-				-0-	
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-				-0-	
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-				-0-	
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-				-0-	
*07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-				-0-	

G-M (PENN.)		//CONT.//		33459 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012												
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153475	COMPL. DATE 02/15/1995	TOTAL DEPTH 11090	PERF. 16184	- 17020							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
G M W (MONTOKA)				33484 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555												
ELSIKORE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 062674	COMPL. DATE 07/02/1975	TOTAL DEPTH 12910	PERF. N/A								
02	5887 X	-0-	-0-	-5887	-0-					N	-0-					-0-
03	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
04	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ELSIKORE "A"		WELL #:		2	RRCID -> 063786	COMPL. DATE 10/14/1975	TOTAL DEPTH 12835	PERF. N/A								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
G. P. M. (PENN.)				33547 498	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER							
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC.				875391												
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID -> 091715	COMPL. DATE 09/15/1980	TOTAL DEPTH 12724	PERF. 8297	- 8441							
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					40
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1765	2	64	9	N	58					98
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1689	2	68	9	N	62					160
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	739	2	13	9	N	12					172
06	1350 N	673	-0-	-677	-0-	663	2	10	9	N	9					181
07	1395 N	1039	-0-	-356	-0-	1014	2	25	9	N	23					204
GRB (GRANITE WASH)				33556 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
TRAVERS RESOURCES, INC.				865985												
LAWRENCE		WELL #:		1	RRCID -> 123634	COMPL. DATE 03/02/1987	TOTAL DEPTH 5758	PERF. 5525	- 5570							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAWRENCE		WELL #:		2	RRCID -> 125087	COMPL. DATE 06/01/1987	TOTAL DEPTH 5740	PERF. 5596	- 5683							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW (ELLENBURGER) BAKER RESOURCES CROWLEY-STATE		33579 500 044365		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS											
		WELL #:		1	RRCID ->	105247	COMPL. DATE	04/27/1983	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4904 - 4951								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GARDEN CITY MINERAL TECHNOLOGIES, INC. CITIES SERVICE		33989 001 593635		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK											
		WELL #:		1	RRCID ->	165215	COMPL. DATE	07/01/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6
MAJORS		WELL #:		1	RRCID ->	169250	COMPL. DATE	05/17/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9724 - 9732								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						58
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						58
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						58
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						58
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						58
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						58
GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN) BREITBURN OPERATING L.P. GLASS		33998 125 090732		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK											
		WELL #:		5	RRCID ->	288412	COMPL. DATE	07/14/2019	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 10024 - 10036								
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GARDEN CITY, S. (STRAWN) BURLESON PETROLEUM, INC. BESSIE		33998 429 109255		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK											
		WELL #:		1	RRCID ->	146424	COMPL. DATE	07/26/1993	TOTAL DEPTH	10294	PERF. 9543 - 9574								
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	3				N	-0-						104
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	3				N	-0-						104
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	3				N	-0-						104
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						N	-0-						104
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	3				N	-0-						104
*07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	3				N	-0-						104
XTO ENERGY INC. CURRIE, G. W.		945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK											
		WELL #:		1	RRCID ->	097866	COMPL. DATE	10/16/1981	TOTAL DEPTH	10416	PERF. 9510 - 9532								
02	2146 N	2116	-0-	-30	-0-	-0-	1937	3	179	9		N	163	199	1				141
03	2356 N	1834	-0-	-522	-0-	-0-	1682	3	152	9		N	138						279
04	2310 N	2054	-0-	-256	-0-	-0-	1889	3	165	9		N	150	183	1				246
05	2263 N	1290	-0-	-973	-0-	-0-	1184	3	106	9		N	96	198	1				144
06	1770 N	1724	-0-	-46	-0-	-0-	1584	3	140	9		N	127	183	1				88
07	2108 N	1841	-0-	-267	-0-	-0-	1691	3	150	9		N	136						222

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)										33998 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
LAREDO PETROLEUM, INC.										486610									
COX, J.										WELL #: 1		RRCID -> 182141		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 10084		PERF. 3519 - 3839	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
BEARKAT										WELL #: 1		RRCID -> 217889		COMPL. DATE 09/07/1980		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9313 - 9334	
02	812 N	787	-0-	-25	-0-	787	2				N	-0-					90		
03	868 N	834	-0-	-34	-0-	834	2				N	-0-					90		
04	810 N	798	-0-	-12	-0-	798	2				N	-0-					90		
05	837 N	815	-0-	-22	-0-	815	2				N	-0-					90		
06	810 N	768	-0-	-42	-0-	767	2		1	9	N	1					90		
07	837 N	766	-0-	-71	-0-	766	2				N	-0-					90		
MCMILLAN 30 UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 270080		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 9969		PERF. 8030 - 9742	
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	485	2		78	9	N	71	184	1			76		
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	464	2		72	9	N	65					141		
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	484	2		73	9	N	66					207		
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	507	2		74	9	N	67	185	1			89		
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	490	2		64	9	N	58					147		
*07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	491	2		75	9	N	68					215		
PETEX										659782									
COX, J.W.										WELL #: 1		RRCID -> 203027		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 9310 - 9337	
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2				N	-0-					101		
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1014	2		3	9	N	3					104		
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2				N	-0-					104		
05	1054 N	963	-0-	-91	-0-	963	2				N	-0-					104		
06	990 N	912	-0-	-78	-0-	912	2				N	-0-					104		
07	992 N	917	-0-	-75	-0-	917	2				N	-0-					104		
GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)										34532 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED										130061									
ENDURING FREEDOM										WELL #: 5		RRCID -> 208609		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2949		PERF. 2350 - 2362	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
ENDURING FREEDOM										WELL #: 3		RRCID -> 208625		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 2515		PERF. 2360 - 2380	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)			//CONT.//		34532 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED			//CONT.//		130061													
STARS AND STRIPES			WELL #:		1		RRCID -> 229489		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 3495		PERF. 3432 - 3436					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ENDURING FREEDOM			WELL #:		1		RRCID -> 230963		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 2555		PERF. 2432 - 4331					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHEVRON U. S. A. INC.			148113															
HAY BRANDON 19 SWD			WELL #:		1		RRCID -> 284517		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 15735		PERF. 14630 - 15735					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GIB			34639 001		ASSOCIATED		49B						CNTY: CRANE					
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC			700976															
COWDEN RANCH 'A'			WELL #:		7H		RRCID -> 288363		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 2836		PERF. 3386 - 7357					
02	116 #	86	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	124 #	44	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	120 #	48	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90 #	3	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	93 #	4	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
GIRVINTEX (QUEEN)			35092 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: PECOS					
APACHE CORPORATION			027200															
GIRVIN A			WELL #:		1		RRCID -> 228986		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 5204		PERF. 1372 - 1390					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DIAMOND M OIL CO., INC.			216899															
REED			WELL #:		2		RRCID -> 055300		COMPL. DATE 05/14/1973		TOTAL DEPTH 1250		PERF. N/A					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN)			//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
DIAMOND M OIL CO., INC.			//CONT.//		216899										
ARCO "U"			WELL #:		1	RRCID -> 058033		COMPL. DATE 03/20/1974		TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.					490300										
WILSON, D. C. O.			WELL #:		2	RRCID -> 040349		COMPL. DATE 10/10/1966		TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOODWARD			WELL #:		1	RRCID -> 055916		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROCA PRODUCTION, INC.					722193										
SULVAN			WELL #:		1	RRCID -> 055294		COMPL. DATE 04/18/1973		TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGDEN			WELL #:		1	RRCID -> 063730		COMPL. DATE 05/31/1975		TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)					35092 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LEGACY RESERVES OPERATING LP					495445										
WILSON			WELL #:		302	RRCID -> 173870		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)			//CONT.//		35092 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LEGACY RESERVES OPERATING LP			//CONT.//		495445										
WILSON			WELL #:		102	RRCID -> 190682		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 1296 - 1356			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MGR RESOURCES WOODWARD			WELL #:		563344	RRCID -> 069502		COMPL. DATE 12/19/1976		TOTAL DEPTH 1879		PERF. N/A			
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				11
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				11
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				11
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				11
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				11
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				11
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016															

OLSEN ENERGY INC. WOODWARD "4"			WELL #:		621750 2	RRCID -> 225268		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 1518		PERF. 1239 - 1365			
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-				-0-
03	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2		N	-0-				-0-
04	930	N	558	-0-	-372	-0-	558	2		N	-0-				-0-
05	961	N	81	-0-	-880	-0-	81	2		N	-0-				-0-
06	870	N	502	-0-	-368	-0-	502	2		N	-0-				-0-
07	589	N	344	-0-	-245	-0-	344	2		N	-0-				-0-

OGDEN			WELL #:		2	RRCID -> 225359		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 1516		PERF. 1290 - 1402			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ARCO "75"			WELL #:		1	RRCID -> 230468		COMPL. DATE 09/02/2007		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 1347 - 1388			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GIRVINTEX (YATES) APACHE CORPORATION GIRVIN "A"			WELL #:		35092 800 027200 2 U	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
						RRCID -> 081392		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4989		PERF. 1170 - 1194			
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY)		35453 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		310719							
MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 156831		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				21
GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)		35588 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES	
CINNABAR OPERATING, LLC		153510							
HUGHES KENT RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 250227		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4470 - 4550	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HUGHES KENT RANCH STATE		WELL #: 2		RRCID -> 253335		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC		283643							
KC7 RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 251661		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GOLDEN CORRAL (DELAWARE)		35588 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
THOMPSON, J. CLEO		855610							
DAVIS 39		WELL #: 2		RRCID -> 240705		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2020 - P/A 03/24/20									
GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN)		35590 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES	
EOG RESOURCES, INC.		253162							
20001 JV-P PENWELL		WELL #: 1		RRCID -> 192195		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 19290 PERF. 16336 - 16462	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				35652 062 172232 WELL #: R135	ASSOCIATED RRCID -> 153073	COMPL. DATE 05/16/1995	TOTAL DEPTH	6626	PERF. 5384 - 5777	CNTY: ECTOR						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #: R155	RRCID -> 153075	COMPL. DATE 06/30/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5378 - 5530							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #: T155	RRCID -> 155117	COMPL. DATE 09/27/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5360 - 6281							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	271 3	241 9	Y	219	214 0	5					
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	389 3	176 9	Y	160	162 0	3					
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	325 3	108 9	Y	98	99 0	2					
07	527 N	476	-0-	-51	-0-	301 3	175 9	Y	159	157 0	4					

EMBAR				WELL #: 12	RRCID -> 168966	COMPL. DATE 05/14/1998	TOTAL DEPTH	8516	PERF. 5110 - 5130							
02	DLQ G-10	227	-0-	227	227	194 3	33 9	Y	30	29 0	3					
03	356 N	129	-0-	-227	-0-	110 3	19 9	Y	17	14 0	6					
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	179 3	26 9	Y	24	25 0	5					
05	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3		Y	-0-	4 0	1					
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		1					
*07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	89 3	13 9	Y	12	10 0	3					

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #: Z 35	RRCID -> 245320	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH	6817	PERF. 5562 - 6455							
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	1 1	142 3	N	31	31 0	1					
						34 9										
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	1 1	139 3	N	32	32 1	1					
						35 9										
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	1 1	132 3	N	29	29 0	1					
						32 9										
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	1 1	148 3	N	27	27 0	1					
						30 9										
06	180 N	105	-0-	-75	-0-	1 1	85 3	N	17	18 0	-0-					
						19 9										
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	1 1	147 3	N	27	26 0	1					
						30 9										

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #: L 45	RRCID -> 276993	COMPL. DATE 09/22/2006	TOTAL DEPTH	6530	PERF. 5566 - 6375							
02	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	10224 3	34 9	N	31	31 0	1					
03	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	10505 3	35 9	N	32	32 1	1					
04	8850 X	8491	-0-	-359	-0-	8459 3	32 9	N	29	29 0	1					
05	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	9423 3	30 9	N	27	27 0	1					
06	8940 X	5591	-0-	-3349	-0-	5572 3	19 9	N	17	18 0	-0-					
*07	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	9812 3	30 9	N	27	26 0	1					

PAGE: 587

GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #: H 25	35652 062 172232	ASSOCIATED RRCID -> 276994	CAPACITY COMPL. DATE 09/18/2013				CNTY: ECTOR TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	-0-	8241	3	103	9	N	94	94	0			2
03	10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	-0-	10192	3	106	9	N	96	96	1			2
04	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	-0-	8151	3	97	9	N	88	88	0			2
05	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	-0-	7523	3	89	9	N	81	81	0			2
06	5730 X	4846	-0-	-884	-0-	-0-	4789	3	57	9	N	52	53	0			1
*07	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	-0-	8565	3	88	9	N	80	79	0			2
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #: J 55		RRCID -> 276995	COMPL. DATE 03/15/2012				TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420						
02	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	2407	3	N	51	51	0			1
03	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	-0-	56	9	5	1	2469	3	N	64	64	1	1
04	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	-0-	70	9	4	1	2139	3	N	59	59	0	1
05	2201 N	2134	-0-	-67	-0-	-0-	65	9	5	1	2070	3	N	54	54	0	1
06	2130 N	1384	-0-	-746	-0-	-0-	59	9	4	1	1341	3	N	35	35	0	1
*07	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	-0-	39	9	4	1	2190	3	N	53	53	0	1
							58	9									
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #: L150		RRCID -> 277002	COMPL. DATE 10/18/2007				TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442						
02	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	-0-	9223	3	103	9	N	94	94	0			2
03	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	-0-	9476	3	106	9	N	96	96	1			2
04	8700 X	7728	-0-	-972	-0-	-0-	7631	3	97	9	N	88	88	0			2
05	8990 X	8588	-0-	-402	-0-	-0-	8499	3	89	9	N	81	81	0			2
06	8700 X	5083	-0-	-3617	-0-	-0-	5026	3	57	9	N	52	53	0			1
07	8990 X	8939	-0-	-51	-0-	-0-	8851	3	88	9	N	80	79	0			2
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #: J 42		RRCID -> 277008	COMPL. DATE 06/14/2011				TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452						
02	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	5406	3	N	50	50	0			1
03	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	-0-	55	9	11	1	5746	3	N	32	32	1	1
04	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	-0-	35	9	10	1	4979	3	N	29	29	0	1
05	5673 X	4859	-0-	-814	-0-	-0-	32	9	11	1	4818	3	N	27	27	0	1
06	5490 X	3324	-0-	-2166	-0-	-0-	30	9	11	1	3294	3	N	17	18	0	-0-
07	5673 X	5585	-0-	-88	-0-	-0-	19	9	11	1	5544	3	N	27	26	0	1
							30	9									
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #: L 55		RRCID -> 277047	COMPL. DATE 10/11/2000				TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348						
02	3190 X	3000	-0-	-190	-0-	-0-	13	1	2953	3	N	31	31	0			1
03	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	-0-	34	9	14	1	3554	3	N	66	66	1	1
04	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	-0-	73	9	13	1	3280	3	N	73	72	0	2
05	3255 X	2855	-0-	-400	-0-	-0-	80	9	13	1	2836	3	N	5	7	0	-0-
06	3510 X	1850	-0-	-1660	-0-	-0-	6	9	12	1	1836	3	N	2	2	0	-0-
07	3627 X	245	-0-	-3382	-0-	-0-	2	9	12	1	230	3	N	3	3	0	-0-
							3	9									

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544														
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR														
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232														
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A														
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A														
02	DLQ G-10	1617	-0-	1617	1617	1617	3				Y	-0-		-0-
03	3000 N	1819	-0-	-1181	436	1819	3				Y	-0-		-0-
04	2092 N	1656	-0-	-436	-0-	1656	3				Y	-0-		-0-
05	1736 N	1306	-0-	-430	-0-	1306	3				Y	-0-		-0-
06	1710 N	778	-0-	-932	-0-	778	3				Y	-0-		-0-
07	1652 N	1266	-0-	-386	-0-	1266	3				Y	-0-		-0-
CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR									
SUNDOWN ENERGY LP				829482															
WIGHT				WELL #:		1		RRCID -> 019659		COMPL. DATE 12/14/1962		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-			1822 2			N	-0-						-0-	
03	2015 N	1947	-0-	-68	-0-			1947 2			N	-0-						-0-	
04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-			1851 2			N	-0-						-0-	
05	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-			1645 2			N	-0-						-0-	
*06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-			1306 2			N	-0-						-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
VISION STONE PETROLEUM, LLC				886192															
JESSIE B				WELL #:		1		RRCID -> 181508		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3935 PERF. 3840 - 3890			
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-			51 3			N	-0-						-0-	
03	62 N	48	-0-	-14	-0-			48 3			N	-0-						-0-	
04	60 N	51	-0-	-9	-0-			51 3			N	-0-						-0-	
05	62 N	54	-0-	-8	-0-			54 3			N	-0-						-0-	
06	60 N	51	-0-	-9	-0-			51 3			N	-0-						-0-	
07	62 N	48	-0-	-14	-0-			48 3			N	-0-						-0-	
XTO ENERGY INC.				945936															
GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #:		965		RRCID -> 019920		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH		3790 PERF. 3697 - 3739					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #:		811		RRCID -> 053756		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH		3928 PERF. N/A					
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 3			N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #:		1021		RRCID -> 154657		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH		5605 PERF. 3642 - 3717					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #:		13956		RRCID -> 166065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9515 PERF. 3593 - 3623			
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-			78 3			N	-0-						-0-	
03	93 N	79	-0-	-14	-0-			79 3			N	-0-						-0-	
04	90 N	67	-0-	-23	-0-			67 3			N	-0-						-0-	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-						-0-	
06	90 N	68	-0-	-22	-0-			68 3			N	-0-						-0-	
07	62 N	61	-0-	-1	-0-			61 3			N	-0-						-0-	

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936					
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		62H	RRCID -> 168902	COMPL. DATE 02/25/1998	TOTAL DEPTH 4707	PERF. 4132	- 4205
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL.		WELL #:		598	RRCID -> 280240	COMPL. DATE 05/24/2016	TOTAL DEPTH 5955	PERF. 3842	- 3914
02	110	N	110	-0-	-0-	84 3	26 9	N	24 24 0
03	124	N	121	-0-	-3	91 3	30 9	N	27 27 0
04	124	N	124	-0-	-0-	93 3	31 9	N	28 28 0
05	128	N	128	-0-	-0-	97 3	1 4	N	27 27 0
						30 9			
06	134	N	134	-0-	-0-	104 3	30 9	N	27 27 0
07	124	N	69	-0-	-55	55 3	14 9	N	13 13 0

GOLDSMITH (HOLT)				35652 558	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544					
COWDEN, W.F., -C- DEEP		WELL #:		12	RRCID -> 157413	COMPL. DATE 08/11/1995	TOTAL DEPTH 8336	PERF. 5058	- 5175
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)				35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR	
ALLEDER INC.				013296					
EMBRY		WELL #:		1	RRCID -> 180897	COMPL. DATE 10/16/2000	TOTAL DEPTH 4167	PERF. 3914	- 3924
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC				054618					
COWDEN -A-		WELL #:		1	RRCID -> 019939	COMPL. DATE 08/18/1962	TOTAL DEPTH 5130	PERF. N/A	
02	223	N	223	-0-	-0-	223 3	Y	-0-	19
03	225	N	225	-0-	-0-	225 3	Y	-0-	19
04	216	N	216	-0-	-0-	215 3	1 9	Y	20
05	248	N	141	-0-	-107	141 3	Y	-0-	20
06	210	N	192	-0-	-18	192 3	Y	-0-	20
07	217	N	212	-0-	-5	212 3	Y	-0-	20

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056					
ECTOR -AU- FEE		WELL #:		2	RRCID -> 036023	COMPL. DATE 12/30/1964	TOTAL DEPTH 4200	PERF. N/A	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
CLYDE -B-		WELL #:		150		RRCID -> 037753		COMPL. DATE 11/29/1965		TOTAL DEPTH 4300	
										PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		622 X	71	-0-	-551	-0-	71 3		Y	-0-	-0-
03		48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CLYDE -B-		WELL #:		161		RRCID -> 039203		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 4100	
										PERF. 3963 - 4064	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
MAMMOTH EXPLORATION LLC		WIGHT -6- GAS UNIT		523592		RRCID -> 019938		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 5190	
				WELL #:		2				PERF. N/A	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT		617544		RRCID -> 152978		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 6235	
				WELL #:		21				PERF. 3783 - 3918	
02		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-	-0-
03		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-	-0-
04		1530 N	1508	-0-	-22	-0-	1508 2		N	-0-	-0-
05		1581 N	1165	-0-	-416	-0-	1165 2		N	-0-	-0-
06		1530 N	897	-0-	-633	-0-	897 2		N	-0-	-0-
07		1550 N	1413	-0-	-137	-0-	1413 2		N	-0-	-0-
PETEX		BLAKENEY 32		659782		RRCID -> 174345		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4153	
				WELL #:		1				PERF. 4058 - 4108	
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-	-0-
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-	-0-
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-	-0-
05		217 N	26	-0-	-191	-0-	26 2		N	-0-	-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
SAGUARO PETROLEUM, LLC		TXL		743325		RRCID -> 034165		COMPL. DATE 09/04/1964		TOTAL DEPTH N/A	
				WELL #:		3				PERF. N/A	
02		DLQ G-10	63	-0-	63	-0-	50 2	13 9	Y	12	26
03		DLQ G-10	52	-0-	52	-0-	51 2	1 9	Y	1	27
04		DLQ G-10	50	-0-	50	-0-	50 2		Y	-0-	27
05		215 N	50	-0-	-165	-0-	50 2		Y	-0-	27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	27

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218														
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016														
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAYBURG GAS UNIT X WELL #: 2 RRCID -> 223036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) AGHORN OPERATING, INC. SPECK				35653 832 008716	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR						
				WELL #:	1	RRCID ->	172791	COMPL. DATE	03/23/1999	TOTAL	DEPTH	3900	PERF.	3729 - 3741		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	174 N	143	-0-	-31	-0-		143 3			N	-0-					23
03	186 N	170	-0-	-16	-0-		170 2			N	-0-					23
04	180 N	173	-0-	-7	-0-		173 3			N	-0-					23
05	155 N	154	-0-	-1	-0-		154 2			N	-0-					23
06	150 N	79	-0-	-71	-0-		79 2			N	-0-					23
07	186 N	159	-0-	-27	-0-		159 2			N	-0-					23

SPECK				WELL #:	5	RRCID ->	173516	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL	DEPTH	3915	PERF.	3710 - 3728		
02	145 N	109	-0-	-36	-0-		109 3			N	-0-					-0-
03	155 N	102	-0-	-53	-0-		102 2			N	-0-					-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-		139 3			N	-0-					-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126 2			N	-0-					-0-
06	90 N	46	-0-	-44	-0-		46 2			N	-0-					-0-
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-		158 2			N	-0-					-0-

SPECK				WELL #:	3	RRCID ->	173911	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL	DEPTH	3926	PERF.	3732 - 3742		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ELVERA				WELL #:	2	RRCID ->	177764	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL	DEPTH	3965	PERF.	3751 - 3757		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPECK				WELL #:	4	RRCID ->	177770	COMPL. DATE	05/13/2000	TOTAL	DEPTH	4080	PERF.	3816 - 3822		
02	58 N	31	-0-	-27	-0-		31 3			N	-0-					-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-		25 2			N	-0-					-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-		37 2			N	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-		27 2			N	-0-					-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-		11 2			N	-0-					-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-		8 2			N	-0-					-0-

JULENA				WELL #:	1	RRCID ->	180538	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL	DEPTH	3955	PERF.	3832 - 3848		
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-		973 3			N	-0-					-0-
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-		1050 2			N	-0-					-0-
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		1021 3			N	-0-					-0-
05	961 N	758	-0-	-203	-0-		758 2			N	-0-					-0-
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		1017 2			N	-0-					-0-
*07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		1001 2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)												//CONT.//		35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
BLACKBEARD OPERATING, LLC														073056									
SCHARBAUER "G"												WELL #:		8		RRCID -> 185905		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 3822 - 3848	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
LARIO OIL & GAS COMPANY												486710											
WALLACE "C"												WELL #:		4Q		RRCID -> 168263		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 4113		PERF. 3904 - 3914	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					55					
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55					
BLAKENEY "G"												WELL #:		7		RRCID -> 171486		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3800 - 3812	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100					
BLAKENEY F												WELL #:		F 1		RRCID -> 237022		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 3856 - 3867	
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-		877	3			N	-0-					-0-					
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-		941	3			N	-0-					-0-					
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-		922	3			N	-0-					-0-					
05	200	X	200	-0-	-0-	-0-		200	3			N	-0-					-0-					
06	420	N	108	-0-	-312	-0-		108	3			N	-0-					-0-					
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-						N	NO RPT					-0-					
OXY USA WTP LP												630555											
SHEBA												WELL #:		1		RRCID -> 188744		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3790 - 3813	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												760218											
BLAKENEY B. H. "G"												WELL #:		1Q		RRCID -> 158374		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3777 - 3795	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)														//CONT.//		35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
XTO ENERGY INC.																945936									
EL SAPO "16"														WELL #:		1		RRCID -> 166517		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3982 - 3998	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES)														35653 888		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC														054618											
COWDEN "A"														WELL #:		2		RRCID -> 154755		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4236 - 4316	
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	3					Y	-0-					20					
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	3					Y	-0-					20					
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3	1	9			Y	1					21					
05		248 N	141	-0-	-107	-0-	-0-	141	3					Y	-0-					21					
06		210 N	192	-0-	-18	-0-	-0-	192	3					Y	-0-					21					
07		217 N	212	-0-	-5	-0-	-0-	212	3					Y	-0-					21					
COWDEN "A"														WELL #:		3		RRCID -> 205157		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3924 - 4146	
02		1885 X	1837	-0-	-48	-0-	-0-	1837	3					Y	-0-					20					
03		2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	2025	3					Y	-0-					20					
04		1950 X	1939	-0-	-11	-0-	-0-	1939	3					Y	-0-					20					
05		2139 X	1270	-0-	-869	-0-	-0-	1270	3					Y	-0-					20					
06		2070 X	1729	-0-	-341	-0-	-0-	1729	3					Y	-0-					20					
07		2139 X	1904	-0-	-235	-0-	-0-	1904	3					Y	-0-					20					
COWDEN "A"														WELL #:		4		RRCID -> 220712		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 4515		PERF. 3908 - 4070	
02		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	-0-	2011	3					Y	-0-					20					
03		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	-0-	2026	3					Y	-0-					20					
04		1950 N	1940	-0-	-10	-0-	-0-	1939	3	1	9			Y	1					21					
05		2139 N	1271	-0-	-868	-0-	-0-	1271	3					Y	-0-					21					
06		1950 N	1730	-0-	-220	-0-	-0-	1730	3					Y	-0-					21					
07		2015 N	1904	-0-	-111	-0-	-0-	1904	3					Y	-0-					21					
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)														35654 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR					
B & R OIL, INC.														041156											
COWDEN -B-														WELL #:		2 C		RRCID -> 031186		COMPL. DATE 10/17/1963		TOTAL DEPTH 5900		PERF. N/A	
02		87 #	80	-0-	-7 B	-7	-7	80	3					Y	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														-7											
03		93 #	95	-0-	2 B	-5	-5	95	3					Y	-0-					-0-					
04		180 #	82	-0-	-98 B	-103	-103	82	3					Y	-0-					-0-					
05		186 #	96	-0-	-90 B	-193	-193	96	3					Y	-0-					-0-					
06		120 #	72	-0-	-48 B	-241	-241	72	3					Y	-0-					-0-					
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-241	-241							Y	NO RPT					-0-					
BARROW PETROLEUM LLC														053314											
COWDEN, R. B. -12-														WELL #:		2		RRCID -> 019443		COMPL. DATE 10/12/1962		TOTAL DEPTH 8540		PERF. N/A	
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-											
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR														
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032														
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	609 #	783	-0-	174 B	-596	687	2	96	9	N	87	110	1	74
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-371	CANCELLED UNDERAGE ->		-225								
03	651 #	469	-0-	-182 B	-553	449	2	20	9	N	18	76	1	16
04	720 #	327	-0-	-393 B	-946	319	2	8	9	N	7	16	1	7
05	744 #	372	-0-	-372 B	-1318	350	2	22	9	N	20			27
06	720 #	299	-0-	-421 B	-1739	277	2	22	9	N	20	22	1	25
07	744 #	NO RPT	-0-	-744 B	-2483					N	NO RPT			25
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313														
02	696 #	646	-0-	-50 B	-630	646	2			N	-0-			228
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-83	CANCELLED UNDERAGE ->		-547								
03	744 #	715	-0-	-29 B	-112	715	2			N	-0-			228
04	720 #	692	-0-	-28 B	-140	679	2	13	9	N	12			133
05	744 #	720	-0-	-24 B	-164	708	2	12	9	N	11			144
06	690 #	611	-0-	-79 B	-243	611	2			N	-0-			144
07	713 #	NO RPT	-0-	-713 B	-956					N	NO RPT			144
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255														
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133														
02	58 #	75	-0-	17 B	-200	75	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-108	CANCELLED UNDERAGE ->		-92								
03	62 #	76	-0-	14 B	-94	76	3			Y	-0-			-0-
04	60 #	28	-0-	-32 B	-126	28	3			Y	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93 B	-219					Y	-0-			-0-
06	90 #	50	-0-	-40 B	-259	50	3			Y	-0-			-0-
07	93 #	50	-0-	-43 B	-302	50	3			Y	-0-			-0-
CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480														
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A														
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232														
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A														
02	638 #	1267	-0-	629 B	-3987	1267	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3456	CANCELLED UNDERAGE ->		-531								
03	682 #	1305	-0-	623 B	-2833	1305	3			N	-0-			-0-
04	1080 #	1324	-0-	244 B	-2589	1324	3			N	-0-			-0-
05	1364 #	1335	-0-	-29 B	-2618	1335	3			N	-0-			-0-
06	1320 #	1276	-0-	-44 B	-2662	1276	3			N	-0-			-0-
07	1364 #	1327	-0-	-37 B	-2699	1327	3			N	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//										35654 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR					
CONOCOPHILLIPS COMPANY										//CONT.//		172232									
EMBAR -B-										WELL #:		31		RRCID -> 030885		COMPL. DATE 08/08/1963		TOTAL DEPTH 4350		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *	EOM						
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
02	1943 #	1836	-0-	-107 B	-2238	1836	3			N	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-1205		CANCELLED UNDERAGE ->		-1033							
03	2077 #	1949	-0-	-128 B	-1333	1949	3			N	-0-					-0-					
04	1920 #	268	-0-	-1652 B	-2985	268	3			N	-0-					-0-					
05	1984 #	-0-	-0-	-1984 B	-4969					N	-0-					-0-					
06	1920 #	-0-	-0-	-1920 B	-6889					N	-0-					-0-					
07	1953 #	1187	-0-	-766 B	-7655	1187	3			N	-0-					-0-					
NOBLES										WELL #:		9 U		RRCID -> 031113		COMPL. DATE 10/01/1963		TOTAL DEPTH 6350		PERF. N/A	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-					
EMBAR -B-										WELL #:		33		RRCID -> 033072		COMPL. DATE 05/09/1964		TOTAL DEPTH 4260		PERF. N/A	
02	DLQ G-10	11842	-0-	11842 B	18982	11842	3			Y	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										18982											
03	DLQ G-10	12451	-0-	12451 B	31433	12451	3			Y	-0-					-0-					
04	37642 R	6209	-0-	-31433 B	-0-	6209	3			Y	-0-					-0-					
05	12648 #	12311	-0-	-337 B	-12311	12311	3			Y	-0-					-0-					
06	12240 #	7539	-0-	-4701 B	-5038	7539	3			Y	-0-					-0-					
07	12648 #	1149	-0-	-11499 B	-16537	1149	3			Y	-0-					-0-					
ABELL										WELL #:		9		RRCID -> 033537		COMPL. DATE 07/09/1964		TOTAL DEPTH 4397		PERF. N/A	
02	DLQ G-10	359	-0-	359 B	528	359	3			Y	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										528											
03	DLQ G-10	41	-0-	41 B	569	41	3			Y	-0-					-0-					
04	569 R	-0-	-0-	-569 B	-0-					Y	-0-					-0-					
05	496 #	-0-	-0-	-496 B	-496					Y	-0-					-0-					
06	420 #	-0-	-0-	-420 B	-916					Y	-0-					-0-					
07	372 #	-0-	-0-	-372 B	-1288					Y	-0-					-0-					
UNIVERSITY-ANDREWS										WELL #:		109		RRCID -> 036400		COMPL. DATE 06/23/1965		TOTAL DEPTH 4240		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-					
EMBAR										WELL #:		45		RRCID -> 049985		COMPL. DATE 10/27/1965		TOTAL DEPTH 4322		PERF. 4144 - 4198	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-					

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//35654 664										49B		CNTY: ECTOR						
CONOCOPHILLIPS COMPANY										172232								
UNIVERISTY ANDREWS										WELL #: 321		RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY										217005								
COWDEN, J. F.										WELL #: 21 U		RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
FDL OPERATING, LLC										263924								
CHEYENNE-CUMMINS										WELL #: 2 U		RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
OXY USA WTP LP										630555								
CUMMINS-P										WELL #: 1		RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
RCI, L.L.C.										695711								
DEN -A-										WELL #: 2		RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A						
02	377 #	689	-0-	-0-	312	B	-2303	689	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2303																		
03	93 #	673	-0-	-0-	580	B	-1723	673	2			N	-0-					-0-
04	780 #	618	-0-	-0-	-162	B	-1885	618	2			N	-0-					-0-
05	806 #	673	-0-	-0-	-133	B	-2018	673	2			N	-0-					-0-
06	780 #	658	-0-	-0-	-122	B	-2140	658	2			N	-0-					-0-
07	744 #	NO RPT	-0-	-0-	-744	B	-2884					N	NO RPT					-0-
DEN -A-										WELL #: 1		RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154						
02	99 R	184	-0-	-0-	85	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	179 R	179	-0-	-0-	-0-	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	165 R	165	-0-	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	179 R	179	-0-	-0-	-0-	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	175 R	175	-0-	-0-	-0-	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	93 #	NO RPT	-0-	-0-	-93	B	-93					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR														
RCI, L.L.C. //CONT.// 695711														
DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	29 #	46	-0-	17 B	-282	46	2	N	-0-				-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-212	CANCELLED	UNDERAGE ->		-70							
03	7 #	45	-0-	38 B	-174	45	2	N	-0-				-0-	
04	60 #	41	-0-	-19 B	-193	41	2	N	-0-				-0-	
05	62 #	45	-0-	-17 B	-210	45	2	N	-0-				-0-	
06	60 #	44	-0-	-16 B	-226	44	2	N	-0-				-0-	
07	62 #	NO RPT	-0-	-62 B	-288			N	NO RPT				-0-	
SATANTA OIL COMPANY 748744														
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A														
02	1595 #	1491	-0-	-104 B	-3918	1491	3	N	-0-				-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-2328	CANCELLED	UNDERAGE ->		-1590							
03	1705 #	1432	-0-	-273 B	-2601	1432	3	N	-0-				-0-	
04	1650 #	1321	-0-	-329 B	-2930	1321	3	N	-0-				-0-	
05	1581 #	1255	-0-	-326 B	-3256	1255	3	N	-0-				-0-	
06	1530 #	844	-0-	-686 B	-3942	844	3	N	-0-				-0-	
07	1581 #	1528	-0-	-53 B	-3995	1528	3	N	-0-				-0-	
UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				44	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				44	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				44	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				44	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				44	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				44	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				44	
UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A														
02	116 #	225	-0-	109 B	-859	225	3	N	-0-				165	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-597	CANCELLED	UNDERAGE ->		-262							
03	124 #	235	-0-	111 B	-486	235	3	N	-0-				165	
04	90 #	58	-0-	-32 B	-518	58	3	N	-0-				165	
05	248 #	-0-	-0-	-248 B	-766			N	-0-				165	
06	240 #	-0-	-0-	-240 B	-1006			N	-0-				165	
07	248 #	-0-	-0-	-248 B	-1254			N	-0-				165	
SUNDOWN ENERGY LP 829482														
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				175	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				175	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	175	1		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES)			35659 625		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR										
AGHORN OPERATING, INC.			008716																
WEST GOLDSMITH UNIT			WELL #: 1301		RRCID -> 019921		COMPL. DATE 06/15/1938		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PETROPLEX ENERGY INC.			660886																
OHIO-SLATOR			WELL #: 1		RRCID -> 020951		COMPL. DATE 10/02/1959		TOTAL DEPTH		6600		PERF. N/A						
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WALSH & WATTS, INC.			895060																
TXL "J"			WELL #: 3		RRCID -> 046983		COMPL. DATE 09/09/1969		TOTAL DEPTH		5878		PERF. N/A						
02	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2				N	-0-					34	
03	310	#	211	-0-	-99	-0-	211	2				N	-0-					34	
04	360	#	156	-0-	-204	-0-	156	2				N	-0-					34	
05	372	#	230	-0-	-142	-0-	230	2				N	-0-					34	
06	360	#	176	-0-	-184	-0-	176	2				N	-0-					34	
07	341	#	176	-0-	-165	-0-	176	2				N	-0-					34	
GOMEZ (ATOKA)			35708 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										CNTY: PECOS		
DIAMONDBACK E&P LLC			217012																
DEWITT, BILL			WELL #: 1		RRCID -> 260647		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH		23703		PERF. 5000 -		5322				
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GARY PERMIAN, LLC			296347																
FORT STOCKTON UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 146696		COMPL. DATE 06/20/1993		TOTAL DEPTH		22765		PERF.17352 -		17372				
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2				N	-0-					-0-	
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2				N	-0-					-0-	
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2				N	-0-					-0-	
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2				N	-0-					-0-	
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2				N	-0-					-0-	
*07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2				N	-0-					-0-	
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445																
GOMEZ SOUTH UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 230686		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH		22158		PERF.16116 -		16534				
02	232	N	190	-0-	-42	-0-	190	3				N	-0-					-0-	
03	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3				N	-0-					-0-	
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	3				N	-0-					-0-	
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3				N	-0-					-0-	
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3				N	-0-					-0-	
*07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3				N	-0-					-0-	

GOMEZ (DELAWARE)				35708 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS					
APACHE CORPORATION				027200													
TYRRELL ESTATE				WELL #:		1A		RRCID -> 116051		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4897 - 5331			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	133	1	155	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			155	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			155	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			155	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			155	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			155	
GOMEZ (DEVONIAN)				35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862													
NEAL, ROXIE				WELL #:		1		RRCID -> 128198		COMPL. DATE 08/24/1988		TOTAL DEPTH 22683		PERF.17959 - 22423			
02	5307 X	5257	-0-	-50	-0-	5257	2					N	-0-			-0-	
03	5673 X	1102	-0-	-4571	-0-	1102	2					N	-0-			-0-	
04	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2					N	-0-			-0-	
05	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2					N	-0-			-0-	
06	5430 X	5157	-0-	-273	-0-	5157	2					N	-0-			-0-	
07	5673 X	5309	-0-	-364	-0-	5309	2					N	-0-			-0-	
J.F. MOORE UNIT NO. 1				WELL #:		1		RRCID -> 147380		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH 21654		PERF.17056 - 17280			
02	12093 X	11272	-0-	-821	-0-	11272	2					N	-0-			-0-	
03	12927 X	4828	-0-	-8099	-0-	4828	2					N	-0-			-0-	
04	12637 X	12637	-0-	-0-	-0-	12637	2					N	-0-			-0-	
05	12927 X	12795	-0-	-132	-0-	12795	2					N	-0-			-0-	
06	12510 X	12163	-0-	-347	-0-	12163	2					N	-0-			-0-	
07	12927 X	12491	-0-	-436	-0-	12491	2					N	-0-			-0-	
PRICE ESTATE UNIT #1				WELL #:		3		RRCID -> 171060		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 17030		PERF.16722 - 16886	
02	8004 X	5462	-0-	-2542	-0-	5462	2					N	-0-			-0-	
03	8556 X	4274	-0-	-4282	-0-	4274	2					N	-0-			-0-	
04	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	2					N	-0-			-0-	
05	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2					N	-0-			-0-	
06	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2					N	-0-			-0-	
07	9548 X	8098	-0-	-1450	-0-	8098	2					N	-0-			-0-	
W. C. TYRRELL UNIT NO. 2				WELL #:		2		RRCID -> 180130		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 17270		PERF.16938 - 17010			
02	1595 N	1169	-0-	-426	-0-	1169	2					N	-0-			-0-	
03	1426 N	489	-0-	-937	-0-	489	2					N	-0-			-0-	
04	3000 N	3017	-0-	17	17	3017	2					N	-0-			-0-	
05	1892 N	1875	-0-	-17	-0-	1875	2					N	-0-			-0-	
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2					N	-0-			-0-	
07	2418 X	1328	-0-	-1090	-0-	1328	2					N	-0-			-0-	
PRICE, AUBREY				WELL #:		3		RRCID -> 183330		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.18060 - 19781	
02	11469 X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2					N	-0-			-0-	
03	11253 X	4387	-0-	-6866	-0-	4387	2					N	-0-			-0-	
04	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	2					N	-0-			-0-	
05	11253 X	11200	-0-	-53	-0-	11200	2					N	-0-			-0-	
06	10890 X	10481	-0-	-409	-0-	10481	2					N	-0-			-0-	
07	11253 X	10554	-0-	-699	-0-	10554	2					N	-0-			-0-	

GOMEZ (DEVONIAN)										CAPACITY										CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.										//CONT.// 35708 233													
P.B.M. UNIT										//CONT.// 147862													
WELL #: 2										RRCID -> 188347										COMPL. DATE 02/08/2002			
										TOTAL DEPTH 19137										PERF.16735 - 17273			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
02	26129 X	25800	-0-		-329	-0-		25800	2				N	-0-					-0-				
03	27931 X	13881	-0-		-14050	-0-		13881	2				N	-0-					-0-				
04	27030 X	26194	-0-		-836	-0-		26194	2				N	-0-					-0-				
05	27931 X	25786	-0-		-2145	-0-		25786	2				N	-0-					-0-				
06	27030 X	24611	-0-		-2419	-0-		24611	2				N	-0-					-0-				
07	27590 X	24525	-0-		-3065	-0-		24525	2				N	-0-					-0-				
PRICE ESTATE UNIT 1										WELL #: 5										RRCID -> 204065			
										COMPL. DATE 06/21/2011										TOTAL DEPTH 16765			
										PERF.16721 - 19400													
02	14558 X	9941	-0-		-4617	-0-		9941	2				N	-0-					-0-				
03	14477 X	4233	-0-		-10244	-0-		4233	2				N	-0-					-0-				
04	12279 X	12279	-0-		-0-	-0-		12279	2				N	-0-					-0-				
05	12019 X	12019	-0-		-0-	-0-		12019	2				N	-0-					-0-				
06	10980 X	10487	-0-		-493	-0-		10487	2				N	-0-					-0-				
07	12679 X	9326	-0-		-3353	-0-		9326	2				N	-0-					-0-				
PALMER										WELL #: 3										RRCID -> 208603			
										COMPL. DATE 12/27/2004										TOTAL DEPTH 18490			
										PERF.18522 - 19917													
02	759 N	759	-0-		-0-	-0-		759	3				N	-0-					-0-				
03	1054 N	524	-0-		-530	-0-		524	3				N	-0-					-0-				
04	720 N	558	-0-		-162	-0-		558	3				N	-0-					-0-				
05	806 N	587	-0-		-219	-0-		587	3				N	-0-					-0-				
06	533 N	533	-0-		-0-	-0-		533	3				N	-0-					-0-				
*07	727 N	727	-0-		-0-	-0-		727	3				N	-0-					-0-				
SOUTH GOMEZ UNIT										WELL #: 2										RRCID -> 213343			
										COMPL. DATE 12/17/2004										TOTAL DEPTH 16864			
										PERF.17140 - 20200													
02	12122 X	10624	-0-		-1498	-0-		10624	2				N	-0-					-0-				
03	12958 X	522	-0-		-12436	-0-		522	2				N	-0-					-0-				
04	18793 X	18793	-0-		-0-	-0-		18793	2				N	-0-					-0-				
05	13392 X	13392	-0-		-0-	-0-		13392	2				N	-0-					-0-				
06	11400 X	11154	-0-		-246	-0-		11154	2				N	-0-					-0-				
07	12958 X	10936	-0-		-2022	-0-		10936	2				N	-0-					-0-				
SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5										WELL #: 1										RRCID -> 230081			
										COMPL. DATE 04/16/2007										TOTAL DEPTH 22570			
										PERF.18490 - 18502													
02	963 N	963	-0-		-0-	-0-		963	2				N	-0-					-0-				
03	632 N	632	-0-		-0-	-0-		632	2				N	-0-					-0-				
04	870 N	701	-0-		-169	-0-		701	2				N	-0-					-0-				
05	1019 N	1019	-0-		-0-	-0-		1019	2				N	-0-					-0-				
06	600 N	125	-0-		-475	-0-		125	2				N	-0-					-0-				
*07	1222 N	1222	-0-		-0-	-0-		1222	2				N	-0-					-0-				
DIAMONDBACK E&P LLC										217012													
NEAL, ROXIE										WELL #: 1										RRCID -> 094362			
										COMPL. DATE 05/21/1981										TOTAL DEPTH 22293			
										PERF.18559 - 18710													
02	87 N	45	-0-		-42	-0-		45	2				N	-0-					-0-				
03	62 N	26	-0-		-36	-0-		26	2				N	-0-					-0-				
04	60 N	25	-0-		-35	-0-		25	2				N	-0-					-0-				
05	62 N	42	-0-		-20	-0-		42	2				N	-0-					-0-				
06	30 N	11	-0-		-19	-0-		11	2				N	-0-					-0-				
07	31 N	-0-	-0-		-31	-0-							N	-0-					-0-				

GOMEZ (DEVONIAN)														CNTY: PECOS	
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.															
BAKER 84															
WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
SIBLEY, EFFIE															
WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A															
02	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-				157
03	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-				157
04	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-				157
05	2759 X	2701	-0-	-58	-0-	2701	3			N	-0-				157
06	2670 X	2528	-0-	-142	-0-	2528	3			N	-0-				157
07	2759 X	2036	-0-	-723	-0-	2036	3			N	-0-				157
GOMEZ UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845															
02	1943 X	1136	-0-	-807	-0-	1136	3			N	-0-				-0-
03	1643 X	1126	-0-	-517	-0-	1126	3			N	-0-				-0-
04	1590 X	1070	-0-	-520	-0-	1070	3			N	-0-				-0-
05	1643 X	1084	-0-	-559	-0-	1084	3			N	-0-				-0-
06	1170 X	985	-0-	-185	-0-	985	3			N	-0-				-0-
*07	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-				-0-
LHR GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GOMEZ SOUTH UNIT															
WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868															
02	14B2 EXT	135	-0-	135	-0-	135	3			N	-0-				-0-
03	383 X	115	-0-	-268	-0-	115	3			N	-0-				-0-
04	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-				-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-				-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				-0-
*07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-				-0-
GOMEZ UNIT															
WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396															
02	21663 X	18282	-0-	-3381	-0-	18282	3			N	-0-				-0-
03	23157 X	18140	-0-	-5017	-0-	18140	3			N	-0-				-0-
04	22410 X	17464	-0-	-4946	-0-	17464	3			N	-0-				-0-
05	21514 X	17345	-0-	-4169	-0-	17345	3			N	-0-				-0-
06	20220 X	17062	-0-	-3158	-0-	17062	3			N	-0-				-0-
07	19530 X	17997	-0-	-1533	-0-	17997	3			N	-0-				-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
MONGOOSE ENERGY, LLC				576512						
DIXEL RESOURCES INC UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 183070		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			-0-
04	180 N	24	-0-	-156	-0-	24	3			-0-
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			-0-
*07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			-0-

XTO ENERGY INC.				945936						
EXXON FEE "L"		WELL #:		1	RRCID -> 109871		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730	
02	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			-0-
03	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			-0-
04	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			-0-
05	2945 N	2700	-0-	-245	-0-	2700	2			-0-
06	2940 N	2261	-0-	-679	-0-	2261	2			-0-
07	2945 N	2289	-0-	-656	-0-	2289	2			-0-

TURNER, FRED JR.		WELL #:		2H	RRCID -> 196011		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284	
02	13195 X	11574	-0-	-1621	-0-	11574	2			-0-
03	14105 X	10365	-0-	-3740	-0-	10365	2			-0-
04	13650 X	10594	-0-	-3056	-0-	10594	2			-0-
05	14105 X	8838	-0-	-5267	-0-	8838	2			-0-
06	13020 X	9066	-0-	-3954	-0-	9066	2			-0-
07	12369 X	11477	-0-	-892	-0-	11477	2			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)				35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
APACHE CORPORATION				027200						
TYRRELL ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 051649		COMPL. DATE 12/21/1971		TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862						
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1		WELL #:		1	RRCID -> 031312		COMPL. DATE 06/10/1963		TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A	
02	22969 X	22969	-0-	-0-	-0-	22969	2			-0-
03	19623 X	7190	-0-	-12433	-0-	7190	2			-0-
04	34235 X	34235	-0-	-0-	-0-	34235	2			-0-
05	24552 X	19919	-0-	-4633	-0-	19919	2			-0-
06	29502 X	29502	-0-	-0-	-0-	29502	2			-0-
07	35371 X	29735	-0-	-5636	-0-	29735	2			-0-

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 034557		COMPL. DATE 08/29/1964		TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A	
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			-0-
03	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			-0-
06	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			-0-
*07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)														CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3															
WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	23348 X	23348	-0-	-0-	-0-	23348	2		N	-0-				-0-	
03	24707 X	6170	-0-	-18537	-0-	6170	2		N	-0-				-0-	
04	29401 X	29401	-0-	-0-	-0-	29401	2		N	-0-				-0-	
05	25128 X	25128	-0-	-0-	-0-	25128	2		N	-0-				-0-	
06	23910 X	22882	-0-	-1028	-0-	22882	2		N	-0-				-0-	
07	24707 X	23119	-0-	-1588	-0-	23119	2		N	-0-				-0-	
GRIFFIN, MARGARET T.															
WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A															
02	29174 X	28634	-0-	-540	-0-	28634	2		N	-0-				-0-	
03	31186 X	16046	-0-	-15140	-0-	16046	2		N	-0-				-0-	
*04	30579 X	30579	-0-	-0-	-0-	30579	2		N	-0-				-0-	
05	33967 X	33967	-0-	-0-	-0-	33967	2		N	-0-				-0-	
06	34231 X	34231	-0-	-0-	-0-	34231	2		N	-0-				-0-	
*07	32556 X	32556	-0-	-0-	-0-	32556	2		N	-0-				-0-	
NEAL, J. O. -21-															
WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF. 21140 - 22268															
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-				-0-	
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-				-0-	
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-				-0-	
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-				-0-	
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-				-0-	
07	1023 N	916	-0-	-107	-0-	916	3		N	-0-				-0-	
MOORE, J. F. UNIT NO.1															
WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A															
02	19024 X	18185	-0-	-839	-0-	18185	2		N	-0-				-0-	
03	19995 X	7494	-0-	-12501	-0-	7494	2		N	-0-				-0-	
04	20503 X	20503	-0-	-0-	-0-	20503	2		N	-0-				-0-	
05	21721 X	21721	-0-	-0-	-0-	21721	2		N	-0-				-0-	
06	20815 X	20815	-0-	-0-	-0-	20815	2		N	-0-				-0-	
07	20336 X	18965	-0-	-1371	-0-	18965	2		N	-0-				-0-	
PRICE, AUBREY															
WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF. 20930 - 21889															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
PRICE ESTATE UNIT #1															
WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF. 19800 - 21230															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
FORT STOCKTON GAS UNIT # 6															
WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF. 21878 - 22020															
02	174 N	70	-0-	-104	-0-	70	3		N	-0-				-0-	
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-				-0-	
04	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	3		N	-0-				-0-	
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-				-0-	
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	3		N	-0-				-0-	
07	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	3		N	-0-				-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)				//CONT.//	35708 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.					148113												
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 040124		COMPL. DATE 08/01/1966		TOTAL	DEPTH 21220	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02	10034 X	8049	-0-	-1985	-0-		8049 2			N	-0-				-0-		
03	10726 X	7007	-0-	-3719	-0-		7007 2			N	-0-				-0-		
04	16427 X	16427	-0-	-0-	-0-		16427 2			N	-0-				-0-		
05	10828 X	10828	-0-	-0-	-0-		10828 2			N	-0-				-0-		
*06	11352 X	11352	-0-	-0-	-0-		11352 2			N	-0-				-0-		
07	13609 X	13240	-0-	-369	-0-		13240 2			N	-0-				-0-		
TYRRELL, W. C. TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 040127		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL	DEPTH 21120	PERF.	N/A				
02	29725 X	25586	-0-	-4139	-0-		25586 2			N	-0-				-0-		
03	32891 X	6753	-0-	-26138	-0-		6753 2			N	-0-				-0-		
04	32400 X	30207	-0-	-2193	-0-		30207 2			N	-0-				-0-		
05	33480 X	28356	-0-	-5124	-0-		28356 2			N	-0-				-0-		
06	32400 X	23454	-0-	-8946	-0-		23454 2			N	-0-				-0-		
07	31217 X	28056	-0-	-3161	-0-		28056 2			N	-0-				-0-		
SOUTH GOMEZ UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 040210		COMPL. DATE 10/02/1966		TOTAL	DEPTH 21100	PERF.	N/A				
02	29616 X	29616	-0-	-0-	-0-		29616 2			N	-0-				-0-		
03	31372 X	12692	-0-	-18680	-0-		12692 2			N	-0-				-0-		
04	36589 X	36589	-0-	-0-	-0-		36589 2			N	-0-				-0-		
05	35282 X	35282	-0-	-0-	-0-		35282 2			N	-0-				-0-		
06	32800 X	32800	-0-	-0-	-0-		32800 2			N	-0-				-0-		
07	37820 X	34511	-0-	-3309	-0-		34511 2			N	-0-				-0-		
HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 040227		COMPL. DATE 09/18/1966		TOTAL	DEPTH 22086	PERF.	N/A				
02	39896 X	39896	-0-	-0-	-0-		39896 2			N	-0-				-0-		
03	29605 X	10269	-0-	-19336	-0-		10269 2			N	-0-				-0-		
04	28650 X	25311	-0-	-3339	-0-		25311 2			N	-0-				-0-		
05	42776 X	42776	-0-	-0-	-0-		42776 2			N	-0-				-0-		
06	36211 X	36211	-0-	-0-	-0-		36211 2			N	-0-				-0-		
*07	42445 X	42445	-0-	-0-	-0-		42445 2			N	-0-				-0-		
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 040794		COMPL. DATE 12/23/1966		TOTAL	DEPTH 21928	PERF.	N/A				
02	986 N	793	-0-	-193	-0-		793 2			N	-0-				-0-		
03	868 N	615	-0-	-253	-0-		615 2			N	-0-				-0-		
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-		1349 2			N	-0-				-0-		
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-		868 2			N	-0-				-0-		
*06	899 N	899	-0-	-0-	-0-		899 2			N	-0-				-0-		
07	1054 N	871	-0-	-183	-0-		871 2			N	-0-				-0-		
SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID -> 041747		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL	DEPTH 20920	PERF.	19445 - 20825				
02	25146 X	25146	-0-	-0-	-0-		25146 2			N	-0-				-0-		
03	26598 X	12298	-0-	-14300	-0-		12298 2			N	-0-				-0-		
04	28289 X	28289	-0-	-0-	-0-		28289 2			N	-0-				-0-		
05	26598 X	25644	-0-	-954	-0-		25644 2			N	-0-				-0-		
*06	25740 X	24258	-0-	-1482	-0-		24258 2			N	-0-				-0-		
07	26598 X	25882	-0-	-716	-0-		25882 2			N	-0-				-0-		
SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL				WELL #:	2	RRCID -> 042473		COMPL. DATE 06/03/1967		TOTAL	DEPTH 21830	PERF.	N/A				
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-		768 2			N	-0-				-0-		
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-		743 2			N	-0-				-0-		
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-		903 2			N	-0-				-0-		
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-		779 2			N	-0-				-0-		
*06	720 N	720	-0-	-0-	-0-		720 2			N	-0-				-0-		
07	713 N	710	-0-	-3	-0-		710 2			N	-0-				-0-		

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	043303	COMPL. DATE	10/17/1967	TOTAL DEPTH	22045 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		27724 X	27554	-0-	-170	-0-	27554 2		N	-0-			-0-
03		29636 X	14820	-0-	-14816	-0-	14820 2		N	-0-			-0-
04		28680 X	28197	-0-	-483	-0-	28197 2		N	-0-			-0-
05		29450 X	28220	-0-	-1230	-0-	28220 2		N	-0-			-0-
*06		28500 X	27988	-0-	-512	-0-	27988 2		N	-0-			-0-
07		29450 X	28356	-0-	-1094	-0-	28356 2		N	-0-			-0-
BLACK-LEWIS GAS UNIT											WELL #:		1
											RRCID ->		043884
											COMPL. DATE		04/01/1968
											TOTAL DEPTH		21900 PERF. N/A
02		3857 X	3609	-0-	-248	-0-	3609 2		N	-0-			-0-
03		4123 X	2239	-0-	-1884	-0-	2239 2		N	-0-			-0-
04		3990 X	3480	-0-	-510	-0-	3480 2		N	-0-			-0-
05		3999 X	3378	-0-	-621	-0-	3378 2		N	-0-			-0-
*06		3750 X	3203	-0-	-547	-0-	3203 2		N	-0-			-0-
07		3844 X	3178	-0-	-666	-0-	3178 2		N	-0-			-0-
ABELL EAST UNIT											WELL #:		1
											RRCID ->		044699
											COMPL. DATE		01/05/1968
											TOTAL DEPTH		22642 PERF. N/A
02		14065 X	13179	-0-	-886	-0-	13179 2		N	-0-			-0-
03		15035 X	9039	-0-	-5996	-0-	9039 2		N	-0-			-0-
04		15730 X	15730	-0-	-0-	-0-	15730 2		N	-0-			-0-
05		14477 X	12848	-0-	-1629	-0-	12848 2		N	-0-			-0-
06		14384 X	14384	-0-	-0-	-0-	14384 2		N	-0-			-0-
07		15035 X	12493	-0-	-2542	-0-	12493 2		N	-0-			-0-
-DD- GAS UNIT											WELL #:		1
											RRCID ->		046272
											COMPL. DATE		10/16/1997
											TOTAL DEPTH		22824 PERF. 21548 - 22752
02		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2		N	-0-			-0-
03		1302 N	886	-0-	-416	-0-	886 2		N	-0-			-0-
04		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-			-0-
05		1302 N	1061	-0-	-241	-0-	1061 2		N	-0-			-0-
06		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-			-0-
07		1302 N	986	-0-	-316	-0-	986 2		N	-0-			-0-
ABELL WEST UNIT											WELL #:		1
											RRCID ->		046274
											COMPL. DATE		11/01/1997
											TOTAL DEPTH		22670 PERF. 21081 - 22636
02		29 N	14	-0-	-15	-0-	14 2		N	-0-			-0-
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
04		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-			-0-
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-
USM ET AL GAS UNIT											WELL #:		1
											RRCID ->		046275
											COMPL. DATE		12/12/1968
											TOTAL DEPTH		22700 PERF. N/A
02		59983 X	59983	-0-	-0-	-0-	59983 2		N	-0-			-0-
03		59799 X	30985	-0-	-28814	-0-	30985 2		N	-0-			-0-
04		68869 X	68869	-0-	-0-	-0-	68869 2		N	-0-			-0-
05		64108 X	62514	-0-	-1594	-0-	62514 2		N	-0-			-0-
06		64647 X	64647	-0-	-0-	-0-	64647 2		N	-0-			-0-
07		71176 X	64964	-0-	-6212	-0-	64964 2		N	-0-			-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1											WELL #:		1
											RRCID ->		046277
											COMPL. DATE		04/28/1969
											TOTAL DEPTH		22675 PERF. N/A
02		11977 X	10063	-0-	-1914	-0-	10063 2		N	-0-			-0-
03		12803 X	1625	-0-	-11178	-0-	1625 2		N	-0-			-0-
04		12390 X	8693	-0-	-3697	-0-	8693 2		N	-0-			-0-
05		11656 X	7306	-0-	-4350	-0-	7306 2		N	-0-			-0-
06		10410 X	6579	-0-	-3831	-0-	6579 2		N	-0-			-0-
07		10757 X	6590	-0-	-4167	-0-	6590 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 046278		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL	DEPTH 22775	PERF. 21361 - 22705				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			-0-
03		589 N	296	-0-	-293	-0-	296	2			N	-0-			-0-
04		570 N	349	-0-	-221	-0-	349	2			N	-0-			-0-
05		589 N	256	-0-	-333	-0-	256	2			N	-0-			-0-
06		300 N	217	-0-	-83	-0-	217	2			N	-0-			-0-
07		372 N	67	-0-	-305	-0-	67	2			N	-0-			-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4															
		WELL #:		1	RRCID -> 046608		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL	DEPTH 22545	PERF. N/A				
02		14732 X	9130	-0-	-5602	-0-	9130	2			N	-0-			-0-
03		16368 X	8692	-0-	-7676	-0-	8692	2			N	-0-			-0-
04		15840 X	12139	-0-	-3701	-0-	12139	2			N	-0-			-0-
05		16368 X	14502	-0-	-1866	-0-	14502	2			N	-0-			-0-
06		16475 X	16475	-0-	-0-	-0-	16475	2			N	-0-			-0-
07		12555 X	7112	-0-	-5443	-0-	7112	2			N	-0-			-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5															
		WELL #:		1	RRCID -> 048124		COMPL. DATE 03/29/1970		TOTAL	DEPTH 22660	PERF. N/A				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BEM GAS UNIT															
		WELL #:		1	RRCID -> 048852		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL	DEPTH 22750	PERF. N/A				
02		27566 X	27566	-0-	-0-	-0-	27566	2			N	-0-			-0-
03		22351 X	10717	-0-	-11634	-0-	10717	2			N	-0-			-0-
04		29639 X	29639	-0-	-0-	-0-	29639	2			N	-0-			-0-
05		29481 X	27498	-0-	-1983	-0-	27498	2			N	-0-			-0-
06		28530 X	28460	-0-	-70	-0-	28460	2			N	-0-			-0-
07		29760 X	29449	-0-	-311	-0-	29449	2			N	-0-			-0-
FOUNTAIN GAS UNIT															
		WELL #:		1	RRCID -> 049404		COMPL. DATE 11/08/1970		TOTAL	DEPTH 21847	PERF. N/A				
02		31132 X	31132	-0-	-0-	-0-	31132	2			N	-0-			-0-
03		29915 X	15432	-0-	-14483	-0-	15432	2			N	-0-			-0-
04		33710 X	33710	-0-	-0-	-0-	33710	2			N	-0-			-0-
05		33348 X	33348	-0-	-0-	-0-	33348	2			N	-0-			-0-
06		37946 X	37946	-0-	-0-	-0-	37946	2			N	-0-			-0-
*07		35704 X	35704	-0-	-0-	-0-	35704	2			N	-0-			-0-
BENNETT, J. R. GAS UNIT															
		WELL #:		1	RRCID -> 049936		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL	DEPTH 22800	PERF. 21754 - 22701				
02		24273 X	24164	-0-	-109	-0-	24164	2			N	-0-			-0-
03		25947 X	14031	-0-	-11916	-0-	14031	2			N	-0-			-0-
04		29163 X	29163	-0-	-0-	-0-	29163	2			N	-0-			-0-
05		27359 X	27359	-0-	-0-	-0-	27359	2			N	-0-			-0-
06		26767 X	26767	-0-	-0-	-0-	26767	2			N	-0-			-0-
*07		27312 X	27312	-0-	-0-	-0-	27312	2			N	-0-			-0-
RIGGS, E. GAS UNIT															
		WELL #:		1	RRCID -> 050985		COMPL. DATE 07/20/1971		TOTAL	DEPTH 23050	PERF. N/A				
02		5800 X	4730	-0-	-1070	-0-	4730	2			N	-0-			-0-
03		5704 X	3220	-0-	-2484	-0-	3220	2			N	-0-			-0-
04		6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-			-0-
05		5890 X	5545	-0-	-345	-0-	5545	2			N	-0-			-0-
06		5700 X	5460	-0-	-240	-0-	5460	2			N	-0-			-0-
07		6200 X	5339	-0-	-861	-0-	5339	2			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)				//CONT.//		35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//		148113													
BAILEY, M. L. GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 052504		COMPL. DATE 04/29/1972		TOTAL DEPTH 22578		PERF. N/A					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	11600 X	10907	-0-	-693	-0-			10907	2			N	-0-						-0-
03	14725 X	4772	-0-	-9953	-0-			4772	2			N	-0-						-0-
04	14767 X	14767	-0-	-0-	-0-			14767	2			N	-0-						-0-
05	14725 X	13405	-0-	-1320	-0-			13405	2			N	-0-						-0-
06	14250 X	14067	-0-	-183	-0-			14067	2			N	-0-						-0-
07	14725 X	14302	-0-	-423	-0-			14302	2			N	-0-						-0-
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 053932		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 22300		PERF. N/A					
02	1102 N	1048	-0-	-54	-0-			1048	2			N	-0-						-0-
03	1147 N	590	-0-	-557	-0-			590	2			N	-0-						-0-
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-			1317	2			N	-0-						-0-
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-			1203	2			N	-0-						-0-
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-			1105	2			N	-0-						-0-
07	1178 N	1132	-0-	-46	-0-			1132	2			N	-0-						-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3				WELL #:		2		RRCID -> 058503		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 22275		PERF. N/A					
02	1218 N	412	-0-	-806	-0-			412	2			N	-0-						-0-
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-			849	2			N	-0-						-0-
04	720 N	619	-0-	-101	-0-			619	2			N	-0-						-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-			503	2			N	-0-						-0-
06	810 N	505	-0-	-305	-0-			505	2			N	-0-						-0-
07	651 N	637	-0-	-14	-0-			637	2			N	-0-						-0-
BROWN, E. T.				WELL #:		2		RRCID -> 103667		COMPL. DATE 12/29/1982		TOTAL DEPTH 22124		PERF. 21450 - 22124					
02	377 N	275	-0-	-102	-0-			275	2			N	-0-						-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-			377	2			N	-0-						-0-
04	360 N	353	-0-	-7	-0-			353	2			N	-0-						-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-			319	2			N	-0-						-0-
06	360 N	328	-0-	-32	-0-			328	2			N	-0-						-0-
07	372 N	162	-0-	-210	-0-			162	2			N	-0-						-0-
CIMAREX ENERGY CO.						153438													
BILL DEWITT-PARKE				WELL #:		1		RRCID -> 048028		COMPL. DATE 03/27/1970		TOTAL DEPTH 22696		PERF. N/A					
*09	111093 X	111093	-0-	-0-	-0-			111093	2			N	-0-						-0-
10	110979 X	110979	-0-	-0-	-0-			110979	2			N	-0-						-0-
11	107506 X	107506	-0-	-0-	-0-			107506	2			N	-0-						-0-
12	114793 X	109321	-0-	-5472	-0-			109321	2			N	-0-						-0-
01	114793 X	102872	-0-	-11921	-0-			102872	2			N	-0-						-0-
02	107387 X	-0-	-0-	-107387	-0-							N	-0-						-0-
03	111104 X	-0-	-0-	-111104	-0-							N	-0-						-0-
04	107520 X	-0-	-0-	-107520	-0-							N	-0-						-0-
05	109306 X	108617	-0-	-689	-0-			108617	2			N	-0-						-0-
06	113258 X	113258	-0-	-0-	-0-			113258	2			N	-0-						-0-
*07	111907 X	111907	-0-	-0-	-0-			111907	2			N	-0-						-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438						
PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #:		1	RRCID -> 048583		COMPL. DATE 06/11/1970		TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	19140 X	18934	-0-	-206	-0-	18934 2		N	-0-	-0-
10	19716 X	18714	-0-	-1002	-0-	18714 2		N	-0-	-0-
11	11100 X	8450	-0-	-2650	-0-	8450 2		N	-0-	-0-
12	19561 X	17169	-0-	-2392	-0-	17169 2		N	-0-	-0-
01	19561 X	16127	-0-	-3434	-0-	16127 2		N	-0-	-0-
02	18299 X	-0-	-0-	-18299	-0-			N	-0-	-0-
03	18724 X	-0-	-0-	-18724	-0-			N	-0-	-0-
04	16620 X	-0-	-0-	-16620	-0-			N	-0-	-0-
05	17174 X	3	-0-	-17171	-0-	3 2		N	-0-	-0-
06	15600 X	-0-	-0-	-15600	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #:		2	RRCID -> 050718		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A	
*09	12083 X	12083	-0-	-0-	-0-	12083 2		N	-0-	-0-
10	10602 X	9908	-0-	-694	-0-	9908 2		N	-0-	-0-
11	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	10418 2		N	-0-	-0-
12	12493 X	10085	-0-	-2408	-0-	10085 2		N	-0-	-0-
01	12493 X	10221	-0-	-2272	-0-	10221 2		N	-0-	-0-
02	11687 X	-0-	-0-	-11687	-0-			N	-0-	-0-
03	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-			N	-0-	-0-
04	10410 X	-0-	-0-	-10410	-0-			N	-0-	-0-
05	10230 X	3	-0-	-10227	-0-	3 2		N	-0-	-0-
06	9900 X	-0-	-0-	-9900	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DIAMONDBACK E&P LLC		217012								
TOMAHAWK		WELL #:		1	RRCID -> 160447		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HATCH, ETHEL		WELL #:		2	RRCID -> 168132		COMPL. DATE 12/27/1997		TOTAL DEPTH 22450 PERF. 21230 - 22450	
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		N	-0-	-0-
03	1705 N	1553	-0-	-152	-0-	1553 2		N	-0-	-0-
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		N	-0-	-0-
05	1736 N	450	-0-	-1286	-0-	450 2		N	-0-	-0-
06	1500 N	557	-0-	-943	-0-	557 2		N	-0-	-0-
07	1395 N	733	-0-	-662	-0-	733 2		N	-0-	-0-
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058								
HATCH, ETHEL		WELL #:		1	RRCID -> 048361		COMPL. DATE 05/04/1970		TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)														CNTY: PECOS	
ENERQUEST OPERATING L.L.C.															
LIGON UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
02	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-		3919 2			N	-0-				-0-
03	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-		3990 2			N	-0-				-0-
04	1710 X	1186	-0-	-524	-0-		1186 2			N	-0-				-0-
05	1767 X	161	-0-	-1606	-0-		161 2			N	-0-				-0-
06	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-		6710 2			N	-0-				-0-
*07	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-		4860 2			N	-0-				-0-
DALCO-USM															
WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF. 21330 - 22650															
02	6351 X	5970	-0-	-381	-0-		5970 2			N	-0-				-0-
03	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-		7320 2			N	-0-				-0-
04	6570 X	2237	-0-	-4333	-0-		2237 2			N	-0-				-0-
05	6386 X	366	-0-	-6020	-0-		366 2			N	-0-				-0-
06	6930 X	5220	-0-	-1710	-0-		5220 2			N	-0-				-0-
07	7161 X	6014	-0-	-1147	-0-		6014 2			N	-0-				-0-
GARY PERMIAN, LLC															
WINFIELD, THEO ET AL -D-															
WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SEVEN -D- GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GORDY OIL COMPANY															
SABINE															
WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF. 21928 - 22870															
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		1257 2			N	-0-				-0-
03	961 N	247	-0-	-714	-0-		247 2			N	-0-				-0-
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-		1462 2			N	-0-				-0-
05	961 N	63	-0-	-898	-0-		63 2			N	-0-				-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT				-0-
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.															
NEAL, J. O.															
WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A															
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-		879 2			N	-0-				-0-
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-		866 2			N	-0-				-0-
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		1060 2			N	-0-				-0-
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-		758 2			N	-0-				-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-		408 2			N	-0-				-0-
*07	649 N	649	-0-	-0-	-0-		649 2			N	-0-				-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961						
TYRRELL, W. C.		WELL #:		1	RRCID -> 050565		COMPL. DATE 06/03/1971		TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	10208 X	8987	-0-	-1221	-0-	8987	2	N	-0-	-0-
03	10912 X	7355	-0-	-3557	-0-	7355	2	N	-0-	-0-
04	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	11053	2	N	-0-	-0-
05	11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	11665	2	N	-0-	-0-
06	11645 X	11645	-0-	-0-	-0-	11645	2	N	-0-	-0-
*07	11942 X	11942	-0-	-0-	-0-	11942	2	N	-0-	-0-

GOMEZ S.W.D.		WELL #:		1	RRCID -> 055850		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440								
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #:		1	RRCID -> 052369		COMPL. DATE 11/13/1974		TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SPEARS GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 056037		COMPL. DATE 05/25/1973		TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445								
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #:		2	RRCID -> 052301		COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A	
02	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3	N	-0-	-0-
03	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3	N	-0-	-0-
04	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3	N	-0-	-0-
05	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3	N	-0-	-0-
06	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3	N	-0-	-0-
*07	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	3	N	-0-	-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A"		WELL #:		1	RRCID -> 063632		COMPL. DATE 09/02/1975		TOTAL DEPTH 22101 PERF. 20458 - 21915	
02	12441 X	12187	-0-	-254	-0-	12187	3	N	-0-	-0-
03	13299 X	13102	-0-	-197	-0-	13102	3	N	-0-	-0-
04	12677 X	12677	-0-	-0-	-0-	12677	3	N	-0-	-0-
05	13822 X	13822	-0-	-0-	-0-	13822	3	N	-0-	-0-
06	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	13048	3	N	-0-	-0-
07	13113 X	12616	-0-	-497	-0-	12616	3	N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445													
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	080165	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL	DEPTH	21964	PERF. 21236 - 21754					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		87 N		87	-0-	-0-		87	3		N	-0-					-0-
06		34 N		34	-0-	-0-		34	3		N	-0-					-0-
*07		10 N		10	-0-	-0-		10	3		N	-0-					-0-
MONGOOSE ENERGY, LLC				576512													
BUTZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	044500	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL	DEPTH	22263	PERF. 20784 - 22162					
02		12934 X	12800	-0-	-134	-0-	12800	3			N	-0-					-0-
03		13826 X	1574	-0-	-12252	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
04		13380 X	3232	-0-	-10148	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
05		13826 X	3310	-0-	-10516	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
06		13380 X	3294	-0-	-10086	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
07		13671 X	3884	-0-	-9787	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
FORTSON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	047916	COMPL. DATE	01/14/1970	TOTAL	DEPTH	21818	PERF. N/A					
02		52084 X	29717	-0-	-22367	-0-	29717	3			N	-0-					-0-
03		31031 X	3138	-0-	-27893	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
04		30780 X	9772	-0-	-21008	-0-	9772	3			N	-0-					-0-
05		31806 X	11086	-0-	-20720	-0-	11086	3			N	-0-					-0-
06		30780 X	12638	-0-	-18142	-0-	12638	3			N	-0-					-0-
07		31775 X	3814	-0-	-27961	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
PRICE -L-		WELL #:		1	RRCID ->	048717	COMPL. DATE	06/22/1970	TOTAL	DEPTH	22725	PERF. N/A					
02		1992 X	1464	-0-	-528	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
03		1674 X	754	-0-	-920	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04		1620 X	838	-0-	-782	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05		1674 X	835	-0-	-839	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06		1620 X	895	-0-	-725	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07		1550 X	1069	-0-	-481	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
FSOC-LEON		WELL #:		1	RRCID ->	049868	COMPL. DATE	06/22/1974	TOTAL	DEPTH	22600	PERF. N/A					
02		21699 X	21699	-0-	-0-	-0-	117	1	21582	3	N	-0-					-0-
03		7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	3			N	-0-					-0-
04		16710 X	4256	-0-	-12454	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
05		17267 X	5408	-0-	-11859	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
06		16710 X	5891	-0-	-10819	-0-	5891	3			N	-0-					-0-
07		17267 X	4040	-0-	-13227	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
PRICE-M		WELL #:		1	RRCID ->	049967	COMPL. DATE	01/26/1971	TOTAL	DEPTH	22880	PERF. N/A					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)														
MONGOOSE ENERGY, LLC														
WILLIAMS CC														
				//CONT.//	35708 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS
				//CONT.//	576512									
				WELL #:	1	RRCID -> 050239				COMPL. DATE	03/22/1971	TOTAL	DEPTH	22900 PERF. N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
02	26593	X	25786	-0-	-807	-0-	672	1	25114	3	N	-0-		-0-
03	27280	X	3611	-0-	-23669	-0-	3611	3			N	-0-		-0-
04	27510	X	6464	-0-	-21046	-0-	6464	3			N	-0-		-0-
05	28427	X	7768	-0-	-20659	-0-	7768	3			N	-0-		-0-
06	27510	X	7902	-0-	-19608	-0-	7902	3			N	-0-		-0-
07	27559	X	7829	-0-	-19730	-0-	7829	3			N	-0-		-0-
ROONEY														
				WELL #:	1	RRCID -> 050955				COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL	DEPTH	22700 PERF. 21188 - 22622
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-		-0-
03	341	N	68	-0-	-273	-0-	68	3			N	-0-		-0-
04	360	N	254	-0-	-106	-0-	254	3			N	-0-		-0-
05	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	3			N	-0-		-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-		-0-
*07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-		-0-
RIGGS -A-														
				WELL #:	1	RRCID -> 051667				COMPL. DATE	11/03/1971	TOTAL	DEPTH	22783 PERF. N/A
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-		-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-		-0-
04	690	N	344	-0-	-346	-0-	344	3			N	-0-		-0-
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-		-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-		-0-
*07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-		-0-
WALKER														
				WELL #:	1	RRCID -> 052367				COMPL. DATE	05/18/1997	TOTAL	DEPTH	22596 PERF. 21406 - 22043
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ELLYSON, F. J.														
				WELL #:	1	RRCID -> 054097				COMPL. DATE	12/09/1972	TOTAL	DEPTH	22730 PERF. N/A
02	42050	X	39384	-0-	-2666	-0-	1125	1	38259	3	N	-0-		-0-
03	44950	X	23018	-0-	-21932	-0-	23018	3			N	-0-		-0-
04	43500	X	6396	-0-	-37104	-0-	6396	3			N	-0-		-0-
05	44950	X	10894	-0-	-34056	-0-	10894	3			N	-0-		-0-
06	42450	X	8370	-0-	-34080	-0-	8370	3			N	-0-		-0-
07	42098	X	3119	-0-	-38979	-0-	3119	3			N	-0-		-0-
WALKER														
				WELL #:	2	RRCID -> 056377				COMPL. DATE	10/20/2000	TOTAL	DEPTH	22745 PERF. 21921 - 22600
02	23150	X	23150	-0-	-0-	-0-	23150	3			N	-0-		-0-
03	16337	X	1003	-0-	-15334	-0-	1003	3			N	-0-		-0-
04	15810	X	5818	-0-	-9992	-0-	5818	3			N	-0-		-0-
05	16337	X	7823	-0-	-8514	-0-	7823	3			N	-0-		-0-
06	15810	X	5906	-0-	-9904	-0-	5906	3			N	-0-		-0-
07	16337	X	5633	-0-	-10704	-0-	5633	3			N	-0-		-0-
WALKER "A"														
				WELL #:	1	RRCID -> 057250				COMPL. DATE	12/03/1973	TOTAL	DEPTH	22935 PERF. N/A
02	1247	N	1207	-0-	-40	-0-	1207	3			N	-0-		-0-
03	1333	N	667	-0-	-666	-0-	667	3			N	-0-		-0-
04	1320	N	513	-0-	-807	-0-	513	3			N	-0-		-0-
05	1302	N	809	-0-	-493	-0-	809	3			N	-0-		-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-		-0-
*07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.//		576512													
WALKER "A"		WELL #:		2	RRCID -> 059626		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLYSON, F. J.				WELL #:		2	RRCID -> 078902		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880						
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470													
NEAL, ROXIE				WELL #:		1	RRCID -> 088763		COMPL. DATE 07/18/1980		TOTAL DEPTH 22172 PERF. 21730 - 22170						
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	224 2	37 9	N	34							104
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	378 2	1 9	N	1							105
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	177 3	184 9	N	167							272
05	279 N	234	-0-	-45	-0-	-0-	135 3	99 9	N	90	332 1						30
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	-0-	100 3	186 9	N	169	151 1						48
07	310 N	174	-0-	-136	-0-	-0-	79 3	95 9	N	86							134

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581													
PRICE -B-				WELL #:		2	RRCID -> 057529		COMPL. DATE 11/10/1973		TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617 2				N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.				945936													
WILLBANKS, HENRY				WELL #:		10	RRCID -> 031849		COMPL. DATE 05/20/1965		TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A						
02	75068 X	75068	-0-	-0-	-0-	-0-	75068 2				N	-0-					-0-
03	79936 X	79936	-0-	-0-	-0-	-0-	79936 2				N	-0-					-0-
04	78983 X	78983	-0-	-0-	-0-	-0-	78983 2				N	-0-					-0-
05	79639 X	61517	-0-	-18122	-0-	-0-	61517 2				N	-0-					-0-
06	77070 X	69313	-0-	-7757	-0-	-0-	69313 2				N	-0-					-0-
07	79639 X	77968	-0-	-1671	-0-	-0-	77968 2				N	-0-					-0-

BENNETT, J. R.				WELL #:		3	RRCID -> 037654		COMPL. DATE 12/10/1965		TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A						
02	93861 X	93861	-0-	-0-	-0-	-0-	93861 2				N	-0-					-0-
03	92907 X	92907	-0-	-0-	-0-	-0-	92907 2				N	-0-					-0-
04	97843 X	97843	-0-	-0-	-0-	-0-	97843 2				N	-0-					-0-
05	100347 X	68070	-0-	-32277	-0-	-0-	68070 2				N	-0-					-0-
06	97110 X	90315	-0-	-6795	-0-	-0-	90315 2				N	-0-					-0-
07	101091 X	98833	-0-	-2258	-0-	-0-	98833 2				N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.// 35708 333			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS									
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																		
TURNER, FRED JR.			WELL #: 10			RRCID -> 038664			COMPL. DATE 11/20/1998			TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D-			WELL #: 17			RRCID -> 040125			COMPL. DATE 08/05/1966			TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A									
02	29110	X	29110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29110	2				N	-0-					-0-	
03	31693	X	31693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31693	2				N	-0-					-0-	
04	30644	X	30644	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30644	2				N	-0-					-0-	
05	31124	X	30901	-0-	-223	-0-	-0-	-0-	30901	2				N	-0-					-0-	
06	30660	X	30088	-0-	-572	-0-	-0-	-0-	30088	2				N	-0-					-0-	
*07	35226	X	35226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35226	2				N	-0-					-0-	
GOMEZ GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1			RRCID -> 040228			COMPL. DATE 09/15/1966			TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GOMEZ GAS UNIT NO. 2			WELL #: 1			RRCID -> 041753			COMPL. DATE 03/28/1967			TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A									
02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5082	2				N	-0-					-0-	
03	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5434	2				N	-0-					-0-	
04	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5263	2				N	-0-					-0-	
05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5463	2				N	-0-					-0-	
06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5340	2				N	-0-					-0-	
*07	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5547	2				N	-0-					-0-	
NEAL, ROXIE			WELL #: 1			RRCID -> 042738			COMPL. DATE 08/03/1967			TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A									
02	1856	X	1535	-0-	-321	-0-	-0-	-0-	1535	3				N	-0-					-0-	
03	1984	X	1822	-0-	-162	-0-	-0-	-0-	1822	3				N	-0-					-0-	
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1722	3				N	-0-					-0-	
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1705	3				N	-0-					-0-	
06	1770	N	1642	-0-	-128	-0-	-0-	-0-	1642	3				N	-0-					-0-	
07	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	1720	3				N	-0-					-0-	
GOMEZ GAS UNIT NO. 4			WELL #: 1			RRCID -> 043827			COMPL. DATE 02/27/1968			TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GOMEZ GAS UNIT NO. 3			WELL #: 1			RRCID -> 043897			COMPL. DATE 04/12/1968			TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A									
02	2465	N	2342	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	2342	2				N	-0-					-0-	
03	2976	N	2511	-0-	-465	-0-	-0-	-0-	2511	2				N	-0-					-0-	
04	2730	N	2612	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	2612	2				N	-0-					-0-	
05	2511	N	2286	-0-	-225	-0-	-0-	-0-	2286	2				N	-0-					-0-	
06	2430	N	2330	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	2330	2				N	-0-					-0-	
07	2697	N	2400	-0-	-297	-0-	-0-	-0-	2400	2				N	-0-					-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
GOMEZ GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1	RRCID ->	044560	COMPL. DATE	08/06/1968	TOTAL DEPTH	22355 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	19992 X	19992	-0-	-0-	-0-	19992 2		N	-0-	-0-
03	21359 X	21172	-0-	-187	-0-	21172 2		N	-0-	-0-
04	20670 X	20345	-0-	-325	-0-	20345 2		N	-0-	-0-
05	21372 X	21372	-0-	-0-	-0-	21372 2		N	-0-	-0-
06	20670 X	20591	-0-	-79	-0-	20591 2		N	-0-	-0-
07	21359 X	21028	-0-	-331	-0-	21028 2		N	-0-	-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #:		1	RRCID ->	045582	COMPL. DATE	02/03/1969	TOTAL DEPTH	22400 PERF. N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 8		WELL #:		1	RRCID ->	048330	COMPL. DATE	05/05/1970	TOTAL DEPTH	22830 PERF. N/A
02	96077 X	-0-	-0-	-96077	-0-			N	2	-0-
03	101593 X	101593	-0-	-0-	-0-	101593 3		N	-0-	-0-
04	98306 X	98306	-0-	-0-	-0-	98306 3		N	-0-	-0-
05	97898 X	83125	-0-	-14773	-0-	83125 3		N	-0-	-0-
06	98310 X	86990	-0-	-11320	-0-	86990 3		N	-0-	-0-
07	101587 X	99304	-0-	-2283	-0-	99304 3		N	-0-	-0-
GOMEZ-DALCO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	048542	COMPL. DATE	06/08/1970	TOTAL DEPTH	22861 PERF. N/A
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-	-0-
03	806 N	751	-0-	-55	-0-	751 3		N	-0-	-0-
04	750 N	723	-0-	-27	-0-	723 3		N	-0-	-0-
05	775 N	660	-0-	-115	-0-	660 3		N	-0-	-0-
06	720 N	646	-0-	-74	-0-	646 3		N	-0-	-0-
07	744 N	662	-0-	-82	-0-	662 3		N	-0-	-0-
PRICE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	049654	COMPL. DATE	10/12/1970	TOTAL DEPTH	22500 PERF. N/A
02	103820 X	-0-	-0-	-103820	-0-			N	4	-0-
03	117490 X	-0-	-0-	-117490	-0-			N	-0-	-0-
04	114150 X	112	-0-	-114038	-0-	112 3		N	-0-	-0-
05	117955 X	119	-0-	-117836	-0-	119 3		N	-0-	-0-
06	114150 X	-0-	-0-	-114150	-0-			N	-0-	-0-
*07	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-	-0-
REED /SECTION 1/		WELL #:		1	RRCID ->	053552	COMPL. DATE	07/11/1972	TOTAL DEPTH	22902 PERF. N/A
02	551 N	403	-0-	-148	-0-	403 3		N	-0-	-0-
03	589 N	418	-0-	-171	-0-	418 3		N	-0-	-0-
04	450 N	403	-0-	-47	-0-	403 3		N	-0-	-0-
05	434 N	412	-0-	-22	-0-	412 3		N	-0-	-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-	-0-
07	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 3		N	-0-	-0-
GILMORE, V.		WELL #:		1	RRCID ->	063757	COMPL. DATE	08/05/1975	TOTAL DEPTH	22844 PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//			35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936														
GILMORE, V.			WELL #:			2	RRCID -> 069784			COMPL. DATE 12/15/1976			TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	20039 X	19405	-0-		-634		-0-			19405	2			N	-0-					-0-
03	21421 X	20668	-0-		-753		-0-			20668	2			N	-0-					-0-
04	20370 X	20126	-0-		-244		-0-			20126	2			N	-0-					-0-
05	21737 X	21737	-0-		-0-		-0-			21737	2			N	-0-					-0-
06	20558 X	20558	-0-		-0-		-0-			20558	2			N	-0-					-0-
*07	20811 X	20811	-0-		-0-		-0-			20811	2			N	-0-					-0-

GOMEZ DALCO UNIT					WELL #:		2	RRCID -> 102124			COMPL. DATE 07/05/1982			TOTAL DEPTH 22635 PERF. 21311			- 22525			
02	16741 X	16741	-0-		-0-		-0-			16741	3			N	-0-					-0-
03	14105 X	12025	-0-		-2080		-0-			12025	3			N	-0-					-0-
04	13650 X	13455	-0-		-195		-0-			13455	3			N	-0-					-0-
05	14509 X	14509	-0-		-0-		-0-			14509	3			N	-0-					-0-
06	13650 X	13390	-0-		-260		-0-			13390	3			N	-0-					-0-
07	14105 X	11459	-0-		-2646		-0-			11459	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)						35708 347	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
CHEVRON U. S. A. INC.						148113														
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9			WELL #:			1	RRCID -> 059591			COMPL. DATE 09/12/1974			TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A							
02	6467 X	5765	-0-		-702		-0-			5765	2			N	-0-					-0-
03	6913 X	2119	-0-		-4794		-0-			2119	2			N	-0-					-0-
04	7921 X	7921	-0-		-0-		-0-			7921	2			N	-0-					-0-
05	6169 X	5664	-0-		-505		-0-			5664	2			N	-0-					-0-
06	5970 X	5757	-0-		-213		-0-			5757	2			N	-0-					-0-
07	6913 X	5557	-0-		-1356		-0-			5557	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3					WELL #:		1	RRCID -> 060004			COMPL. DATE 09/28/1974			TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A						
02	20446 X	20446	-0-		-0-		-0-			20446	2			N	-0-					-0-
03	13423 X	10662	-0-		-2761		-0-			10662	2			N	-0-					-0-
04	19224 X	19224	-0-		-0-		-0-			19224	2			N	-0-					-0-
05	21173 X	19337	-0-		-1836		-0-			19337	2			N	-0-					-0-
06	20490 X	8966	-0-		-11524		-0-			8966	2			N	-0-					-0-
07	21173 X	4675	-0-		-16498		-0-			4675	2			N	-0-					-0-

LITTLE MEXICO					WELL #:		1R	RRCID -> 105246			COMPL. DATE 11/20/1982			TOTAL DEPTH 18550 PERF. 18302			- 18339			
02	5454 X	5454	-0-		-0-		-0-			5454	2			N	-0-					-0-
03	4991 X	2666	-0-		-2325		-0-			2666	2			N	-0-					-0-
04	4830 X	3565	-0-		-1265		-0-			3565	2			N	-0-					-0-
05	5757 X	5757	-0-		-0-		-0-			5757	2			N	-0-					-0-
06	5413 X	5413	-0-		-0-		-0-			5413	2			N	-0-					-0-
*07	5808 X	5808	-0-		-0-		-0-			5808	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1					WELL #:		2	RRCID -> 186968			COMPL. DATE 05/15/2001			TOTAL DEPTH 18853 PERF. 18490			- 18517			
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)													CNTY: PECOS	
CIMAREX ENERGY CO.														
DEWITT-PARKE, BILL														
//CONT.//														
35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
153438														
WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*09	17694 X	17694	-0-	-0-	-0-	17694	2						-0-	
10	15314 X	12640	-0-	-2674	-0-	12640	2						-0-	
11	16110 X	12763	-0-	-3347	-0-	12763	2						-0-	
12	18290 X	17202	-0-	-1088	-0-	17202	2						-0-	
01	18290 X	11337	-0-	-6953	-0-	11337	2						-0-	
02	17110 X	-0-	-0-	-17110	-0-								-0-	
03	17205 X	-0-	-0-	-17205	-0-								-0-	
04	16650 X	-0-	-0-	-16650	-0-								-0-	
05	20662 X	20662	-0-	-0-	-0-	20662	2						-0-	
06	12140 X	12140	-0-	-0-	-0-	12140	2						-0-	
*07	17576 X	17576	-0-	-0-	-0-	17576	2						-0-	

LEGACY RESERVES OPERATING LP														
LHR GAS UNIT														
495445														
WELL #: 1 RRCID -> 213727 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	

OXY USA INC.														
R. M. GAS UNIT "C"														
630591														
WELL #: 1 RRCID -> 131298 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	

GOMEZ (WOLFCAMP)													CNTY: PECOS	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION														
MAY, JOHN														
35708 666 ASSOCIATED CAPACITY														
003125														
WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	

MAY, JOHN														
WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A														
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3						146	
03	992 N	961	-0-	-31	-0-	961	3						146	
04	1050 N	793	-0-	-257	-0-	793	3						146	
05	899 N	600	-0-	-299	-0-	593	3	7	9				152	
06	930 N	203	-0-	-727	-0-	194	3	9	9				160	
07	806 N	427	-0-	-379	-0-	427	3						160	

MAY, JOHN														
WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A														
02	1015 N	989	-0-	-26	-0-	989	3						146	
03	1240 N	901	-0-	-339	-0-	901	3						146	
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3						146	
05	1054 N	737	-0-	-317	-0-	730	3	7	9				152	
06	870 N	230	-0-	-640	-0-	221	3	9	9				160	
07	930 N	512	-0-	-418	-0-	512	3						160	

GOMEZ (WOLFCAMP)														CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
GOMEZ WEST UNIT NO. 2															
WELL #: 1 RRCID -> 057241 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 18675 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0															
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
GOMEZ WEST UNIT NO. 2															
WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185															
02	5307 X	4570	-0-	-737	-0-	4570	2				Y	-0-			15
03	5673 X	5119	-0-	-554	-0-	5119	2				Y	-0-			15
*04	5490 X	4934	-0-	-556	-0-	4934	2				Y	-0-			15
05	5301 X	4772	-0-	-529	-0-	4772	2				Y	-0-			15
06	5130 X	4789	-0-	-341	-0-	4789	2				Y	-0-			15
07	5115 X	3577	-0-	-1538	-0-	3577	2				Y	-0-			15
GOMEZ WEST UNIT NO. 2															
WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140															
02	87 N	74	-0-	-13	-0-	74	2				Y	-0-			4
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2				Y	-0-			4
*04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2				Y	-0-			4
*05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2				Y	-0-			4
*06	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2				Y	-0-			4
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2				Y	-0-			4
GOMEZ WEST UNIT NO. 2															
WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
CHEVRON U. S. A. INC.															
MENDEL ESTATE 36															
WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960															
02	9425 X	6681	-0-	-2744	-0-	6589	3	92	9	Y		84			200
*03	10075 X	5721	-0-	-4354	-0-	5664	3	57	9	Y		52			252
*04	9660 X	7369	-0-	-2291	-0-	7283	3	86	9	Y		78	184	1	146
*05	7998 X	6390	-0-	-1608	-0-	6300	3	90	9	Y		82			228
06	7230 X	7189	-0-	-41	-0-	7161	3	28	9	Y		25			253
07	7688 X	5820	-0-	-1868	-0-	5780	3	40	9	Y		36			289
MENDEL ESTATE 36															
WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. PECOS D FEE			//CONT.// 35708 666 //CONT.// 148113 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 281776		CAPACITY COMPL. DATE 01/03/1978			CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	47	-0-	-108	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36-			WELL #: 4		RRCID -> 281782		COMPL. DATE 05/26/1987			TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931						
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
*07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36-			WELL #: 1		RRCID -> 281809		COMPL. DATE 03/19/1976			TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064						
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
*07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. GOMEZ WEST GAS UNIT			483440 WELL #: 1		RRCID -> 236280		COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP SIBLEY, EFFIE			495445 WELL #: 2		RRCID -> 069503		COMPL. DATE 12/23/1976			TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY, EFFIE			WELL #: 4		RRCID -> 072678		COMPL. DATE 08/17/1977			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)				//CONT.//	35708 666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445										
SIBLEY, EFFIE				WELL #:	5	RRCID -> 074912		COMPL. DATE 12/10/1977		TOTAL DEPTH 10940		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)					35708 667	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.					147862										
NEAL, J. O. 21				WELL #:	2	RRCID -> 184042		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 15631		PERF.15455 - 15561			
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	5	3				N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3				N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3				N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3				N	-0-			-0-
06	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3				N	-0-			-0-
07	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3				N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.					945936										
DUNLAP, OPHAL 18				WELL #:	1	RRCID -> 192197		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 15695		PERF.15038 - 15598			
02	841 N	798	-0-	-43	-0-	798	3				N	-0-			-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3				N	-0-			-0-
04	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3				N	-0-			-0-
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3				N	-0-			-0-
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3				N	-0-			-0-
07	1519 N	1123	-0-	-396	-0-	1123	3				N	-0-			-0-
GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)					35708 670	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.					148113										
PECOS -J- FEE				WELL #:	2	RRCID -> 283589		COMPL. DATE 11/17/1984		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10973 - 11022			
02	29 N	17	-0-	-12 B	-0-	17	3				Y	-0-			62
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3				Y	-0-			62
04	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3				Y	-0-			62
05	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3				Y	-0-			62
06	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	3				Y	-0-			62
07	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3				Y	-0-			62
PECOS -J- FEE				WELL #:	1A	RRCID -> 283599		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10941 - 11052			
02	58 N	-0-	-0-	-58 B	-0-						Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3				Y	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3				Y	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3				Y	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3				Y	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3				Y	-0-			-0-
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.					593635										
MENDEL ESTATE				WELL #:	2034	RRCID -> 083934		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 11227		PERF.11058 - 11085			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

GOMEZ, N. (DEVONIAN)														
O'NEILL PROPERTIES, LTD.														
RAYMAL EAGLE														
WELL #: 1 RRCID -> 076352 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	18831 R	18831	-0-	-0-	-0-	18831	3			N	-0-			-0-
03	20201 R	20201	-0-	-0-	-0-	20201	3			N	-0-			-0-
04	19650 R	19650	-0-	-0-	-0-	19650	3			N	-0-			-0-
05	20119 #	20092	-0-	-27	-0-	20092	3			N	-0-			-0-
06	19560 #	18925	-0-	-635	-0-	18925	3			N	-0-			-0-
07	20305 #	19756	-0-	-549	-0-	19756	3			N	-0-			-0-
GOMEZ, N. (WOLFCAMP)														
MONGOOSE ENERGY, LLC														
LEON														
WELL #: 3 RRCID -> 192198 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023														
02	145 N	82	-0-	-63	-0-	82	3			N	-0-			-0-
03	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-			-0-
04	300 N	157	-0-	-143	-0-	157	3			N	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
*07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)														
WTG EXPLORATION														
ARCO-TERRAZAS														
WELL #: 1 RRCID -> 068794 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A														
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			226
03	465 N	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-			226
04	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-			226
05	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-			226
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-			226
07	434 N	165	-0-	-269	-0-	165	2			N	-0-			226
GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1														
WELL #: 3 RRCID -> 085607 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436														
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	733	2	29	9	Y	26	39	1	20
03	682 N	322	-0-	-360	-0-	322	2			Y	-0-			20
04	1230 N	930	-0-	-300	-0-	880	2	50	9	Y	45			65
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	744	2	99	9	Y	90	70	1	85
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	580	2	44	9	Y	40	80	1	45
07	961 N	658	-0-	-303	-0-	600	2	58	9	Y	53	42	1	56
PRICE, AUBREY														
WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PRICE ESTATE UNIT #1														
WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1														
WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1145	2	92	9	Y	84	146	1	64
03	1550 N	33	-0-	-1517	-0-	33	2			Y	-0-			64
04	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2094	2	50	9	Y	45			109
05	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2764	2	128	9	Y	116	115	1	110
06	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2372	2	161	9	Y	146	104	1	152
*07	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2307	2	102	9	Y	93	143	1	102
W. C. TYRRELL UNIT NO. 1														
WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHEVRON U. S. A. INC.														
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A														
02	12583 X	12583	-0-	-0-	-0-	12531	2	52	9	N	47	186	1	57
03	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-			57
04	17048 X	17048	-0-	-0-	-0-	17027	2	21	9	N	19			76
05	16578 X	16578	-0-	-0-	-0-	16542	2	36	9	N	33			109
06	15582 X	15582	-0-	-0-	-0-	15557	2	25	9	N	23			132
*07	16314 X	16314	-0-	-0-	-0-	16299	2	15	9	N	14			146
TYRRELL, W. C. TRUST														
WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262														
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1383	2	32	9	N	29			92
03	1674 N	1123	-0-	-551	-0-	1123	2			N	-0-			92
04	1590 N	1271	-0-	-319	-0-	1271	2			N	-0-			92
05	1519 N	1317	-0-	-202	-0-	1270	2	47	9	N	43			135
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1229	2	43	9	N	39			174
*07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-			174
LAUGHLIN, ANNA														
WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664														
02	2900 N	3207	-0-	307	607	3181	2	26	9	N	24			125
03	1484 N	877	-0-	-607	-0-	877	2			N	-0-			125
04	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	2997	2	50	9	N	45	151	1	19
05	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3064	2	11	9	N	10			29
06	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2855	2	20	9	N	18			47
*07	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2311	2	8	9	N	7			54
DIAMONDBACK E&P LLC														
HATCH, ETHEL														
WELL #: 1 RRCID -> 168013 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726						
MENGENS, ANTON		WELL #:		1	RRCID -> 202261	COMPL. DATE 04/21/2003	TOTAL DEPTH 18732	PERF.11401	- 12804	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	29 N	9	-0-	-20	-0-	9 3	N	-0-		-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
04	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 3	N	-0-		-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
*07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
GOMEZ, W. (WOLFCAMP, L.O.)				35720 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.				945936						
PRICE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 050549	COMPL. DATE 02/15/1980	TOTAL DEPTH 22490	PERF.15790	- 16013	
02	10402 R	10402	-0-	-0-	-0-	10401 3	1 9 N	1	1 8	-0-
03	11439	11009	-0-	-430	-0-	11009 3	N	-0-		-0-
04	11070	10865	-0-	-205	-0-	10865 3	N	-0-		-0-
05	11439	10749	-0-	-690	-0-	10749 3	N	-0-		-0-
06	10770 #	10691	-0-	-79	-0-	10691 3	N	-0-		-0-
*07	11306 R	11306	-0-	-0-	-0-	11306 3	N	-0-		-0-
GREASEWOOD (ATOKA)				36579 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC				141077						
OATMAN		WELL #:		1	RRCID -> 171497	COMPL. DATE 02/15/2005	TOTAL DEPTH 15300	PERF.13670	- 15110	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OXY USA INC.				630591						
CORNELL KNIGHT "C"		WELL #:		1	RRCID -> 151003	COMPL. DATE 06/13/1994	TOTAL DEPTH 16674	PERF.14601	- 14756	
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-		-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-		-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-		-0-
*07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-		-0-
GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)				36579 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
AQUA TERRA PERMIAN, LLC				028618						
MALLARD SWD		WELL #:		1	RRCID -> 289828	COMPL. DATE 08/21/2019	TOTAL DEPTH 16830	PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BAYLOR OPERATING, LLC				058832						
STATE		WELL #:		1	RRCID -> 079728	COMPL. DATE 12/03/1978	TOTAL DEPTH 16730	PERF.16647	- 16677	
02	2465 X	1801	-0-	-664	-0-	1801 1	N	-0-		-0-
03	2635 X	609	-0-	-2026	-0-	609 1	N	-0-		-0-
04	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6320 1	N	-0-		-0-
05	2511 X	2352	-0-	-159	-0-	2352 1	N	-0-		-0-
06	2430 X	2110	-0-	-320	-0-	2110 1	N	-0-		-0-
07	2635 X	624	-0-	-2011	-0-	624 1	N	-0-		-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)										//CONT.//		36579 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC												524907									
KNIGHT GAS UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 047643	COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL	DEPTH 16606	PERF.16303	-	16518	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		3393	X	1601	-0-	-1792	-0-		1601	2				N	-0-					-0-	
03		6408	X	6408	-0-	-0-	-0-		6408	2				N	-0-					-0-	
04		6392	X	6392	-0-	-0-	-0-		6392	2				N	-0-					-0-	
05		6994	X	6994	-0-	-0-	-0-		6994	2				N	-0-					-0-	
06		6210	X	3405	-0-	-2805	-0-		3405	2				N	-0-					-0-	
07		6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-							N	-0-					-0-	

KNIGHT, CORNELL -D-										WELL #:		1	RRCID -> 053525	COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 17200	PERF. 8120	-	8190
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

CORNELL KNIGHT										WELL #:		1A	RRCID -> 086641	COMPL. DATE 10/30/1990		TOTAL	DEPTH 16460	PERF.16138	-	16387	
02		36656	X	14	-0-	-36642	-0-		14	2				N	-0-					-0-	
03		41974	X	16835	-0-	-25139	-0-		16829	2	6	4		N	-0-					-0-	
04		40620	X	13179	-0-	-27441	-0-		12704	2	475	4		N	-0-					-0-	
05		57024	X	57024	-0-	-0-	-0-		56430	2	594	4		N	-0-					-0-	
06		16290	X	7	-0-	-16283	-0-		7	2				N	-0-					-0-	
07		16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-							N	-0-					-0-	

PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC										WELL #:		665593	RRCID -> 272670	COMPL. DATE 07/08/2013		TOTAL	DEPTH 16067	PERF. 4000	-	8500	
CLARK SWD												1W									
02		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

CLARK SWD										WELL #:		2W	RRCID -> 283440	COMPL. DATE 01/01/2018		TOTAL	DEPTH 7000	PERF. 4600	-	7000	
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

GREY RANCH (DEVONIAN)												36904 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.												147862									
BLACKSTONE, SLAUGHTER -E-										WELL #:		1 U	RRCID -> 040494	COMPL. DATE 08/26/1966		TOTAL	DEPTH 15634	PERF. N/A			
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

GREY RANCH (DEVONIAN)			//CONT.//		36904 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			//CONT.//		147862															
BLACKSTONE SLAUGHTER -A-			WELL #:		2	RRCID -> 117463		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11910 - 12010								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	0 X		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
03	0 X		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
04	0 X		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
05	0 X		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
06	0 X		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
07	0 X		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.					251726															
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J"					WELL #:		1	RRCID -> 180896		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 14603		PERF.12503 - 12690						
02	1030	N	1030	-0-		-0-		-0-	1030	3			N	-0-					-0-	
03	930	N	741	-0-		-189		-0-	741	3			N	-0-					-0-	
04	810	N	334	-0-		-476		-0-	334	3			N	-0-					-0-	
05	1116	N	507	-0-		-609		-0-	507	3			N	-0-					-0-	
06	720	N	642	-0-		-78		-0-	642	3			N	-0-					-0-	
*07	649	N	649	-0-		-0-		-0-	649	3			N	-0-					-0-	
GREY RANCH (ELLENBURGER)					36904 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.					147862															
BLACKSTONE-SLAUGHTER -A-			WELL #:		1	RRCID -> 035217		COMPL. DATE 12/13/1964		TOTAL DEPTH 14700		PERF. N/A								
02	0 X		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
03	0 X		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
04	0 X		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
05	0 X		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
06	0 X		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
07	0 X		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
BLACKSTONE-SLAUGHTER -B-					WELL #:		1	RRCID -> 038237		COMPL. DATE 01/29/1966		TOTAL DEPTH 15712		PERF. N/A						
02	0 X		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
03	0 X		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
04	0 X		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
05	0 X		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
06	0 X		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
07	0 X		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
BLACKSTONE - SLAUGHTER -C-					WELL #:		1	RRCID -> 041326		COMPL. DATE 06/11/1966		TOTAL DEPTH 16211		PERF. N/A						
02	0 X		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
03	0 X		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
04	0 X		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
05	0 X		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
06	0 X		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
07	0 X		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
IDOL					WELL #:		1 L	RRCID -> 041552		COMPL. DATE 02/08/1967		TOTAL DEPTH 15465		PERF. N/A						
02	0 W		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
03	0 W		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
04	0 W		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
05	0 W		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
06	0 W		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
07	0 W		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	

GREY RANCH (ELLENBURGER)				//CONT.//		36904 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				//CONT.//		147862														
BLACKSTONE-SLAUGHTER -D-				WELL #:		1	RRCID -> 041560		COMPL. DATE 02/28/1967		TOTAL DEPTH 15623		PERF. N/A							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BLACKSTONE - SLAUGHTER -F-				WELL #:		1	RRCID -> 041721		COMPL. DATE 03/23/1967		TOTAL DEPTH 15499		PERF. N/A							
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BLACKSTONE-SLAUGHTER -E-				WELL #:		1 L	RRCID -> 046271		COMPL. DATE 08/26/1966		TOTAL DEPTH 15634		PERF. N/A							
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GREY RANCH, WEST (ELLEN.)						36910 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
XTO ENERGY INC.						945936														
BLACKSTONE - SLAUGHTER				WELL #:		1	RRCID -> 051741		COMPL. DATE 07/26/1971		TOTAL DEPTH 20080		PERF. N/A							
02		10817 X		-0-	-0-	-10817	-0-						N	-0-					-0-	
03		11501 X		-0-	-0-	-11501	-0-						N	-0-					-0-	
04		10980 X		-0-	-0-	-10980	-0-						N	-0-					-0-	
05		837 X		-0-	-0-	-837	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE				WELL #:		1	RRCID -> 055264		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 20239		PERF.18838 - 20108					
02		6583 X		-0-	-0-	-6583	-0-						N	-0-					-0-	
03		7037 X		-0-	-0-	-7037	-0-						N	-0-					-0-	
04		6060 X		-0-	-0-	-6060	-0-						N	-0-					-0-	
05		1519 X		-0-	-0-	-1519	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CERF, M. NCT-1				WELL #:		1	RRCID -> 055451		COMPL. DATE 02/19/1973		TOTAL DEPTH 20660		PERF. N/A							
02		5307 X		-0-	-0-	-5307	-0-						N	-0-					-0-	
03		5673 X		-0-	-0-	-5673	-0-						N	-0-					-0-	
04		5100 X		-0-	-0-	-5100	-0-						N	-0-					-0-	
05		403 X		-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GREY RANCH, WEST (ELLEN.)		//CONT.//		36910 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 057738		COMPL. DATE 01/06/1974		TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	22620 X	-0-	-0-	-22620	-0-					-0-
03	24180 X	-0-	-0-	-24180	-0-					-0-
04	23400 X	-0-	-0-	-23400	-0-					-0-
05	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KOONTZ, DORIS		WELL #:		1 T	RRCID -> 058161		COMPL. DATE 03/14/1974		TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A	
02	24447 X	-0-	-0-	-24447	-0-					-0-
03	26071 X	-0-	-0-	-26071	-0-					-0-
04	25230 X	-0-	-0-	-25230	-0-					-0-
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP)				36910 545	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.				945936						
KOONTZ, DORIS		WELL #:		1 C	RRCID -> 058153		COMPL. DATE 03/14/1974		TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KOONTZ, DORIS		WELL #:		2	RRCID -> 190684		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 20918 PERF. 9458 - 9687	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
H. S. A. (PENNSYLVANIAN)				37821 710	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD	
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC				280571						
ESTES, W. A.		WELL #:		61	RRCID -> 033358		COMPL. DATE 06/11/1964		TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A	
02	4089 #	3759	-0-	-330	-0-	3759	2			-0-
03	4371 #	3877	-0-	-494	-0-	3877	2			-0-
04	3591 R	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			-0-
05	4030 #	2913	-0-	-1117	-0-	2913	2			-0-
06	3900 #	3471	-0-	-429	-0-	3471	2			-0-
07	4030 #	2973	-0-	-1057	-0-	2973	2			-0-
ESTES, W. A.		WELL #:		67	RRCID -> 046609		COMPL. DATE 08/09/1963		TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A	
02	58 #	51	-0-	-7	-0-	51	2			8
03	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			8
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					8
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					8
06	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	2			8
07	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	2			8

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC		//CONT.//		280571									
ESTES, W. A.		WELL #:		81	RRCID -> 051557		COMPL. DATE 10/11/1965		TOTAL	DEPTH	8096	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	174 #	158	-0-	-16	-0-	158	2		N	-0-			-0-
03	186 #	140	-0-	-46	-0-	140	2		N	-0-			-0-
04	180 #	154	-0-	-26	-0-	154	2		N	-0-			-0-
05	186 #	144	-0-	-42	-0-	144	2		N	-0-			-0-
06	180 #	147	-0-	-33	-0-	147	2		N	-0-			-0-
*07	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
ESTES, W. A.		WELL #:		58	RRCID -> 052757		COMPL. DATE 04/13/1962		TOTAL	DEPTH	8426	PERF. N/A	
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
05	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
06	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
*07	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
ESTES, W.A.		WELL #:		78	RRCID -> 052758		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL	DEPTH	7935	PERF. 7602 - 7712	
02	1334 #	625	-0-	-709	-0-	625	2		N	-0-			-0-
03	1426 #	1270	-0-	-156	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
04	1419 R	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
05	1209 #	1097	-0-	-112	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
06	1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
07	1426 #	1395	-0-	-31	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
ESTES, W. A.		WELL #:		75	RRCID -> 167747		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	7850	PERF. 7602 - 7668
02	58 #	51	-0-	-7	-0-	51	2		Y	-0-			78
03	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-			78
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			78
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			78
06	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	2		Y	-0-			78
07	62 #	2	-0-	-60	-0-	2	2		Y	-0-			78
ESTES, W. A.		WELL #:		145	RRCID -> 222779		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL	DEPTH	7870	PERF. 7486 - 7536	
02	2262 #	2099	-0-	-163	-0-	2099	2		N	-0-			-0-
03	2418 #	2361	-0-	-57	-0-	2361	2		N	-0-			-0-
04	2475 R	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
05	2325 #	1916	-0-	-409	-0-	1916	2		N	-0-			-0-
06	2280 #	2203	-0-	-77	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
07	2418 #	2346	-0-	-72	-0-	2346	2		N	-0-			-0-
ESTES, W. A.		WELL #:		144	RRCID -> 222784		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL	DEPTH	7714	PERF. 7412 - 7423	
02	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
*07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD					
RAYDEN				695567										
MARSTON				WELL #:	1	RRCID ->	061015	COMPL. DATE	09/01/1974	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1798 #	939	-0-	-859	-0-		939	3		N	-0-			48
03	2430 R	2430	-0-	-0-	-0-		2430	3		N	-0-			48
04	2474 R	2474	-0-	-0-	-0-		2474	3		N	-0-			48
05	2194 R	2194	-0-	-0-	-0-		2194	3		N	-0-			48
06	1962 R	1962	-0-	-0-	-0-		1962	3		N	-0-			48
*07	2551 R	2551	-0-	-0-	-0-		2551	3		N	-0-			48
SUNDOWN ENERGY LP HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #:	829482 617	RRCID ->	033252	COMPL. DATE	06/21/1996	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7688 -	7908
02	4785 #	3494	-0-	-1291	-0-		3494	3		N	-0-			-0-
03	4934 R	4934	-0-	-0-	-0-		4934	3		N	-0-			-0-
04	4945 R	4945	-0-	-0-	-0-		4945	3		N	-0-			-0-
05	4836 #	4283	-0-	-553	-0-		4283	3		N	-0-			-0-
06	4680 #	3876	-0-	-804	-0-		3876	3		N	-0-			-0-
07	4836 #	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT			-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #:	542	RRCID ->	034234	COMPL. DATE	09/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	261 #	213	-0-	-48	-0-		213	3		Y	-0-			17
03	326 R	326	-0-	-0-	-0-		326	3		Y	-0-			17
04	317 R	317	-0-	-0-	-0-		317	3		Y	-0-			17
05	279 #	271	-0-	-8	-0-		271	3		Y	-0-			17
*06	270 #	181	-0-	-89	-0-		181	3		Y	-0-			17
07	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			17
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #:	625	RRCID ->	037341	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	8032	PERF.	7612 -	7922
02	464 #	449	-0-	-15	-0-		449	3		N	-0-			-0-
03	522 R	522	-0-	-0-	-0-		522	3		N	-0-			-0-
04	529 R	529	-0-	-0-	-0-		529	3		N	-0-			-0-
05	434 #	383	-0-	-51	-0-		383	3		N	-0-			-0-
06	420 #	391	-0-	-29	-0-		391	3		N	-0-			-0-
07	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #:	596 L	RRCID ->	044185	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	7993 -	8066
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #:	529	RRCID ->	046617	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7680 -	8205
02	522 #	416	-0-	-106	-0-		416	3		Y	-0-			-0-
03	558 #	504	-0-	-54	-0-		504	3		Y	-0-			-0-
04	489 R	489	-0-	-0-	-0-		489	3		Y	-0-			-0-
05	496 #	482	-0-	-14	-0-		482	3		Y	-0-			-0-
06	480 #	357	-0-	-123	-0-		357	3		Y	-0-			-0-
07	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD					
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482											
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 553		RRCID -> 046761		COMPL. DATE 01/29/1963		TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 541		RRCID -> 046907		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 532		RRCID -> 050252		COMPL. DATE 10/10/1961		TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 1545		RRCID -> 157169		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709					
02	232 #	108	-0-	-124	-0-	108	3		N	-0-			-0-
03	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	3		N	-0-			-0-
04	210 #	190	-0-	-20	-0-	190	3		N	-0-			-0-
05	217 #	145	-0-	-72	-0-	145	3		N	-0-			-0-
06	210 #	126	-0-	-84	-0-	126	3		N	-0-			-0-
07	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 533		RRCID -> 161764		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990					
02	377 #	291	-0-	-86	-0-	291	3		Y	-0-			30
03	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	3		Y	-0-			30
04	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3		Y	-0-			30
05	341 #	311	-0-	-30	-0-	311	3		Y	-0-			30
06	330 #	181	-0-	-149	-0-	181	3		Y	-0-			30
07	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT			30
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 652		RRCID -> 257829		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406					
02	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	3		Y	-0-			17
03	478 R	478	-0-	-0-	-0-	430	3	48	9	Y	44		61
04	432 R	432	-0-	-0-	-0-	412	3	20	9	Y	18		79
05	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-		79
06	330 #	242	-0-	-88	-0-	242	3			Y	-0-		79
07	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		79
HUTCHINGS STOCK ASSOC.		WELL #: 540		RRCID -> 275410		COMPL. DATE 08/04/1962		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368					
02	290 #	247	-0-	-43	-0-	247	3		Y	-0-			24
03	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3		Y	-0-			24
04	300 #	288	-0-	-12	-0-	288	3		Y	-0-			24
05	310 #	241	-0-	-69	-0-	241	3		Y	-0-			24
06	300 #	151	-0-	-149	-0-	151	3		Y	-0-			24
07	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			24

H. S. A. (SAN ANDRES)				37821 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC				280571									
O'BRIEN, G. W. ETAL				WELL #: 1120	RRCID -> 161765	COMPL. DATE 11/13/1996	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4095	-	4680			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SUNDOWN ENERGY LP				829482									
HUTCHINGS STOCK ASSN.				WELL #: 1018	RRCID -> 164478	COMPL. DATE 07/21/1997	TOTAL DEPTH 10422	PERF. 4467	-	4665			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HUTCHINGS STOCK ASSN.				WELL #: 588	RRCID -> 170565	COMPL. DATE 06/16/1998	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4495	-	4630			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)				38118 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528									
HALEY, J. E. '18'				WELL #: 1	RRCID -> 201772	COMPL. DATE 11/19/2003	TOTAL DEPTH 17877	PERF.15050	-	17639			
02	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919 2			N	-0-			8
03	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803 2			N	-0-			8
04	870 X	684	-0-	-186	-0-	684 2			N	-0-			8
05	992 X	299	-0-	-693	-0-	299 2			N	-0-			8
06	960 X	417	-0-	-543	-0-	417 2			N	-0-			8
07	992 X	323	-0-	-669	-0-	323 2			N	-0-			8
GILLS 13				WELL #: 1	RRCID -> 204144	COMPL. DATE 08/25/2004	TOTAL DEPTH 17866	PERF.13952	-	14628			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
O. P ANDERSON 25				WELL #: 1	RRCID -> 208459	COMPL. DATE 10/13/2004	TOTAL DEPTH 17985	PERF.15232	-	17823			
02	1682 X	553	-0-	-1129	-0-	553 2			N	-0-			10
03	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2			N	-0-			10
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			10
06	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-				N	-0-			10
07	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-			10

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421															
02	2784 X	1146	-0-	-1638	-0-	1146	2			N	-0-				4
03	2976 X	29	-0-	-2947	-0-	29	2			N	-0-				4
04	2310 X	66	-0-	-2244	-0-	66	2			N	-0-				4
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-				4
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-				4
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				4
HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630															
02	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-				-0-
03	2790 X	859	-0-	-1931	-0-	859	2			N	-0-				-0-
04	6510 X	2274	-0-	-4236	-0-	2274	2			N	-0-				-0-
05	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-				-0-
06	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-				-0-
07	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-				-0-
ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687															
02	22370 X	22370	-0-	-0-	-0-	22370	2			N	-0-				-0-
03	23249 X	23249	-0-	-0-	-0-	23249	2			N	-0-				-0-
04	6630 X	4762	-0-	-1868	-0-	4762	2			N	-0-				-0-
05	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-				-0-
06	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-				-0-
07	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-				-0-
UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018															
02	14B2 EXT	1491	-0-	1491	1491	1491	2			N	-0-				12
03	14B2 EXT	902	-0-	902	2393	902	2			N	-0-				12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2393					N	-0-				12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2393					N	-0-				12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2393					N	-0-				12
*07	4874 X	2481	-0-	-2393	-0-	2481	2			N	-0-				12
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508															
02	377 N	18	-0-	-359	-0-	18	2			N	-0-				3
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-				3
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-				3
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-				3
06	1470 N	637	-0-	-833	-0-	637	2			N	-0-				3
07	1178 N	636	-0-	-542	-0-	636	2			N	-0-				3
HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684															
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-				26
03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-				26
04	1620 N	1561	-0-	-59	-0-	1561	2			N	-0-				26
05	1674 N	1597	-0-	-77	-0-	1597	2			N	-0-				26
06	1590 N	1572	-0-	-18	-0-	1572	2			N	-0-				26
*07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-				26

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357														
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			4
03	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			4
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			4
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557														
02	60349 X	57892	-0-	-2457	-0-	57474	2	418	9	N	380	379 1		85
03	64511 X	61278	-0-	-3233	-0-	60867	2	411	9	N	374	333 1	1 8	125
04	62430 X	58843	-0-	-3587	-0-	58467	2	376	9	N	342	341 1	1 8	125
05	63271 X	59922	-0-	-3349	-0-	59561	2	361	9	N	328	182 1	1 8	270
06	60150 X	57573	-0-	-2577	-0-	57240	2	333	9	N	303	370 1	1 8	202
07	61876 X	58953	-0-	-2923	-0-	58614	2	339	9	N	308	368 1	1 8	141
LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204														
02	9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-			-0-
03	5766 X	730	-0-	-5036	-0-	730	2			N	-0-			-0-
04	5580 X	219	-0-	-5361	-0-	219	2			N	-0-			-0-
05	5766 X	1628	-0-	-4138	-0-	1627	2	1	9	N	1	1 8		-0-
06	5580 X	4166	-0-	-1414	-0-	4166	2			N	-0-			-0-
07	5766 X	2610	-0-	-3156	-0-	2610	2			N	-0-			-0-
BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																		
HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1284	2	10	9	N	9					36
03	1581 N	1222	-0-	-0-	-359	-0-	-0-	1209	2	13	9	N	12					48
04	1440 N	262	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-	258	2	4	9	N	4					52
05	1395 N	-0-	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-					N	-0-					52
06	1170 N	-0-	-0-	-0-	-1170	-0-	-0-					N	-0-					52
07	279 N	-0-	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-					52
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613																		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273	-0-					N	-0-					-0-
BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537																		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394																		
02	6641 X	1453	-0-	-0-	-5188	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					6
03	4836 X	671	-0-	-0-	-4165	-0-	-0-	671	2			N	-0-					6
04	2100 X	1559	-0-	-0-	-541	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					6
05	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8415	2			N	-0-					6
06	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8141	2			N	-0-					6
*07	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8354	2			N	-0-					6

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING											
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528											
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246											
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
03	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2	N	-0-	39
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588											
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578											
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-			N	-0-	-0-
03	434	N	42	-0-	-392	-0-	42	2	N	-0-	-0-
04	390	N	2	-0-	-388	-0-	2	2	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-

ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313											
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2019											

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570											
02	3973	X	-0-	-0-	-3973	-0-			N	-0-	70
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-			N	-0-	70
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-			N	-0-	70
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-	70
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461											
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		754 X	-0-	-0-	-754	-0-					N	2	2	8	72
03		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	2			72
04		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			72
05		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			72
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439															
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613															
02		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-			52
03		651 N	571	-0-	-80	-0-	571	2			N	-0-			52
04		1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			52
05		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			52
06		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	32			84
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	3	39
ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526															
02		232 N	48	-0-	-184	-0-	48	2			N	-0-			13
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	N	1			14
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			14
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			14
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			14
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			14
WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578															
02		2030 N	2005	-0-	-25	-0-	2005	2			N	-0-			7
03		2170 N	2147	-0-	-23	-0-	2147	2			N	-0-			7
04		2100 N	2040	-0-	-60	-0-	2040	2			N	-0-			7
05		2139 N	782	-0-	-1357	-0-	782	2			N	-0-			7
06		2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-			7
*07		3100 N	3417	-0-	317	-0-	317	2			N	-0-			7
UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337															
02		14703 X	99	-0-	-14604	-0-	98	2	1	9	N	1			84
03		3875 X	49	-0-	-3826	-0-	49	2			N	-0-			84
04		2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			84
05		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			84
06		210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			84
07		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			84
WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236															
02		8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	2			N	-0-			41
03		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-			41
04		1980 X	414	-0-	-1566	-0-	414	2			N	-0-			41
05		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-			41
06		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-			41
07		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-			41

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	739	N	739	-0-	-0-	739	2			N	-0-	61
03	1562	N	1562	-0-	-0-	1562	2			N	-0-	61
04	309	N	309	-0-	-0-	306	2	3	9	N	-0-	64
05	775	N	671	-0-	-104	671	2			N	-0-	64
06	1500	N	147	-0-	-1353	147	2			N	-0-	64
*07	2051	N	2051	-0-	-0-	2051	2			N	-0-	64
UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166												
02	203	X	110	-0-	-93	110	2			N	-0-	46
03	217	X	-0-	-0-	-217					N	-0-	46
04	180	X	-0-	-0-	-180					N	-0-	46
05	186	X	-0-	-0-	-186					N	-0-	46
06	180	X	-0-	-0-	-180					N	-0-	46
07	124	X	-0-	-0-	-124					N	-0-	46
HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718												
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483												
02	32177	X	32177	-0-	-0-	32177	2			N	-0-	-0-
03	30814	X	14827	-0-	-15987	14826	2	1	9	N	1	-0-
04	38445	X	38445	-0-	-0-	38443	2	2	9	N	2	-0-
05	37933	X	37933	-0-	-0-	37932	2	1	9	N	1	-0-
06	34050	X	24228	-0-	-9822	24210	2	18	9	N	16	-0-
07	39742	X	34595	-0-	-5147	34593	2	2	9	N	2	-0-
ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221												
02	232	N	232	-0-	-0-	232	2			N	-0-	11
03	155	N	-0-	-0-	-155					N	-0-	11
04	180	N	-0-	-0-	-180					N	-0-	11
05	248	N	-0-	-0-	-248					N	-0-	11
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114												
02	1218	X	1202	-0-	-16	1202	2			N	-0-	8
03	1302	X	9	-0-	-1293	9	2			N	-0-	8
04	1260	X	-0-	-0-	-1260					N	-0-	8
05	1271	X	-0-	-0-	-1271					N	-0-	8
06	1230	X	-0-	-0-	-1230					N	-0-	8
07	1271	X	-0-	-0-	-1271					N	-0-	8

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02		11368 X	8674	-0-	-2694	-0-	8674	2			N	-0-		23
03		12121 X	9334	-0-	-2787	-0-	9334	2			N	-0-		23
04		11730 X	2024	-0-	-9706	-0-	1952	2	72	9	N	65		88
05		9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-		88
06		9180 X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-		88
07		9331 X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-		88
CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140														
02		10904 X	7788	-0-	-3116	-0-	7788	2			N	-0-		4
03		9858 X	9131	-0-	-727	-0-	9131	2			N	-0-		4
04		11460 X	8222	-0-	-3238	-0-	8222	2			N	-0-		4
05		11842 X	8699	-0-	-3143	-0-	8699	2			N	-0-		4
06		11460 X	7592	-0-	-3868	-0-	7592	2			N	-0-		4
07		9145 X	7662	-0-	-1483	-0-	7662	2			N	-0-		4
HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356														
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450														
02		1740 N	1515	-0-	-225	-0-	1515	2			N	-0-		4
03		2108 N	1656	-0-	-452	-0-	1656	2			N	-0-		4
04		1620 N	1608	-0-	-12	-0-	1608	2			N	-0-		4
05		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-		4
06		1590 N	1534	-0-	-56	-0-	1534	2			N	-0-		4
07		1674 N	1465	-0-	-209	-0-	1465	2			N	-0-		4
DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315														
02		10875 X	8	-0-	-10867	-0-	7	2	1	9	N	1		39
03		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-		39
04		1050 X	990	-0-	-60	-0-	990	2			N	-0-		39
05		1085 X	685	-0-	-400	-0-	685	2			N	-0-		39
06		1290 X	1	-0-	-1289	-0-	1	2			N	-0-		39
07		1333 X	2	-0-	-1331	-0-	2	2			N	-0-		39

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528									
HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	145 N	9	-0-	-136	-0-	9	2	N	27
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	27
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	27
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	27
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	27
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	27
BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16
GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	116
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	139
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	139
HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317									
02	1450 X	-0-	-0-	-1450	-0-			N	23
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	23
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830									
02	3567 X	278	-0-	-3289	-0-	278	2	N	16
03	682 X	97	-0-	-585	-0-	97	2	N	16
04	660 X	32	-0-	-628	-0-	32	2	N	16
05	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	16
06	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	16
07	310 X	10	-0-	-300	-0-	10	2	N	16
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564									
02	1479 N	-0-	-0-	-1479	-0-			N	18
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	18
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	34590 X	34590	-0-	-0-	-0-	34590	2			N	-0-					41
*09	35060 X	35060	-0-	-0-	-0-	35060	2			N	-0-					41
*10	19728 X	19728	-0-	-0-	-0-	19728	2			N	-0-					41
*11	35474 X	35474	-0-	-0-	-0-	35467	2	7	9	N	6	6	8			41
*12	40251 X	40251	-0-	-0-	-0-	40245	2	6	9	N	5	5	8			41
*01	40375 X	40375	-0-	-0-	-0-	40368	2	7	9	N	6	6	8			41
*02	37549 X	37549	-0-	-0-	-0-	37548	2	1	9	N	1	1	8			41
*03	40098 X	40098	-0-	-0-	-0-	40098	2			N	-0-					41
*04	10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	2			N	-0-					41
*05	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					41
*06	34055 X	34055	-0-	-0-	-0-	34012	2	43	9	N	39	39	8			41
*07	30767 X	30767	-0-	-0-	-0-	30766	2	1	9	N	1	1	8			41

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457																
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400																
02	754 X	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					25
03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					25
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853															
02	1595 N	1486	-0-	-109	-0-	-0-	1486	2			N	-0-			26
03	1705 N	1673	-0-	-32	-0-	-0-	1673	2			N	-0-			26
04	1620 N	338	-0-	-1282	-0-	-0-	338	2			N	-0-			26
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-					N	-0-			26
06	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-	-0-					N	-0-			26
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-			26
APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			80
APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846															
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-	-0-					N	-0-			163
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	1762	2	6	9	N	5	112	1	56
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-			56
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			56
LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067															
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			7
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			7
04	210 N	79	-0-	-131	-0-	-0-	79	2			N	-0-			7
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-			7
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-			7
*07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			7
SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914													
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886													
02	41354 X	35417	-0-	-5937	-0-	35415	2	2 9	N	2	2 8		248
03	36270 X	16961	-0-	-19309	-0-	16928	2	33 9	N	30	180 1		98
04	35100 X	19406	-0-	-15694	-0-	19406	2		N	-0-			98
*05	37944 X	11172	-0-	-26772	-0-	11106	2	66 9	N	60	1 8		157
*06	36630 X	8863	-0-	-27767	-0-	8863	2		N	-0-			157
*07	37851 X	33944	-0-	-3907	-0-	33738	2	206 9	N	187	186 1	1 8	157
GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086													
02	899 N	221	-0-	-678	-0-	221	2		N	-0-			16
03	620 N	311	-0-	-309	-0-	311	2		N	-0-			16
04	660 N	119	-0-	-541	-0-	119	2		N	-0-			16
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			16
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			16
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			16
GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050													
02	609 N	-0-	-0-	-609	-0-				N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
APC WATER HOLDINGS 1, LLC 027348													
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182													
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
APC WATER HOLDINGS 1, LLC //CONT.// 027348									
APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
COG OPERATING LLC 166150									
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762									
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284									
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232									
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350									
02	3393 X	1392	-0-	-2001	-0-	1392 1		N	-0-
03	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488 1		N	-0-
04	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440 1		N	-0-
05	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488 1		N	-0-
06	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1440 1	7 3	N	-0-
07	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488 1		N	-0-
SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546									
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 1		N	-0-
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 1		N	-0-
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 1		N	-0-
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 1		N	-0-
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 1		N	-0-
*07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 1		N	-0-
FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718									
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 1		N	37
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	37
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 1		N	37
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	37
06	90 N	36	-0-	-54	-0-	36 1		N	37
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	37

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232									
HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
									EOM BALANCE
02	1711 N	770	-0-	-941	-0-	770	1		-0-
03	1705 N	1650	-0-	-55	-0-	1650	1		-0-
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	1		-0-
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	1		-0-
06	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-				-0-
*07	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				-0-
HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614									
02	1334 X	35	-0-	-1299	-0-	35	1		-0-
03	1426 X	37	-0-	-1389	-0-	37	1		-0-
04	1380 X	36	-0-	-1344	-0-	36	1		-0-
05	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	1		-0-
06	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	1		-0-
*07	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	1		-0-
HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449									
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1		-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1		-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1		-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1		-0-
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1		-0-
AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367									
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1		-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1		-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1		-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	36	1	254 3	-0-
*07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	37	1	289 3	-0-
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857 HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836									
02	174 N	56	-0-	-118	-0-	56	2		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				60

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC //CONT.// 224857														
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3100 N	3709	-0-	609	609	3709	2			N	-0-			-0-
04	1208 N	599	-0-	609	-0-	599	2			N	-0-			-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
*06	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
07	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
FDL OPERATING, LLC 263924														
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550														
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
IMPETRO OPERATING LLC 423519														
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187														
02	1189 N	585	-0-	-604	-0-	22	1	563	2	N	-0-			33
03	1271 N	627	-0-	-644	-0-	22	1	605	2	N	-0-			33
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	22	1	587	2	N	-0-			33
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	22	1	610	2	N	-0-			33
*06	1260 N	597	-0-	-663	-0-	10	1	587	2	N	-0-			33
*07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	13	1	599	2	N	13			46
						14	9							
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961														
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484														
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882														
02	11397 X	9965	-0-	-1432	-0-	641	1	9324	3	N	-0-			112
03	12183 X	11071	-0-	-1112	-0-	686	1	10385	3	N	-0-			112
04	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	664	1	9375	3	N	-0-			112
05	10664 X	10054	-0-	-610	-0-	686	1	9368	3	N	-0-			112
06	10710 X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					N	NO RPT			112
07	11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT			112

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING			
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC //CONT.// 617484													
WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	580 N	316	-0-	-264	-0-	221 1	75 3	12 4	8 9	N	7		157
03	744 N	305	-0-	-439	-0-	199 1	83 3	23 9		N	21		178
04	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	199 1	75 3	2154 4	114 9	N	104		282
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	155 1	75 3	511 4	10 9	N	9	180 1 9 8	102
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT		102
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT		102
SHELL WESTERN E&P 774719										UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540			
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		277
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		277
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		616
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		616
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		616
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		616
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		616
HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164													
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346													
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-	75 1	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-		75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-		75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-		75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-		75
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	73				N	NO RPT		75
UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056													
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		199
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		199
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		171
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		171
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		171
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		171
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		171
UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730													
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		274
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		274
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		63

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																	
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876																	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				162
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				162
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				178
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				178
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				178
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				178
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				178
UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555																	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				266
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				266
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				172
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				172
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669																	
*01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	1999	3				N	-0-				202
*02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	1775	3				N	-0-				202
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				67
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				67
UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348																	
*01	10230 X	9449	-0-	-781	-0-	-0-	9449	3				N	-0-				-0-
*02	9570 X	7096	-0-	-2474	-0-	-0-	7096	3				N	-0-				-0-
03	9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	-0-	9891	3				N	-0-				290
04	6420 X	3457	-0-	-2963	-0-	-0-	3457	3				N	-0-				290
05	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-	-0-						N	-0-				290
06	9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-	-0-						N	-0-				290
07	9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-	-0-						N	NO RPT				290
WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306																	
*01	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	-0-	2725	3				N	-0-				224
*02	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	-0-	2276	3				N	-0-				224
*03	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	-0-	2289	3				N	-0-				100
*04	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	-0-	2353	3				N	-0-				100
*05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	-0-	2247	3				N	-0-				100
06	2850 X	2255	-0-	-595	-0-	-0-	2255	3				N	-0-				100
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-	-0-						N	NO RPT				100
UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432																	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				138
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				31
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				31

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING				
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			362
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			362
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			362
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			362
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			362

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605														
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
*02	1247 X	-0-	-0-	-1247	-0-	-0-				N	-0-			114
03	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-				N	-0-			293
04	990 X	-0-	-0-	-990	-0-	-0-				N	-0-			293
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			293
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			293
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			293

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254														
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			303
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			303
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			577
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			577
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			577
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			577
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			577

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418														
*01	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	-0-	4784 33 9	3	1 4	N	30			1089
*02	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	-0-	4482 188 9	3	4 4	N	171	164 1		1096
03	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	-0-	4389 3	3	18 9	N	16	2 1		1874
04	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	-0-	2256 23 9	3	1 4	N	21			1895
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	-0-				N	-0-			1895
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-	-0-				N	-0-			1895
07	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-				N	NO RPT			1895

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680														
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			882
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			882
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			882
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			882
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			882

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612														
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			282
*02	16675 X	-0-	-0-	-16675	-0-	-0-				N	-0-			282
03	17825 X	-0-	-0-	-17825	-0-	-0-				N	-0-			655
04	11340 X	-0-	-0-	-11340	-0-	-0-				N	-0-			655
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			655
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			655
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			655

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
*02	1015 X	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-			177
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			159
04	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			159
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT				159
UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069														
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			928
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			928
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			928
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			928
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT				928
UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672														
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			282
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			282
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			282
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			282
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT				282
UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474														
02	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083					N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233														
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			197
04	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			197
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT				197
UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486														
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
*02	5539 X	-0-	-0-	-5539	-0-					N	-0-			90
03	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-			96
04	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-			96
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT				96

HALEY (LWR. WOLFPCAMP-PENN CONS.)//CONT.//38118 300NON-ASSOCIATEDCAPACITY										CNTY: LOVING										
SHELL WESTERN E&P//CONT.//774719																				
UNIVERSITY 20-28WELL #:1										RRCID -> 230233COMPL. DATE 06/21/2008TOTAL DEPTH 17800PERF.15330 - 17324										
M	0	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					169	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					169	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					169	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					169	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					169	

UNIVERSITY 19-19WELL #:1										RRCID -> 230387COMPL. DATE 09/16/2007TOTAL DEPTH 17900PERF.16888 - 17584										
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BOYD 29-8WELL #:1										RRCID -> 230884COMPL. DATE 09/27/2007TOTAL DEPTH 17600PERF.15494 - 17207										
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

UNIVERSITY 20-18WELL #:1D										RRCID -> 231323COMPL. DATE 03/27/2017TOTAL DEPTH 7100PERF. 5114 - 6776										
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

UNIVERSITY 19-15WELL #:1										RRCID -> 233954COMPL. DATE 06/13/2008TOTAL DEPTH 17800PERF.15360 - 17219										
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					295	
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					295	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					401	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					401	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					401	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					401	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					401	

UNIVERSITY 20-3WELL #:1										RRCID -> 238797COMPL. DATE 12/15/2007TOTAL DEPTH 17550PERF.15322 - 16902										
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					125	

PLUGGED AND ABANDONED_____07/27/2018 - P/A 07/27/2018																				

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719						
UNIVERSITY 20-46		WELL #: 1	RRCID -> 238876		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		92 1	-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			84
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			84
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			84
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	84
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2018 - P/A 09/02/18								
UNIVERSITY 19-23		WELL #: 1	RRCID -> 238895		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540	
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			155
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			155
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			225
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			225
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			225
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			225
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	225
MCKNIGHT, TOM 9		WELL #: 1	RRCID -> 239026		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			230
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			230
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			47
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	47
UNIVERSITY 20-34		WELL #: 1	RRCID -> 239058		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
UNIVERSITY 20-33		WELL #: 1	RRCID -> 239071		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			187
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			187
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			184
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			184
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			184
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	184
UNIVERSITY 20-27		WELL #: 1	RRCID -> 239096		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780	
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			29
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			29
03	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			1
04	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-			1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			1
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	1

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468														
02	9944 X	9944	-0-	-0-	-0-	9942	3	2	9	N	2	2	0	516
03	8525 X	4935	-0-	-3590	-0-	4935	3			N	-0-			516
04	8250 X	2279	-0-	-5971	-0-	2279	3			N	-0-			516
05	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-			516
06	10290 X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	-0-			516
07	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT			516
UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437														
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			202
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143														
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544														
*01	16689 X	16689	-0-	-0-	-0-	16689	3			N	-0-			262
*02	19140 X	14521	-0-	-4619	-0-	14521	3			N	-0-			262
03	20460 X	15565	-0-	-4895	-0-	15565	3			N	-0-			384
04	19800 X	14452	-0-	-5348	-0-	14452	3			N	-0-			384
05	16957 X	14836	-0-	-2121	-0-	14836	3			N	-0-			384
06	16140 X	13317	-0-	-2823	-0-	13317	3			N	-0-			384
07	15562 X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					N	NO RPT			384
UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488														
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			335
*02	1334 X	-0-	-0-	-1334	-0-					N	-0-			335
03	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			60
04	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			60
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//				38118 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING										
SHELL WESTERN E&P				//CONT.//	774719														
GILLHAM 1-5				WELL #:	1	RRCID ->	247106	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL	DEPTH 17336	PERF.15032	- 17096						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						59
PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2019 - PLUGGED 01/30/19																			
UNIVERSITY 19-22				WELL #:	1	RRCID ->	247506	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL	DEPTH 17925	PERF.16838	- 17666						
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						22
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						22
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-	-0-						N	-0-						43
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-	-0-						N	-0-						43
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						43
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						43
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						43
UNIVERSITY 19-20 W				WELL #:	1	RRCID ->	247949	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL	DEPTH 17850	PERF.16046	- 17238						
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						69
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						69
UNIVERSITY 19-25				WELL #:	1	RRCID ->	248313	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL	DEPTH 17950	PERF.16056	- 17642						
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						300
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						300
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						421
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						421
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						421
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						421
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						421
BOYD 75-12				WELL #:	1	RRCID ->	250756	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL	DEPTH 17500	PERF.15166	- 17052						
*01	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	-0-		3129	3			N	-0-						141
*02	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	-0-		8415	3			N	-0-						141
03	10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	-0-		10670	3			N	-0-						671
04	9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	-0-		9587	3			N	-0-						671
05	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	-0-		8936	3	1	9	N	1						672
*06	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	-0-		6702	3			N	-0-						672
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	-0-						N	NO RPT						672
JOHNSON 54-36				WELL #:	1	RRCID ->	251939	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL	DEPTH 17293	PERF.15342	- 17100						
*01	34965 X	34965	-0-	-0-	-0-	-0-		34965	3			N	-0-						71
*02	53487 X	53487	-0-	-0-	-0-	-0-		53487	2			N	-0-						71
03	28241 X	6449	-0-	-21792	-0-	-0-		6449	2			N	-0-						225
04	28770 X	28770	-0-	-0-	-0-	-0-		28770	2			N	-0-						225
05	67858 X	67858	-0-	-0-	-0-	-0-		67858	2			N	-0-						225
*06	57523 X	57523	-0-	-0-	-0-	-0-		57523	2			N	-0-						225
07	57164 X	NO RPT	-0-	-57164	-0-	-0-						N	NO RPT						225

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	3			N	-0-			504
*02		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-			504
03		14393 X	14393	-0-	-0-	-0-	14393	3			N	-0-			536
04		12140 X	12140	-0-	-0-	-0-	12140	3			N	-0-			536
05		8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	3			N	-0-			536
*06		8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	3			N	-0-			536
07		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			536
BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211															
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			270
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			270
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			270
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			270
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			270
TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518															
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623															
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234															
02		8932 X	8147	-0-	-785	-0-	8147	2			N	-0-			-0-
03		9331 X	7500	-0-	-1831	-0-	7500	2			N	-0-			-0-
04		9630 X	-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-			-0-
05		12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	12537	2			N	-0-			-0-
06		9630 X	9394	-0-	-236	-0-	9394	2			N	-0-			-0-
07		8711 X	8489	-0-	-222	-0-	8489	3			N	-0-			-0-
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048															
02		5104 X	1847	-0-	-3257	-0-	1847	2			N	-0-			7
03		5642 X	1743	-0-	-3899	-0-	1743	2			N	-0-			7
04		5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-			7
05		5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-			7
06		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-			7
*07		6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	3			N	-0-			7
HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570															
02		3393 X	3222	-0-	-171	-0-	3222	2			N	-0-			-0-
03		3689 X	3318	-0-	-371	-0-	3318	2			N	-0-			-0-
04		3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-			-0-
05		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-			-0-
06		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-			-0-
07		3441 X	255	-0-	-3186	-0-	255	3			N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623									
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16220 PERF.16115 - 16346									
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949									
02	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	9189	2	N	55
03	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	8834	2	N	57
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	57
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	57
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	57
*07	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	9477	3	N	57
MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399									
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y	-0-
HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709									
02	20300 X	17700	-0-	-2600	-0-	17700	2	N	23
03	20367 X	17863	-0-	-2504	-0-	17863	2	N	23
04	18000 X	-0-	-0-	-18000	-0-			N	23
05	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-			N	23
06	18300 X	-0-	-0-	-18300	-0-			N	23
07	18910 X	9651	-0-	-9259	-0-	9651	3	N	23
DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623																	
HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-	
03	2046 N	1994	-0-	-52	-0-	1994	2			N	-0-					-0-	
04	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-	
05	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-	
06	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-	
*07	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-	

BOWDLE ESTATE "47"										WELL #:	2	RRCID ->	253836	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	17794 PERF.15503 - 17660
02	19546 X	11879	-0-	-7667	-0-	11879	2			N	-0-					64	
03	20057 X	12911	-0-	-7146	-0-	12911	2			N	-0-					64	
04	18870 X	-0-	-0-	-18870	-0-					N	-0-					64	
05	19096 X	14389	-0-	-4707	-0-	14389	2			N	-0-					64	
06	17820 X	8563	-0-	-9257	-0-	8563	2			N	-0-					64	
07	12896 X	-0-	-0-	-12896	-0-					N	-0-					64	

BOWDLE ESTATE 47										WELL #:	4	RRCID ->	257542	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	17800 PERF.14969 - 17676
02	14964 X	14329	-0-	-635	-0-	14329	2			N	-0-					-0-	
03	15717 X	14148	-0-	-1569	-0-	14148	2			N	-0-					-0-	
04	15210 X	26	-0-	-15184	-0-	26	2			N	-0-					-0-	
05	15438 X	8	-0-	-15430	-0-	8	2			N	-0-					-0-	
06	14880 X	4186	-0-	-10694	-0-	4186	2			N	-0-					-0-	
*07	20474 X	20474	-0-	-0-	-0-	20474	3			N	-0-					-0-	

GILLS 8										WELL #:	2	RRCID ->	277794	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL DEPTH	16465 PERF.14836 - 16382
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

HALEY-WINFIELD (ATOKA)										38119 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS		
GARY PERMIAN, LLC										296347							
WINFIELD RANCH STATE NO. 14										WELL #:	1	RRCID ->	233099	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	18450 PERF.18122 - 18212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

HALLEY										38255 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER		
BLACK ARROW OPERATING, LLC										072503							
DESPAIN-HALLEY										WELL #:	2	RRCID ->	174623	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	2904 PERF. 2532 - 2904
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

HALLEY		//CONT.//		38255 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER						
BLACK ARROW OPERATING, LLC		//CONT.//		072503										
DESPAIN-HALLEY		WELL #:		1	RRCID -> 174721		COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HALLEY (DEVONIAN)				38255 174	ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: WINKLER						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
HALLEY, S. M.		WELL #:		167	RRCID -> 034648		COMPL. DATE 03/26/1989	TOTAL DEPTH 12107	PERF. 9508	-	9778			
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
*07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		171	RRCID -> 034961		COMPL. DATE 03/12/2009	TOTAL DEPTH 12115	PERF. 9595	-	9786			
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-			-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
*07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
SEALY & SMITH UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 044093		COMPL. DATE 01/25/1974	TOTAL DEPTH 12124	PERF. 9818	-	9828			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEALY & SMITH UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 044094		COMPL. DATE 12/09/1998	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9590	-	9797			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MECO IV, LLC				557076										
HILL, M. J. -23-		WELL #:		11	RRCID -> 044102		COMPL. DATE 01/27/2001	TOTAL DEPTH 10502	PERF. 9606	-	9739			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER	
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC				827681					
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		1 T	RRCID -> 044090	COMPL. DATE 12/08/1957	TOTAL DEPTH 12132	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SEALY SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		2	RRCID -> 120656	COMPL. DATE 02/27/1986	TOTAL DEPTH 10430	PERF. 9366 - 9533	
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	674 2	96 9	N	177
03	1178 N	830	-0-	-348	-0-	778 2	52 9	N	224
04	960 N	825	-0-	-135	-0-	749 2	76 9	N	110
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	113
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	903 2	88 9	N	193
07	868 N	778	-0-	-90	-0-	699 2	79 9	N	83
XTO ENERGY INC. SOUTH 18 UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 044081	COMPL. DATE 11/28/1956	TOTAL DEPTH 10626	PERF. 9801 - 9856	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
EAST 22 UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 044082	COMPL. DATE 07/13/1956	TOTAL DEPTH 10662	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WEST 22 UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 044088	COMPL. DATE 04/13/1983	TOTAL DEPTH 1220	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HALLEY (MCKEE)				38255 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER	
XTO ENERGY INC.				945936					
HILL, M. J. ACCT 3		WELL #:		9	RRCID -> 199675	COMPL. DATE 08/13/2003	TOTAL DEPTH 12120	PERF. 11342 - 11352	
02	1798 N	237	-0-	-1561	-0-	237 3		N	102
03	1581 N	117	-0-	-1464	-0-	116 3	1 9	N	103
04	1110 N	30	-0-	-1080	-0-	30 3		N	103
05	248 N	33	-0-	-215	-0-	33 3		N	103
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	103
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	103

HALLEY (MCKEE)			//CONT.//		38255 440	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
STANOLIND-B, HILL, M.F.-MITCHELL G			WELL #:		1	RRCID -> 204142		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12401		PERF.11462 - 11470					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	4465	-0-	-2031	-0-	4451	3	14	9	N	13					197
03	6665	X	6533	-0-	-132	-0-	6522	3	11	9	N	10					207
04	6420	X	6261	-0-	-159	-0-	6261	3			N	-0-					207
05	6634	X	6216	-0-	-418	-0-	6214	3	2	9	N	2	157	1			52
06	6390	X	6112	-0-	-278	-0-	6111	3	1	9	N	1					53
07	6541	X	5933	-0-	-608	-0-	5932	3	1	9	N	1					54

HILL, MRS. M. J.					WELL #:	1	RRCID -> 205188		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11319 - 11325				
02	1624	N	1331	-0-	-293	-0-	1330	3	1	9	N	1					84
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2097	3	6	9	N	5					89
04	2130	N	1989	-0-	-141	-0-	1983	3	6	9	N	5					94
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					94
06	2040	N	1609	-0-	-431	-0-	1608	3	1	9	N	1					95
07	2046	N	1574	-0-	-472	-0-	1573	3	1	9	N	1					96

HALLEY (PENN. 8530)					38255 696	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER							
XTO ENERGY INC.					945936												
PAN AM-HILL UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 056126		COMPL. DATE 08/22/1966		TOTAL DEPTH 10150		PERF. N/A					
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS)					38255 812	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC					448252												
HALLEY, S. M.			WELL #:		248	RRCID -> 063490		COMPL. DATE 03/16/1975		TOTAL DEPTH 3288		PERF. N/A					
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, WEST (MCKEE)					38263 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
XTO ENERGY INC.					945936												
HILL, M. J. MRS. ACC. #6			WELL #:		24	RRCID -> 114488		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11317 - 11326					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, M. J. ACCT 3					WELL #:	10	RRCID -> 199659		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 12130		PERF.11398 - 11405				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY, WEST (MCKEE)			//CONT.//		38263 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
PAN AM B HILL MITCHELL TR 2			WELL #:		7	RRCID -> 202872			COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11238 - 11248					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
HAMON (DELAWARE)					38581 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REEVES					
VAQUERO OPERATING					882776												
GILLESPIE			WELL #:		1	RRCID -> 085163			COMPL. DATE 07/13/2011			TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944					
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
HAMON (ELLENBERGER)					38581 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.					148113												
REEVES -AU-			WELL #:		1	RRCID -> 038672			COMPL. DATE 04/15/1966			TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A					
02	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3701	3		N	-0-	-0-			-0-
03	3813 X	1303	-0-	-0-	-2510	-0-	-0-	-0-	1303	3		N	-0-	-0-			-0-
04	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4725	3		N	-0-	-0-			-0-
05	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4592	3		N	-0-	-0-			-0-
06	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3783	3		N	-0-	-0-			-0-
07	3813 X	3719	-0-	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	3719	3		N	-0-	-0-			-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.					251726												
REGAN			WELL #:		1	RRCID -> 039653			COMPL. DATE 05/03/1966			TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A					
02	5307 X	5302	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	5302	3		N	-0-	-0-			-0-
03	5673 X	5575	-0-	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	5575	3		N	-0-	-0-			-0-
04	5520 X	5419	-0-	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	5419	3		N	-0-	-0-			-0-
05	5704 X	5507	-0-	-0-	-197	-0-	-0-	-0-	5507	3		N	-0-	-0-			-0-
06	5520 X	5357	-0-	-0-	-163	-0-	-0-	-0-	5357	3		N	-0-	-0-			-0-
07	5673 X	5547	-0-	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	5547	3		N	-0-	-0-			-0-
FLAT CREEK RESOURCES, LLC					271649												
KINCAID A			WELL #:		1	RRCID -> 041518			COMPL. DATE 02/07/1967			TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A					
02	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1988	2		N	-0-	-0-			-0-
*03	1767 N	-0-	-0-	-0-	-1767	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
04	3000 N	3307	-0-	-0-	307	-0-	-0-	-0-	3307	2		N	-0-	-0-			-0-
05	3100 N	3002	-0-	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	3002	3		N	-0-	-0-			-0-
06	1710 N	1137	-0-	-0-	-573	-0-	-0-	-0-	1137	3		N	-0-	-0-			-0-
*07	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2178	3		N	-0-	-0-			-0-
HAMON (5270)					38581 666	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.					148113												
REEVES "AU" FEE			WELL #:		2	RRCID -> 039981			COMPL. DATE 10/25/1978			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252					
02	58 N	3	-0-	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	N	2			29
03	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	3 N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

HAMON (5270)		//CONT.//		38581 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
VAQUERO OPERATING				882776													
ONEY BROS.		WELL #:		1		RRCID -> 084584		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 5380		PERF. 5150 - 5176					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

ONEY BROS. (SUN)		WELL #:		1		RRCID -> 132403		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 21197		PERF. 5142 - 5184					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

HARPER (DEVONIAN)				39176 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
OXY USA WTP LP				630555													
HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #:		709		RRCID -> 195955		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9917 - 10055					
02	6119 X	2629	-0-	-3490	-0-	2629	2				N	-0-					-0-
03	6541 X	4468	-0-	-2073	-0-	4468	2				N	-0-					-0-
04	6330 X	3784	-0-	-2546	-0-	3784	2				N	-0-					-0-
05	3038 X	2321	-0-	-717	-0-	1577	2	744	4		N	-0-					-0-
06	4320 X	906	-0-	-3414	-0-	906	2				N	-0-					-0-
07	4464 X	1472	-0-	-2992	-0-	1472	2				N	-0-					-0-

HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #:		1613		RRCID -> 195956		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9683 - 9943					
02	6641 X	2852	-0-	-3789	-0-	2852	2				N	-0-					-0-
03	7099 X	4846	-0-	-2253	-0-	4846	2				N	-0-					-0-
04	6870 X	4104	-0-	-2766	-0-	4104	2				N	-0-					-0-
05	3286 X	2516	-0-	-770	-0-	1710	2	806	4		N	-0-					-0-
06	4680 X	982	-0-	-3698	-0-	982	2				N	-0-					-0-
07	4836 X	561	-0-	-4275	-0-	561	2				N	-0-					-0-

HARRISON RANCH (MORROW)				39270 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING							
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.				084596													
LINEBERRY BRINE STATION		WELL #:		1		RRCID -> 119898		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH 1868		PERF. 1209 - 1868					
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)				39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
CHEVRON U. S. A. INC.				148113													
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 019957		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 11880 - 12158					
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)										CAPACITY		CNTY: ECTOR			
CHEVRON U. S. A. INC.															
HEADLEE DEVONIAN UNIT															

HEADLEE (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 43 RRCID -> 019968 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 12144 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 51 RRCID -> 019970 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002														
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 54 RRCID -> 019972 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A														
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 61 RRCID -> 019973 COMPL. DATE 07/27/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 62 RRCID -> 019974 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11494 - 11812														
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789														
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 64 RRCID -> 019976 COMPL. DATE 04/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 65 RRCID -> 019977 COMPL. DATE 05/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 66 RRCID -> 019978 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11684 - 11937														
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 71 RRCID -> 019979 COMPL. DATE 10/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924														
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 103 RRCID -> 019990 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964														
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)															CAPACITY		CNTY: ECTOR							
CHEVRON U. S. A. INC.																								
HEADLEE DEVONIAN UNIT																								
WELL #: 105															RRCID -> 019992		COMPL. DATE 07/07/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE								
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 111		RRCID -> 019993		COMPL. DATE 12/10/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 112		RRCID -> 019994		COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 131		RRCID -> 019995		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 12280		PERF. 12095 - 12145	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 132		RRCID -> 019996		COMPL. DATE 02/03/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 161		RRCID -> 020002		COMPL. DATE 06/25/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 171		RRCID -> 020003		COMPL. DATE 11/23/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113											
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		181	RRCID -> 020004		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 12030		PERF.11810 - 11850				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		191	RRCID -> 020005		COMPL. DATE 09/10/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
02	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		201	RRCID -> 020006		COMPL. DATE 03/23/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
02	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		221	RRCID -> 020007		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12140		PERF.11920 - 12083				
02	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		241	RRCID -> 020008		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 11885		PERF.11660 - 11885				
02	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		251	RRCID -> 020009		COMPL. DATE 04/07/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
02	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		252	RRCID -> 020010		COMPL. DATE 09/25/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
02	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113													
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		253	RRCID -> 020011		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11692 - 11910						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		254	RRCID -> 020012		COMPL. DATE 11/18/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
02	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		255	RRCID -> 020013		COMPL. DATE 09/08/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
02	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		291	RRCID -> 020015		COMPL. DATE 11/02/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
02	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		292	RRCID -> 020016		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 12021		PERF.11780 - 12021						
02	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		293	RRCID -> 020017		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 12145		PERF.11920 - 12000						
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		301H	RRCID -> 020018		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11990 - 14703						
02	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113						
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		311	RRCID -> 020019	COMPL. DATE 10/04/1994	TOTAL DEPTH 13346	PERF.11850	- 11986	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		312	RRCID -> 020020	COMPL. DATE 10/18/1991	TOTAL DEPTH 12044	PERF.11790	- 11962	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		313	RRCID -> 020021	COMPL. DATE 12/14/1995	TOTAL DEPTH 13375	PERF.11772	- 11970	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		314	RRCID -> 020022	COMPL. DATE 08/18/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		315	RRCID -> 020023	COMPL. DATE 09/28/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		316	RRCID -> 020024	COMPL. DATE 11/01/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		321	RRCID -> 020025	COMPL. DATE 02/11/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 322 RRCID -> 020026 COMPL. DATE 12/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 323 RRCID -> 020027 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11652 - 11858														
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 324 RRCID -> 020028 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 11846 PERF.11650 - 11845														
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 331 RRCID -> 020029 COMPL. DATE 01/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 332 RRCID -> 020030 COMPL. DATE 08/26/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 333 RRCID -> 020031 COMPL. DATE 01/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 341 RRCID -> 020032 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11780 - 12050														
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 342 RRCID -> 020033 COMPL. DATE 10/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 351 RRCID -> 020034 COMPL. DATE 05/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 352 RRCID -> 020035 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 11975 PERF. 11656 - 11822														
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 361 RRCID -> 020036 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 11900 - 11850														
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 362 RRCID -> 020037 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A														
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 364 RRCID -> 020039 COMPL. DATE 11/11/1962 TOTAL DEPTH 11987 PERF. N/A														
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)															CAPACITY															CNTY: ECTOR																																																											
CHEVRON U. S. A. INC.															//CONT.// 39969 400															ASSOCIATED																																																											
HEADLEE DEVONIAN UNIT															//CONT.// 148113																																																																										
															WELL #: 365															RRCID -> 020040															COMPL. DATE 12/23/1991															TOTAL DEPTH 13319															PERF.11751 - 11956														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																															
02	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															
03	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															
04	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															
05	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															
06	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															
07	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															
HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 366															RRCID -> 020041															COMPL. DATE 01/27/1963															TOTAL DEPTH N/A															PERF. N/A														
02	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															
03	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															
04	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															
05	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															
06	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															
07	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															
HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 367															RRCID -> 020042															COMPL. DATE 12/17/1962															TOTAL DEPTH 11890															PERF. N/A														
02	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															
03	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															
04	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															
05	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															
06	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															
07	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															
HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 368															RRCID -> 020043															COMPL. DATE 12/27/1991															TOTAL DEPTH 11890															PERF.11570 - 11778														
02	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															
03	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															
04	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															
05	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															
06	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															
07	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															
HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 371															RRCID -> 020044															COMPL. DATE 04/18/1991															TOTAL DEPTH 11920															PERF.11686 - 11896														
02	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															
03	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															
04	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															
05	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															
06	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															
07	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															
HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 372															RRCID -> 020045															COMPL. DATE 08/09/1962															TOTAL DEPTH 11960															PERF. N/A														
02	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															
03	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															
04	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															
05	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															
06	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															
07	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															
HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 373															RRCID -> 020046															COMPL. DATE 11/13/1991															TOTAL DEPTH 11930															PERF.11601 - 11819														
02	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															
03	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															
04	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															
05	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															
06	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															
07	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT							-0-																																																															

HEADLEE (DEVONIAN)				//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ECTOR							
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113																
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	374	RRCID -> 020047		COMPL. DATE 12/23/1962		TOTAL DEPTH 11950		PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M				AMT	CODE	AMT	CODE	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	375	RRCID -> 020048		COMPL. DATE 11/03/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A									
02	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	382	RRCID -> 020050		COMPL. DATE 02/08/1963		TOTAL DEPTH 11723		PERF. N/A									
02	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	391	RRCID -> 020051		COMPL. DATE 06/06/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A									
02	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	392	RRCID -> 020052		COMPL. DATE 11/27/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A									
02	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	401	RRCID -> 020053		COMPL. DATE 02/18/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A									
02	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	421	RRCID -> 020054		COMPL. DATE 09/13/1956		TOTAL DEPTH 12340		PERF. N/A									
02	0 A	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED				02/25/2020 - P/A 02/25/20													

HEADLEE (DEVONIAN)				//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ECTOR				
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113													
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	431	RRCID -> 020056		COMPL. DATE 12/05/1956		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	432	RRCID -> 020057		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH		12314	PERF.12034		- 12190			
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	442	RRCID -> 020059		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH		12113	PERF.11750		- 12043			
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	463	RRCID -> 020069		COMPL. DATE 09/19/1959		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A					
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	472	RRCID -> 020071		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH		12135	PERF.11868		- 12070			
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	482	RRCID -> 020073		COMPL. DATE 01/05/1958		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A					
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	492	RRCID -> 020075		COMPL. DATE 10/16/1960		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A					
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				03/25/2020 - P/A 03/25/20														

HEADLEE (DEVONIAN)														CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.																
HEADLEE DEVONIAN UNIT																
WELL #: 494 RRCID -> 020077 COMPL. DATE 12/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT														WELL #: 495 RRCID -> 020078 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11850 - 12070		
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT														WELL #: 501 RRCID -> 020079 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT														WELL #: 502 RRCID -> 020080 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 12060		
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT														WELL #: 571 RRCID -> 020084 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT														WELL #: 591 RRCID -> 020085 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11690 - 12044		
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT														WELL #: 651H RRCID -> 020092 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961		
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.// 39969 400			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 652			RRCID -> 020093			COMPL. DATE 03/17/1992			TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 376			RRCID -> 030611			COMPL. DATE 11/26/1991			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160							
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 377			RRCID -> 030612			COMPL. DATE 05/10/1963			TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A							
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 385			RRCID -> 030613			COMPL. DATE 08/19/1991			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722							
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 394			RRCID -> 030614			COMPL. DATE 03/12/1963			TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A							
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 396			RRCID -> 030615			COMPL. DATE 05/18/1963			TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A							
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 13H			RRCID -> 030616			COMPL. DATE 11/22/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909							
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)				//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ECTOR					
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//		148113														
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:		317	RRCID -> 031165		COMPL. DATE 08/11/1963		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:		369	RRCID -> 031166		COMPL. DATE 07/01/1963		TOTAL DEPTH		11944	PERF. N/A						
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:		386	RRCID -> 031167		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH		11838	PERF. N/A						
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:		387	RRCID -> 031168		COMPL. DATE 07/04/1963		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A						
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:		395	RRCID -> 031169		COMPL. DATE 12/12/1991		TOTAL DEPTH		11750	PERF.11400 - 11588						
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:		397	RRCID -> 031170		COMPL. DATE 06/29/1963		TOTAL DEPTH		11629	PERF. N/A						
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:		14	RRCID -> 031451		COMPL. DATE 07/28/1963		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A						
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)				//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR					
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113													
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 393		RRCID -> 031453		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 11675		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 378		RRCID -> 032054		COMPL. DATE 11/11/1963		TOTAL DEPTH 11861		PERF. N/A					
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 383		RRCID -> 032055		COMPL. DATE 11/18/1963		TOTAL DEPTH 11899		PERF. N/A					
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 389		RRCID -> 032056		COMPL. DATE 05/19/1963		TOTAL DEPTH 12050		PERF. N/A					
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 32		RRCID -> 032876		COMPL. DATE 03/18/1964		TOTAL DEPTH 12322		PERF. N/A					
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 496		RRCID -> 032877		COMPL. DATE 03/16/1964		TOTAL DEPTH 12305		PERF. N/A					
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
				PLUGGED AND ABANDONED_____		03/17/2020 - P/A 03/17/20											
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 106		RRCID -> 033160		COMPL. DATE 04/23/1964		TOTAL DEPTH 12185		PERF. N/A					
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 051033 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968														
02	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 070386 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A														
02	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2506 RRCID -> 079735 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792														
02	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 081583 COMPL. DATE 03/21/1979 TOTAL DEPTH 12073 PERF.11749 - 11942														
02	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2010 RRCID -> 084739 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942														
02	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958														
02	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)				//CONT.//		3969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//		148113														
HEADLEE DEVONIAN UNIT				PF	RECORD	WELL #:	1	RRCID ->	132651	COMPL. DATE	01/19/1990	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		157915 X	157915	-0-	-0-	-0-	157915	2					N	-0-					-0-	
03		157388 X	157388	-0-	-0-	-0-	157388	2					N	-0-					-0-	
04		161970 X	130285	-0-	-31685	-0-	130285	2					N	-0-					-0-	
05		168795 X	9637	-0-	-159158	-0-	9637	2					N	-0-					-0-	
06		163350 X	2062	-0-	-161288	-0-	2062	2					N	-0-					-0-	
07		168795 X	75363	-0-	-93432	-0-	75363	2					N	-0-					-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT						WELL #:	3709	RRCID ->	138903	COMPL. DATE	07/08/1991	TOTAL DEPTH	13189	PERF.11654	-	11826				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT						WELL #:	2904	RRCID ->	142006	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	13345	PERF.11762	-	11972				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT						WELL #:	384A	RRCID ->	156474	COMPL. DATE	10/06/1995	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11633	-	11938				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT						WELL #:	433H	RRCID ->	168530	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	12410	PERF.12005	-	14147				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT						WELL #:	67	RRCID ->	173373	COMPL. DATE	05/02/1999	TOTAL DEPTH	13172	PERF.11619	-	11820				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT						WELL #:	4304H	RRCID ->	184825	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12015	-	16142				
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED				02/11/2020												

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		3811	RRCID -> 203231	COMPL. DATE 08/12/2002	TOTAL DEPTH 13114	PERF.11646	- 11810		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		3812	RRCID -> 204152	COMPL. DATE 02/05/2003	TOTAL DEPTH 13289	PERF.11853	- 11868		
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		3206R	RRCID -> 206340	COMPL. DATE 06/04/2004	TOTAL DEPTH 13351	PERF.11688	- 11856		
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		3810H	RRCID -> 208528	COMPL. DATE 10/24/2003	TOTAL DEPTH 12009	PERF.11670	- 15952		
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		55H	RRCID -> 210008	COMPL. DATE 02/06/2004	TOTAL DEPTH 11886	PERF.11665	- 15447		
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		3813H	RRCID -> 210010	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL DEPTH 11879	PERF.11607	- 15998		
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:		3814	RRCID -> 218899	COMPL. DATE 01/28/2005	TOTAL DEPTH 13424	PERF.11581	- 11736		
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.															
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 2507 H RRCID -> 219100 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11412 - 16535															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 3908 RRCID -> 219378 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667															
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 3205 R RRCID -> 223474 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11547 - 0															
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842															
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078															
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 68 RRCID -> 258018 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11620 - 11900															
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

HEADLEE, N. (DEVONIAN)		39971 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR	
FIREBIRD ENERGY LLC		268933						
RATLIFF "H"		WELL #: 1	RRCID -> 273204	COMPL. DATE 05/09/1988	TOTAL DEPTH 13720	PERF. 12082	- 12211	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	451	-0-	451	3303	451 3	Y	93
03	2000 N	469	-0-	-1531	1772	469 3	Y	93
04	2210 N	438	-0-	-1772	-0-	438 3	Y	93
05	496 N	394	-0-	-102	-0-	394 3	Y	93
*06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	Y	93
*07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	Y	93

HEINER, S. (CLEARFORK)		40172 075	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS	
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922						
MCGREW		WELL #: 2	RRCID -> 172142	COMPL. DATE 11/10/1998	TOTAL DEPTH 5323	PERF. 3800	- 3858	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100)		40172 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
EARNST PRODUCING CORPORATION		238708						
MC DIVITT STATE		WELL #: 2	RRCID -> 205915	COMPL. DATE 10/13/2004	TOTAL DEPTH 5501	PERF. 5213	- 5225	
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2	N	-0-
04	630 N	1	-0-	-629	-0-	1 2	N	-0-
05	775 N	254	-0-	-521	-0-	254 2	N	-0-
06	1320 N	1196	-0-	-124	-0-	1196 2	N	-0-
*07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2	N	-0-

MCDIVITT STATE		WELL #: 3	RRCID -> 212572	COMPL. DATE 10/25/2005	TOTAL DEPTH 5974	PERF. 5140	- 5180	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26

PALMER "602" STATE		WELL #: 1	RRCID -> 227368	COMPL. DATE 06/25/2006	TOTAL DEPTH 5516	PERF. 5218	- 5296	
02	58 N	49	-0-	-9	-0-	49 2	N	201
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	201
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	N	201
05	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 2	N	201
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2	N	201
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	201

HEINER, S. (ELLENBURGER)		40172 300	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
GENESIS EXPLORATION LLC		300193						
KENOWER		WELL #: 1	RRCID -> 103772	COMPL. DATE 03/07/1981	TOTAL DEPTH 5848	PERF. 5340	- 5397	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)				40172 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
BAKER RESOURCES				044365										
CROWLEY-STATE				WELL #: 1	RRCID -> 105476	COMPL. DATE 05/12/1983	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 4380	-	4676				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	696 N	396	-0-	-300	-0-	396	2			N	-0-			89
03	744 N	365	-0-	-379	-0-	365	2			N	-0-			89
04	660 N	519	-0-	-141	-0-	519	2			N	-0-			89
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			89
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			89
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			89

CROWLEY-STATE				WELL #: 2	RRCID -> 108587	COMPL. DATE 12/22/1983	TOTAL DEPTH 5234	PERF. 4487	-	4745				
02	2581 X	892	-0-	-1689	-0-	892	2			N	-0-			187
03	2759 X	650	-0-	-2109	-0-	650	2			N	-0-			187
04	1980 X	872	-0-	-1108	-0-	872	2			N	-0-			187
05	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-			187
06	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-			187
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			187

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC				334922										
MCGREW				WELL #: 1	RRCID -> 099658	COMPL. DATE 12/09/1980	TOTAL DEPTH 5364	PERF. 4654	-	4754				
02	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-			-0-
03	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-			-0-
04	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-			-0-
05	1364 X	364	-0-	-1000	-0-	364	3			N	-0-			-0-
06	1320 X	91	-0-	-1229	-0-	91	3			N	-0-			-0-
07	1364 X	232	-0-	-1132	-0-	232	3			N	-0-			-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED				872683										
KENOWER				WELL #: 2	RRCID -> 165501	COMPL. DATE 10/27/1997	TOTAL DEPTH 5218	PERF. 4449	-	4773				
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-			173
03	713 N	701	-0-	-12	-0-	695	2	6	9	Y	5			178
04	690 N	686	-0-	-4	-0-	676	2	10	9	Y	9			187
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-			187
06	690 N	677	-0-	-13	-0-	677	2			Y	-0-			187
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			187

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)				40172 755	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PECOS				
EARNST PRODUCING CORPORATION				238708										
MCDIVITT-STATE				WELL #: 1	RRCID -> 200649	COMPL. DATE 12/17/2003	TOTAL DEPTH 5295	PERF. 4768	-	4832				
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			42
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			42
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			42
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			42
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			42
*07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			42

HENDERSON				40354 001	ASSOCIATED	49B				CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION				027200										
HENDRICK, IDA, T-88-GX				WELL #: 8	RRCID -> 283792	COMPL. DATE 05/01/2017	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2956	-	3108				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

HENDERSON		//CONT.//		40354 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER			
KILLER RABBIT FIELDS LLC				460397						
WALTON, J. B. -C- CW		WELL #:		5	RRCID -> 183078	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3005 PERF. 2804 - 2851	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HENDRICK				40406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION				027200						
HENDRICK, IDA T-88-0		WELL #:		7	RRCID -> 116052	COMPL. DATE 03/21/1985		TOTAL DEPTH	2852 PERF. 2479 - 2630	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
HENDRICK-WEEKS		WELL #:		12	RRCID -> 133385	COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH	3050 PERF. 2304 - 2360	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HENDRICK, IDA T-88-Q		WELL #:		9	RRCID -> 145646	COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH	2900 PERF. 2441 - 2571	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
B & B ENERGY				039763						
JOHNSON-COWDEN		WELL #:		1	RRCID -> 145045	COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH	2987 PERF. 2327 - 2377	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HERMOSA (ATOKA)				40723 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES			
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				524907						
CLAYPOOL ESTATE 5-19		WELL #:		1	RRCID -> 253509	COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH	16960 PERF. 15401 - 16825	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.)				40870 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
WJC, INC.				888140												
MADDOX 9				WELL #:	1	RRCID -> 274361		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 19637		PERF. 14092 - 16568				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190						N	NO RPT			-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190						N	NO RPT			-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190						N	NO RPT			-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190						N	NO RPT			-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190						N	NO RPT			-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190						N	NO RPT			-0-	
HI-LONESOME (WOLFCAMP)				40975 830	ASSOCIATED				49B				CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726												
LOWE-HILL, J. E.				WELL #:	1	RRCID -> 143217		COMPL. DATE 07/30/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9125 - 9765				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
HINYARD (CANYON)				41639 333	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PECOS			
BUSTOS, MARTIN OIL				112687												
HINYARD				WELL #:	1	RRCID -> 059711		COMPL. DATE 07/13/1974		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7293 - 7297				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
HOKIT (QUEEN)				42042 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING, LLC				280640												
MILLS, LAVERN				WELL #:	1	RRCID -> 077117		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 2677		PERF. 2594 - 2658				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
HARRAL, W. W. #1				WELL #:	1	RRCID -> 134352		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 11501		PERF. 2600 - 2666				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
HOKIT, HELON				WELL #:	2	RRCID -> 149181		COMPL. DATE 07/01/1990		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2669 - 2723				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

HOKIT (QUEEN) //CONT.// 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
SAHARA OPERATING COMPANY 743279														
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOKIT, NW. (WOLFCAMP) 42046 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555														
FRESNO "STATE" WELL #: 1 RRCID -> 175072 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 6206 - 6246														
02	5394 X	4385	-0-	-1009	-0-	4374	3	11	9	N	10			106
03	5766 X	3042	-0-	-2724	-0-	3036	3	6	9	N	5			111
04	5580 X	5062	-0-	-518	-0-	5051	3	11	9	N	10			121
05	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4894	3	11	9	N	10			131
06	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4669	3	11	9	N	10			141
07	5239 X	3127	-0-	-2112	-0-	3120	3	7	9	N	6			147
HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD														
CITATION OIL & GAS CORP. 154235														
CHALK ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 153661 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			215
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			215
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			215
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			215
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			215
07	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	1 3	1	4	Y	-0-			215
CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398														
02	638 #	587	-0-	-51	-0-	103	1	383	3	N	-0-			-0-
						101	4							
03	682 #	208	-0-	-474	-0-	7	1	201	4	N	-0-			-0-
04	660 #	658	-0-	-2	-0-	97	1	560	3	N	-0-			-0-
						1	4							
05	1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	170	1	831	3	N	-0-			-0-
06	848 R	848	-0-	-0-	-0-	161	1	687	3	N	-0-			-0-
07	682 #	286	-0-	-396	-0-	42	1	172	3	N	-0-			-0-
						72	4							
CHALK, SLOAN WELL #: 23 RRCID -> 286894 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7336 - 7346														
02	551 #	214	-0-	-337	-0-	38	1	139	3	Y	-0-			-0-
						37	4							
03	527 #	71	-0-	-456	-0-	3	1	68	4	Y	-0-			-0-
04	510 #	180	-0-	-330	-0-	27	1	153	3	Y	-0-			-0-
05	248 #	129	-0-	-119	-0-	22	1	107	3	Y	-0-			-0-
06	240 #	76	-0-	-164	-0-	14	1	62	3	Y	-0-			-0-
07	217 #	63	-0-	-154	-0-	10	1	38	3	Y	-0-			-0-
						15	4							

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD														
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235														
HYMAN, SARAH WELL #: 54 RRCID -> 287823 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7464 - 7494														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	145 #	1	-0-	-144	-0-	1	4			N	-0-			-0-
03	155 #	1	-0-	-154	-0-	1	4			N	-0-			-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	7 R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
06	11 R	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-
*07	12 R	12	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-
						3	4							

HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453														
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488														
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445														
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOWE (DEVONIAN) 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125														
HOWE GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A														
02	464 N	310	-0-	-154	-0-	310	3			N	-0-	55	7	-0-
03	434 N	330	-0-	-104	-0-	330	3			N	-0-			-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-			-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			-0-
07	465 N	332	-0-	-133	-0-	332	3			N	-0-			-0-

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF. 12237 - 12395														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOWE (DEVONIAN)		//CONT.//		43013 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
HOWE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 088396		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HOWE GAS UNIT #4		WELL #:		1	RRCID -> 141021		COMPL. DATE 02/24/1992		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543				
02	609 X	283	-0-	-326	-0-	283 3			N	-0-			-0-
03	434 X	302	-0-	-132	-0-	302 3			N	-0-			-0-
04	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447 3			N	-0-			-0-
05	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 3			N	-0-			-0-
06	360 X	244	-0-	-116	-0-	244 3			N	-0-			-0-
07	465 X	258	-0-	-207	-0-	258 3			N	-0-			-0-
HOWE STATE		WELL #:		2	RRCID -> 141519		COMPL. DATE 04/27/1992		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26 7		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HUBBARD (CHERRY CANYON)				43106 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES				
DIAMONDBACK E&P LLC				217012									
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID -> 213715		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WOLF ENERGY, INC.				935534									
HAHMAN STATE		WELL #:		1	RRCID -> 162509		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4819 - 5084				
*02	0 Z	200	-0-	200	1966	200 4			N	-0-			181
*03	0 Z	150	-0-	150	2116	150 4			N	-0-			181
*04	0 Z	110	-0-	110	2226	102 4	8 9		N	7			188
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	2226				N	11	169 1		30
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	2226				N	-0-			30
07	0 Z	284	-0-	284	2510	284 4			N	-0-			30
HUBER (DETRITAL 5150)				43126 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
NEW ATLANTIS II, LLC				606027									
RIVER		WELL #:		1	RRCID -> 219383		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199				
02	609 N	187	-0-	-422	-0-	187 2			N	-0-			10
03	527 N	100	-0-	-427	-0-	100 2			N	-0-			10
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2			N	-0-			10
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2			N	-0-			10
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2			N	-0-			10
07	682 N	610	-0-	-72	-0-	610 2			N	-0-			10

HUTEX (BEND)				43878 200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS							
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696															
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS				WELL #: 25		RRCID -> 166008		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 12523		PERF.11688 - 11718							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64		1			Y	-0-					-0-	
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69		1			Y	-0-					-0-	
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67		1			Y	-0-					-0-	
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69		1			Y	-0-					-0-	
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67		1			Y	-0-					-0-	
*07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69		1			Y	-0-					-0-	
FEE "AO"				WELL #: 1		RRCID -> 229090		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11630 - 11640							
02		2233 N	2011	-0-	-222	-0-	2011		3			Y	-0-					-0-	
03		1984 N	1007	-0-	-977	-0-	1007		3			Y	-0-					-0-	
04		3000 N	3037	-0-	37	37	3037		3			Y	-0-					-0-	
05		3969 X	3932	-0-	-37	-0-	3932		3			Y	-0-					-0-	
06		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653		3			Y	-0-					-0-	
07		3131 X	2856	-0-	-275	-0-	2856		3			Y	-0-					-0-	
INEZ (CONSOLIDATED)				44521 340		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: ANDREWS							
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696															
FEE "Q"				WELL #: 3 U		RRCID -> 133915		COMPL. DATE 01/07/1962		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10842 - 10970							
02		2738 R	2738	-0-	-0-	-0-	2713		3	25	9	Y	23					247	
03		3011 N	3011	-0-	-0- B	-0-	2980		3	31	9	Y	28					275	
04		2850 N	2802	-0-	-48 B	-0-	2788		3	14	9	Y	13	236	1			52	
05		2914 N	2291	-0-	-623 B	-0-	2278		3	13	9	Y	12					64	
06		2820 N	1881	-0-	-939 B	-0-	1874		3	7	9	Y	6					70	
07		2883 N	1898	-0-	-985 B	-0-	1889		3	9	9	Y	8					78	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544															
MIDLAND FARMS OPERATING AREA				WELL #: 7		RRCID -> 116365		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 12522		PERF.10912 - 11190							
02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480		2			Y	-0-					-0-	
03		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681		2			Y	-0-					-0-	
04		1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025		2			Y	-0-					-0-	
05		527 N	411	-0-	-116 B	-0-	404		2	7	9	Y	6	4	0			2	
06		660 N	119	-0-	-541 B	-0-	105		2	14	9	Y	13	13	0			2	
07		899 N	220	-0-	-679 B	-0-	207		2	13	9	Y	12	11	0			3	
IVA LEE (CLEARFORK)				44837 200		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: GLASSCOCK							
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC				642652															
BRYANS FARMS				WELL #: 1		RRCID -> 206106		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5420		PERF. 5292 - 5350					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BRYANS FARMS				WELL #: 2		RRCID -> 206108		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5482		PERF. 5289 - 5362					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

09/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 692

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) FIREBIRD ENERGY LLC MCELROY RANCH CO. -G-				44964 500 268933 WELL #: 22	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CRANE							
					RRCID -> 263299	COMPL. DATE 04/11/1990	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9208	-	9388							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	6902 #	NO RPT	-0-	-6902	-0-						Y	NO RPT					5
03	7378 #		-0-	4281	-0-		4227	3	54	9	Y	49	14	1			41
04	6210 #		-0-	4420	-0-		4323	3	97	9	Y	88	73	1			56
05	4881 R		-0-	4881	-0-		4764	3	117	9	Y	106					162
06	5250		-0-	4600	-0-		3768	3	727	4	Y	95	225	1			32
							105	9									
*07	5013 R	5013	-0-	-0-	-0-		4940	3	73	9	Y	66	81	1			17
J. L. M. (MISSISSIPPIAN) DE3 OPERATING LLC WILSON 15				45073 500 518310 WELL #: 4	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK							
					RRCID -> 283088	COMPL. DATE 06/13/2017	TOTAL DEPTH 11650	PERF.10909	-	11505							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OAK 15				WELL #: 5	RRCID -> 283433	COMPL. DATE 06/14/2017	TOTAL DEPTH 11587	PERF.11257	-	11530							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
J N T (PENN) APV MCCAMEY LLC THIGPIN D				45139 500 028617 WELL #: 102	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS							
					RRCID -> 211673	COMPL. DATE 04/12/2005	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6738	-	6745							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
JAMESON, NORTH (STRAWN) BUSTAMANTE OIL COMPANY JAMESON, JAHEW "A"				45582 666 112685 WELL #: 1	ASSOCIATED	49B				CNTY: NOLAN							
					RRCID -> 160851	COMPL. DATE 11/06/1980	TOTAL DEPTH 7326	PERF. 5884	-	6048							
02	106 R	106	-0-	-0-	-0-		106	2			N	-0-					-0-
03	106 R	106	-0-	-0-	-0-		106	2			N	-0-					-0-
04	90 #	58	-0-	-32	-0-		58	2			N	-0-					-0-
05	93 #	9	-0-	-84	-0-		9	2			N	-0-					-0-
06	90 #	9	-0-	-81	-0-		9	2			N	-0-					-0-
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT					-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN)		//CONT.//		45582 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN					
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		1	RRCID -> 225723	COMPL. DATE 09/28/1979	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 5897	-	5963		
WALKER		WELL #:		1	RRCID -> 225723	COMPL. DATE 09/28/1979	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 5897	-	5963		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	740 R	740	-0-	-0-	-0-	730 2	10 9	N	9			80
*01	743 R	743	-0-	-0-	-0-	735 2	8 9	N	7			87
*02	671 R	671	-0-	-0-	-0-	657 2	14 9	N	13			100
*03	735 R	735	-0-	-0-	-0-	713 2	22 9	N	20			120
*04	690 #	686	-0-	-4	-0-	686 2		N	-0-			120
*05	742 R	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-			120
*06	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-			120
*07	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-			120
VANCO OIL & GAS CORP.		881484										
JAMESON, JAHEW "E"		WELL #:		1	RRCID -> 128611	COMPL. DATE 05/14/1981	TOTAL DEPTH 7191	PERF. 6081	-	6176		
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JAMESON, JAHEW "B"		WELL #:		2	RRCID -> 130577	COMPL. DATE 11/20/1981	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5834	-	6093		
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JANELLE (CLEAR FORK)		45675 166		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD						
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
EDWARDS, C. W., ET AL		WELL #:		12	RRCID -> 172273	COMPL. DATE 10/09/1998	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4550	-	4590		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
JANELLE (DEVONIAN)		45675 498		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
ARENA PRODUCTION COMPANY		029586										
EDWARDS, J. H. ESTATE "B"		WELL #:		4	RRCID -> 115629	COMPL. DATE 12/27/1978	TOTAL DEPTH 10330	PERF. 7513	-	7580		
02	DLQ G-10	50	-0-	50	50	41 2	9 9	Y	8			52
03	DLQ G-10	74	-0-	74	124	70 2	4 9	Y	4			56
04	DLQ G-10	664	-0-	664	788	642 2	22 9	Y	20	21 1		55
05	DLQ G-10	374	-0-	374	1162	346 2	28 9	Y	25			80
06	DLQ G-10	328	-0-	328	1490	269 2	59 9	Y	54	64 1		70
*07	2014 N	524	-0-	-1490	-0-	507 2	17 9	Y	15	69 1		16
RMB OPERATING LLC		714207										
EDWARDS ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 147117	COMPL. DATE 04/13/1993	TOTAL DEPTH 10132	PERF. 7540	-	7627		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			353
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			353
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			353
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			353
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			353
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			353

JANELLE (WICHITA ALBANY)			45675 830		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD									
ARENA PRODUCTION COMPANY			029586															
EDWARDS, J. H. EST. -B-			WELL #: 1		RRCID -> 151346		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL		DEPTH 10340		PERF. 6984 - 6998					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	DLQ G-10	50	-0-	50	50	41	2	9	9	Y	8						8	
03	DLQ G-10	74	-0-	74	124	70	2	4	9	Y	4						12	
04	DLQ G-10	461	-0-	461	585	428	2	33	9	Y	30		41	1			1	
05	DLQ G-10	171	-0-	171	756	148	2	23	9	Y	21						22	
06	DLQ G-10	129	-0-	129	885	115	2	14	9	Y	13		16	1			19	
*07	1106 N	221	-0-	-885	-0-	217	2	4	9	Y	4		17	1			6	
CHEVRON U. S. A. INC.			148113															
EDWARDS, JACK ET AL			WELL #: 1WA		RRCID -> 215089		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL		DEPTH 9420		PERF. 6348 - 6424					
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1040	3	32	9	Y	29		22	1			7	
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	890	3	168	9	Y	153		122	1			38	
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	760	3	143	9	Y	130		137	1			31	
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	603	3	39	9	Y	35		62	1			4	
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-		4	1			-0-	
*07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	Y	1		1	1			-0-	
JANELLE, SE. (ELLENBURGER)			45680 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD									
CHEVRON U. S. A. INC.			148113															
EDWARDS, JACK ET AL			WELL #: 1 L		RRCID -> 031447		COMPL. DATE 08/19/1962		TOTAL		DEPTH 9420		PERF. N/A					
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
JANELLE, SE. (TUBB)			45680 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD									
CHEVRON U. S. A. INC.			148113															
EDWARDS, JACK -A-			WELL #: 1A		RRCID -> 279588		COMPL. DATE 01/13/1988		TOTAL		DEPTH 7788		PERF. 5248 - 5362					
02	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-						-0-	
03	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-						-0-	
04	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-						-0-	
05	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-						-0-	
06	391 R	391	-0-	-0-	-0-	388	3	3	9	N	3		2	1			1	
07	155 #	118	-0-	-37	-0-	115	3	3	9	N	3		3	1			1	
JOHO (STRAWN)			47066 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS									
LGL ENERGY, INC.			500224															
ALEXANDER			WELL #: 1		RRCID -> 138840		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL		DEPTH 20936		PERF. 15380 - 15500					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
P4 OPERATING, LLC			631638															
I-10 SWD			WELL #: 1		RRCID -> 276904		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL		DEPTH 7600		PERF. 5078 - 7370					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

KEN REGAN (DELAWARE)		48754 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: REEVES			
ARCH OIL & GAS, LLC		029272							
MITCHELL, ELIZABETH		WELL #: 1	RRCID -> 112221		COMPL. DATE 01/30/1984	TOTAL DEPTH	5021	PERF. 3402	- 3412
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682							
ARMSTRONG		WELL #: 1	RRCID -> 226843		COMPL. DATE 03/12/1982	TOTAL DEPTH	4473	PERF. 3308	- 3319
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)		48942 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: LOVING			
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		084596							
LEIMAN		WELL #: 1R	RRCID -> 196854		COMPL. DATE 03/12/2003	TOTAL DEPTH	21024	PERF.16610	- 16638
02	13734 X	13734	-0-	-0-	-0-	13734 3			-0-
03	13392 X	12869	-0-	-523	-0-	12869 3			-0-
04	11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	11081 3			-0-
05	14694 X	6486	-0-	-8208	-0-	6486 3			-0-
06	14220 X	10202	-0-	-4018	-0-	10202 3			-0-
07	14694 X	NO RPT	-0-	-14694	-0-		NO RPT		-0-
COG OPERATING LLC		166150							
HUGHES-TALBOT "27"		WELL #: 1	RRCID -> 206329		COMPL. DATE 11/02/2004	TOTAL DEPTH	21005	PERF.15794	- 15810
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3			-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3			-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3			-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3			-0-
*07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3			-0-
EOG RESOURCES, INC.		253162							
BRUNSON '15'		WELL #: 1	RRCID -> 280710		COMPL. DATE 05/17/2016	TOTAL DEPTH	17202	PERF.14714	- 14730
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	59 2	4 4		-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			-0-
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	24 2	1 4		-0-
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2			-0-
06	60 N	14	-0-	-46	-0-	14 2			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
KERMIT		49038 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER			
FINALY RESOURCES LLC		268323							
CLAPP, RAY		WELL #: 1	RRCID -> 117425		COMPL. DATE 06/19/1985	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2500	- 2633
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER							
KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397													
HENDRICK, IDA -K-		WELL #:		2	RRCID -> 201396		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3050	PERF. 2437 - 2523			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KRF PRODUCTION COMPANY LLC		477311													
HENDRICK, IDA -A-		WELL #:		6	RRCID -> 203709		COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL	DEPTH	3290	PERF. 2577 - 2842			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LDF ENERGY, LLC		491588													
BROWN, EUGENIA E.		WELL #:		16	RRCID -> 190925		COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL	DEPTH	3298	PERF. 2670 - 2768			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COLBY		WELL #:		2	RRCID -> 285948		COMPL. DATE	05/14/1936	TOTAL	DEPTH	3068	PERF. 2392 - 3183			
02	232 #	151	-0-	-81	-0-	151 3					N	-0-			-0-
03	248 #	227	-0-	-21	-0-	227 3					N	-0-			-0-
04	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 3					N	-0-			-0-
05	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 3					N	-0-			-0-
06	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-						N	NO RPT			-0-
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT			-0-
COLBY		WELL #:		14	RRCID -> 286002		COMPL. DATE	09/27/1937	TOTAL	DEPTH	3110	PERF. 2397 - 3110			
02	232 #	152	-0-	-80	-0-	152 3					N	-0-			-0-
03	248 #	228	-0-	-20	-0-	228 3					N	-0-			-0-
04	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 3					N	-0-			-0-
05	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283 3					N	-0-			-0-
06	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-						N	NO RPT			-0-
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT			-0-
N & B OIL AND GAS LLC		598288													
LOVETT, J. C.		WELL #:		6W	RRCID -> 124210		COMPL. DATE	03/21/1987	TOTAL	DEPTH	3250	PERF. 2535 - 2653			
02	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 3					N	-0-			-0-
03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 3					N	-0-			-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT			-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT			-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT			-0-

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER								
PATRIOT PRODUCTION LLC		643403		8	RRCID -> 281385		COMPL. DATE 01/09/1990	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2447	- 2713					
WESTBROOK		WELL #:		8	RRCID -> 281385		COMPL. DATE 01/09/1990	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2447	- 2713					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	135	-0-	135	135	135	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	1467	-0-	1467	1602	1467	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1262	-0-	1262	2864	1262	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1269	-0-	1269	4133	1269	3			N	-0-					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	4133					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	4133					N	NO RPT					-0-
STOUT ENERGY INC.		824192		3	RRCID -> 167564		COMPL. DATE 02/07/1965	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2647	- 3130					
WALTON, J. B.		WELL #:		3	RRCID -> 167564		COMPL. DATE 02/07/1965	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2647	- 3130					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060		2	RRCID -> 163617		COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 2712	- 3264					
DAUGHERTY "B"		WELL #:		2	RRCID -> 163617		COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 2712	- 3264					
02	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
KERMIT (ELLENBURGER)		49038 071		027200	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER								
APACHE CORPORATION		WELL #:		29 L	RRCID -> 041637		COMPL. DATE 03/15/1967	TOTAL DEPTH	10628	PERF. N/A						
CAMPBELL, SETH		WELL #:		29 L	RRCID -> 041637		COMPL. DATE 03/15/1967	TOTAL DEPTH	10628	PERF. N/A						
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		1	RRCID -> 188412		COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH	10512	PERF. 10495	- 10512					
COCHISE		WELL #:		1	RRCID -> 188412		COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH	10512	PERF. 10495	- 10512					
02	2030 #	719	-0-	-1311	-0-	704	3	15	9	Y	14					133
03	1953 #	1769	-0-	-184	-0-	1726	3	43	9	Y	39	86	1			86
04	1590 #	1429	-0-	-161	-0-	1408	3	21	9	Y	19					105
05	1333 #	706	-0-	-627	-0-	706	3			Y	-0-					105
06	1500 #	3	-0-	-1497	-0-	1	3	2	9	Y	2					107
07	1550 #	541	-0-	-1009	-0-	541	3			Y	-0-					107
COCHISE		WELL #:		3R	RRCID -> 195429		COMPL. DATE 12/05/2003	TOTAL DEPTH	10562	PERF. 8740	- 10562					
02	3976 R	3976	-0-	-0-	-0-	3975	3	1	9	Y	1					3
03	4695 R	4695	-0-	-0-	-0-	4691	3	4	9	Y	4	4	1			3
04	4212 R	4212	-0-	-0-	-0-	4210	3	2	9	Y	2					5
05	4247 #	1887	-0-	-2360	-0-	1887	3			Y	-0-					5
06	4500 #	1265	-0-	-3235	-0-	1264	3	1	9	Y	1					6
07	4650 #	1770	-0-	-2880	-0-	1770	3			Y	-0-					6

KERMIT (ELLENBURGER)		//CONT.//		49038 071	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865								
COCHISE		WELL #:		4	RRCID -> 201918		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 10539 - 10550	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2020 - P/A 04/06/20												
MECO IV, LLC				557076								
BAIRD, W.E.		WELL #:		1385	RRCID -> 206710		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10649		PERF. 10279 - 10468	
02	13005	R	13005	-0-	-0-	-0-	12998	3	7 9	Y	6	202
03	15568	R	15568	-0-	-0-	-0-	15559	3	9 9	Y	8	201
04	15194	R	15194	-0-	-0-	-0-	15187	3	7 9	Y	6	201
05	16068	R	16068	-0-	-0-	-0-	16047	3	21 9	Y	19	201
06	15743	R	15743	-0-	-0-	-0-	15724	3	19 9	Y	17	202
*07	16116	R	16116	-0-	-0-	-0-	16098	3	18 9	Y	16	203
STATE WALTON		WELL #:		5	RRCID -> 229631		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9827 - 10480	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	13845			N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	13845			N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	13845			N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	13845			N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	13845			N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	13845			N	-0-		-0-
BAIRD, W. E.		WELL #:		1323	RRCID -> 257511		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10657		PERF. 10390 - 10410	
02	26129	#	19386	-0-	-6743	-0-	19386	3		N	-0-	1
03	25017	#	20595	-0-	-4422	-0-	20595	3		N	-0-	1
04	21360	#	20103	-0-	-1257	-0-	20103	3		N	-0-	1
05	20708	#	19895	-0-	-813	-0-	19895	3		N	-0-	1
06	20040	#	19337	-0-	-703	-0-	19326	3	11 9	N	10	1
07	20770	#	19502	-0-	-1268	-0-	19495	3	7 9	N	6	2
KERMIT (FUSSELMAN)				49038 142	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION				027200								
CAMPBELL, SETH		WELL #:		19 M	RRCID -> 020306		COMPL. DATE 03/27/1959		TOTAL DEPTH 10628		PERF. N/A	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865								
COCHISE		WELL #:		3R	RRCID -> 203424		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 10562		PERF. 8740 - 10562	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KERMIT (JOINS)			49038 284			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER				
MECO IV, LLC			557076													
BAIRD, W. E.			WELL #: 1385			RRCID -> 212089			COMPL. DATE 05/17/2005			TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											
02	03	04	05	06	07											

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
STATE-WALTON "E"		WELL #:		37M	RRCID ->	178577	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	10100 PERF. 9866 - 9974						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3741 X	2991	-0-	-750	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
03	3906 X	2994	-0-	-912	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
04	3420 X	2944	-0-	-476	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	3057	-0-	3057	3057	3057	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2946	-0-	2946	6003	2946	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2742	-0-	2742	8745	2742	2			Y	-0-					-0-

STATE WALTON -E-				WELL #:	34M	RRCID ->	202802	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	9944	-	10050	
02	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
03	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2117	-0-	2117	2117	2117	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2040	-0-	2040	4157	2040	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1898	-0-	1898	6055	1898	2			Y	-0-					-0-

CARLOW CORP.				132340												
CAMPBELL TR. 4				WELL #:	29	RRCID ->	195214	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	10116	-	10202	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2019 - P/A 06/24/19																

CAMPBELL TR. 4				WELL #:	31	RRCID ->	197397	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	10102	-	10188	
02	1277 N	315	-0-	-962	-0-	315	3			Y	-0-					11
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					11
04	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	3			Y	-0-					11
05	341 N	240	-0-	-101	-0-	240	3			Y	-0-					11
06	300 N	188	-0-	-112	-0-	188	3			Y	-0-					11
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					11

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865												
COCHISE				WELL #:	3R	RRCID ->	203423	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8740	-	10562	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC				460397												
CAMPBELL TR. 4				WELL #:	15	RRCID ->	194280	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	10198	PERF.	10053	-	10124	
02	1160 N	286	-0-	-874	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
04	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
05	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
06	270 N	171	-0-	-99	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERMIT (MCKEE)										49038 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
KILLER RABBIT FIELDS LLC										//CONT.//		460397									
CAMPBELL TR. 4										//CONT.//		460397									
										WELL #:		32		RRCID -> 197949		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	1102 N	272	-0-		-830	-0-			272	3			Y	-0-						1	
03	269 N	269	-0-		-0-	-0-			269	3			Y	-0-						1	
04	270 N	236	-0-		-34	-0-			236	3			Y	-0-						1	
05	279 N	207	-0-		-72	-0-			207	3			Y	-0-						1	
06	270 N	162	-0-		-108	-0-			162	3			Y	-0-						1	
07	248 N	NO RPT	-0-		-248	-0-							Y	NO RPT						1	

CAMPBELL TR. 1										WELL #:		23		RRCID -> 197950		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248			

02	523 N	129	-0-		-394	-0-			129	3			Y	-0-						1	
03	128 N	128	-0-		-0-	-0-			128	3			Y	-0-						1	
04	120 N	112	-0-		-8	-0-			112	3			Y	-0-						1	
05	124 N	98	-0-		-26	-0-			98	3			Y	-0-						1	
06	120 N	78	-0-		-42	-0-			78	3			Y	-0-						1	
07	124 N	NO RPT	-0-		-124	-0-							Y	NO RPT						1	

CAMPBELL TR. 1										WELL #:		24		RRCID -> 198913		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242			

02	2800 N	1173	-0-		-1627	1957			1173	3			Y	-0-						4	
03	3100 N	1163	-0-		-1937	20			1163	3			Y	-0-						4	
04	1140 N	1021	-0-		-119	-0-			1021	3			Y	-0-						4	
05	1240 N	894	-0-		-346	-0-			894	3			Y	-0-						4	
06	1140 N	699	-0-		-441	-0-			699	3			Y	-0-						4	
07	1054 N	NO RPT	-0-		-1054	-0-							Y	NO RPT						4	

CAMPBELL TR. 14										WELL #:		9		RRCID -> 218512		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724			

02	291 N	72	-0-		-219	-0-			72	3			Y	-0-						7	
03	71 N	71	-0-		-0-	-0-			71	3			Y	-0-						7	
04	62 N	62	-0-		-0-	-0-			62	3			Y	-0-						7	
05	62 N	55	-0-		-7	-0-			55	3			Y	-0-						7	
06	60 N	43	-0-		-17	-0-			43	3			Y	-0-						7	
07	62 N	NO RPT	-0-		-62	-0-							Y	NO RPT						7	

CAMPBELL TR. 13										WELL #:		6		RRCID -> 225156		COMPL. DATE 11/30/2003		TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497			

02	231 N	57	-0-		-174	-0-			57	3			Y	-0-						14	
03	57 N	57	-0-		-0-	-0-			57	3			Y	-0-						14	
04	60 N	50	-0-		-10	-0-			50	3			Y	-0-						14	
05	62 N	44	-0-		-18	-0-			44	3			Y	-0-						14	
06	60 N	34	-0-		-26	-0-			34	3			Y	-0-						14	
07	62 N	NO RPT	-0-		-62	-0-							Y	NO RPT						14	

MECO IV, LLC										557076											
BAIRD, W. E.										WELL #:		1312		RRCID -> 153524		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998			

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

KERMIT (MCKEE) MECO IV, LLC BAIRD, W. E.			//CONT.// 49038 426 //CONT.// 557076 WELL #: 1954			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER						
						RRCID -> 170776			COMPL. DATE 08/19/1998			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	4	-0-	-0-	4	45			4 3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	42	-0-	-0-	42	87			42 3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	87						Y	-0-					-0-
05	87 N	-0-	-0-	-0-	-87	-0-						Y	-0-					-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-			38 3			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BAIRD, W. E.			WELL #: 1955			RRCID -> 170874			COMPL. DATE 10/06/1998			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	279 N	124	-0-	-0-	-155	-0-			124 3			Y	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-			670 3			Y	-0-					-0-
*07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-			604 3			Y	-0-					-0-
LOVETT, H. E.			WELL #: 2			RRCID -> 171355			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BAIRD, W. E.			WELL #: 1257			RRCID -> 173353			COMPL. DATE 03/26/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016						
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-			1201 3			Y	-0-					-0-
03	1364 N	847	-0-	-0-	-517	-0-			847 3			Y	-0-					-0-
04	1200 N	-0-	-0-	-0-	-1200	-0-						Y	-0-					-0-
05	1271 N	-0-	-0-	-0-	-1271	-0-						Y	-0-					-0-
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-			1703 3			Y	-0-					-0-
*07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-			1108 3			Y	-0-					-0-
STATE WALTON			WELL #: 1			RRCID -> 173355			COMPL. DATE 05/13/1999			TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
STATE WALTON			WELL #: 5			RRCID -> 173356			COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480						
02	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	-0-			9175 3	34	9	Y	31	43	1			-0-
03	9176 X	9097	-0-	-79	-0-	-0-			9885 3	112	9	Y	102	17	1			85
04	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	-0-			9309 3	83	9	Y	75	140	1			20
05	9920 X	9856	-0-	-64	-0-	-0-			9771 3	85	9	Y	77					97
06	9600 X	9057	-0-	-543	-0-	-0-			8963 3	94	9	Y	85	67	1			115
07	9858 X	9189	-0-	-669	-0-	-0-			9101 3	88	9	Y	80	168	1			27
BAIRD, W. E.			WELL #: 1258			RRCID -> 178670			COMPL. DATE 06/30/2000			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033						
02	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	-0-			2342 3			Y	-0-					-0-
03	2542 N	2444	-0-	-98	-0-	-0-			2444 3			Y	-0-					-0-
04	2460 N	2270	-0-	-190	-0-	-0-			2270 3			Y	-0-					-0-
05	2542 X	2104	-0-	-438	-0-	-0-			2104 3			Y	-0-					-0-
06	2460 X	1925	-0-	-535	-0-	-0-			1925 3			Y	-0-					-0-
07	2511 X	2318	-0-	-193	-0-	-0-			2318 3			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
MECO IV, LLC		//CONT.//		557076										
BAIRD, W. E.		WELL #:		1879	RRCID ->	185314	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	10150 PERF. 9926 - 10004				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-			-0-
03	527 N	249	-0-	-278	-0-	249	3			Y	-0-			-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-			-0-
*07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-			-0-

LOVETT-SINCLAIR				WELL #:	4	RRCID ->	186410	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	10390 PERF. 9930 - 10006			
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1035	3	32	9	Y	29	16	1	50
03	930 N	608	-0-	-322	-0-	586	3	22	9	Y	20	23	1	47
04	900 N	44	-0-	-856	-0-	22	3	22	9	Y	20	22	1	45
05	1147 N	62	-0-	-1085	-0-	34	3	28	9	Y	25	24	1	46
06	600 N	336	-0-	-264	-0-	325	3	11	9	Y	10	9	1	47
*07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	751	3	8	9	Y	7	6	1	48

BAIRD, W. E.				WELL #:	1386	RRCID ->	249209	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	12286 PERF. 9824 - 9894			
02	14B2 EXT	1062	-0-	1062	3431	1062	3			Y	-0-			-0-
03	4564 X	1133	-0-	-3431	-0-	1027	3	106	4	Y	-0-			-0-
04	1110 N	930	-0-	-180	-0-	930	3			Y	-0-			-0-
05	1147 N	889	-0-	-258	-0-	889	3			Y	-0-			-0-
06	1110 N	760	-0-	-350	-0-	760	3			Y	-0-			-0-
07	961 N	824	-0-	-137	-0-	824	3			Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
APV MCCAMEY LLC		028617												
CLAPP, RAY, -A-		WELL #:		2	RRCID ->	020165	COMPL. DATE	04/26/1954	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK ARROW OPERATING, LLC				072503										
MCCABE, F. P.				WELL #:	57	RRCID ->	145938	COMPL. DATE	06/19/1993	TOTAL DEPTH	3300 PERF. 2391 - 2497			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCCABE, F. P.				WELL #:	26	RRCID ->	178709	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	3146 PERF. 2438 - 2653			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
BLACK ARROW OPERATING, LLC		//CONT.//		072503											
MCCABE, F. P.		WELL #:		51	RRCID -> 181276		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2400 - 2622				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
WALTON, J. B.		WELL #:		263 C	RRCID -> 020255		COMPL. DATE 02/12/1962		TOTAL DEPTH	3232	PERF. N/A				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STATE-WALTON		WELL #:		36 C	RRCID -> 020262		COMPL. DATE 01/06/1962		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	174	N	172	-0-	-2	-0-	172	2		N	-0-				-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-				-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2		N	-0-				-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-				-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-				-0-
*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-				-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		300 U	RRCID -> 039223		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	3240	PERF. N/A				
02	261	N	244	-0-	-17	-0-	244	2		N	-0-				-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2		N	-0-				-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2		N	-0-				-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-				-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-				-0-
*07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-				-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		218	RRCID -> 113075		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH	3257	PERF. 2670 - 2693				
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-				-0-
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-				-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		319	RRCID -> 125356		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2779 - 2872				
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-				-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-				-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-				-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-				-0-
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				-0-

KERMIT (YATES)															CAPACITY															CNTY: WINKLER																																																																																																																																																					
BLACKBEARD OPERATING, LLC															//CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED																																																																																																																																																																				
STATE WALTON															//CONT.// 073056																																																																																																																																																																				
WELL #: 76															RRCID -> 125849															COMPL. DATE 10/08/1987															TOTAL DEPTH 2815															PERF. 2538 - 2734																																																																																																																							
M O ALLOW CODE															GAS PROD															INJECT. (I) GAS LIFT(L)															MONTHLY STATUS(CODE)															CUMU STATUS (-) UNDERAGE															* * DISPOSITIONS AMT CODE															* * DISPOSITIONS AMT CODE															C M															COND PROD															* * DISPOSITIONS AMT CODE															* * DISPOSITIONS AMT CODE															EOM BALANCE														
02 174 N															154															-0-															-20															-0-															154 2																														N															-0-																														-0-																													
03 157 N															157															-0-															-0-															-0-															157 2																														N															-0-																														-0-																													
04 180 N															158															-0-															-22															-0-															158 2																														N															-0-																														-0-																													
05 168 N															168															-0-															-0-															-0-															168 2																														N															-0-																														-0-																													
06 213 N															213															-0-															-0-															-0-															213 2																														N															-0-																														-0-																													
*07 244 N															244															-0-															-0-															-0-															244 2																														N															-0-																														-0-																													
WALTON, J. B.																																													WELL #: 320															RRCID -> 125923															COMPL. DATE 02/04/1988															TOTAL DEPTH 2925															PERF. 2589 - 2698																																																																										
02 0 N															-0-															-0-															-0-															-0-																														N															-0-																														-0-																																												
03 0 N															-0-															-0-															-0-															-0-																														N															-0-																														-0-																																												
04 0 N															-0-															-0-															-0-															-0-																														N															-0-																														-0-																																												
05 0 N															-0-															-0-															-0-															-0-																														N															-0-																														-0-																																												
06 0 N															-0-															-0-															-0-															-0-																														N															-0-																														-0-																																												
07 0 N															-0-															-0-															-0-															-0-																														N															-0-																														-0-																																												
WALTON, J. B.																																													WELL #: 321															RRCID -> 125924															COMPL. DATE 01/28/1988															TOTAL DEPTH 2770															PERF. 2508 - 2682																																																																										
02 177 N															177															-0-															-0-															-0-															177 2																														N															-0-																														-0-																													
03 186 N															180															-0-															-6															-0-															180 2																														N															-0-																														-0-																													
04 210 N															181															-0-															-29															-0-															181 2																														N															-0-																														-0-																													
05 193 N															193															-0-															-0-															-0-															193 2																														N															-0-																														-0-																													
06 244 N															244															-0-															-0-															-0-															244 2																														N															-0-																														-0-																													
*07 279 N															279															-0-															-0-															-0-															279 2																														N															-0-																														-0-																													
WALTON, J. B.																																													WELL #: 324															RRCID -> 126251															COMPL. DATE 11/13/1987															TOTAL DEPTH 2765															PERF. 2412 - 2696																																																																										
02 261 N															247															-0-															-14															-0-															247 2																														N															-0-																														-0-																													
03 279 N															252															-0-															-27															-0-															252 2																														N															-0-																														-0-																													
04 270 N															253															-0-															-17															-0-															253 2																														N															-0-																														-0-																													
05 279 N															270															-0-															-9															-0-															270 2																														N															-0-																														-0-																													
06 341 N															341															-0-															-0-															-0-															341 2																														N															-0-																														-0-																													
*07 390 N															390															-0-															-0-															-0-															390 2																														N															-0-																														-0-																													
WALTON, J. B.																																													WELL #: 325															RRCID -> 126252															COMPL. DATE 11/23/1987															TOTAL DEPTH 2722															PERF. 2511 - 2581																																																																										
02 179 N															179															-0-															-0-															-0-															179 2																														N															-0-																														-0-																													
03 186 N															182															-0-															-4															-0-															182 2																														N															-0-																														-0-																													
04 210 N															183															-0-															-27															-0-															183 2																														N															-0-																														-0-																													
05 195 N															195															-0-															-0-															-0-															195 2																														N															-0-																														-0-																													
06 247 N															247															-0-															-0-															-0-															247 2																														N															-0-																														-0-																													
*07 283 N															283															-0-															-0-															-0-															283 2																														N															-0-																														-0-																													
WALTON, J. B.																																													WELL #: 327															RRCID -> 126253															COMPL. DATE 11/27/1987															TOTAL DEPTH 2660															PERF. 2431 - 2575																																																																										
02 14B DENY															-0-															-0-															-0-															-0-																														N															-0-																														-0-																																												
03 14B2 EXT															-0-															-0-															-0-															-0-																														N															-0-																														-0-																																												
04 14B2 EXT															-0-															-0-															-0-															-0-																														N															-0-																														-0-																																												
05 14B2 EXT															-0-															-0-															-0-															-0-																														N															-0-																														-0-																																												
06 14B2 EXT															-0-															-0-															-0-															-0-																														N															-0-																														-0-																																												
07 14B2 EXT															-0-															-0-															-0-															-0-																														N															-0-																														-0-																																												
WALTON, J. B.																																													WELL #: 328															RRCID -> 126254															COMPL. DATE 09/28/1994															TOTAL DEPTH 2760															PERF. 2526 - 2702																																																																										
02 145 N															131															-0-															-14															-0-															131 2																														N															-0-																														-0-																													
03 155 N															134															-0-															-21															-0-															134 2																														N															-0-																														-0-																													
04 150 N															134															-0-															-16															-0-															134 2																														N															-0-																														-0-																													
05 155 N															143															-0-															-12															-0-															143 2																														N															-0-																														-0-																													
06 181 N															181															-0-															-0-															-0-															181 2																														N															-0-																														-0-																													
*07 207 N															207															-0-															-0-															-0-															207 2																														N															-0-																														-0-																													

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WALTON, J. B.		WELL #:		329	RRCID ->	126255	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	2745	PERF. 2454	- 2690
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		58 N	56	-0-	-2	-0-	56	2	N	-0-		-0-
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-		-0-
04		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-		-0-
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-		-0-
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-
*07		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		296	RRCID ->	126354	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2450	- 2584
02		174 N	170	-0-	-4	-0-	170	2	N	-0-		-0-
03		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2	N	-0-		-0-
04		180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2	N	-0-		-0-
05		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2	N	-0-		-0-
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-		-0-
*07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		315	RRCID ->	126951	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2525	- 2727
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		311	RRCID ->	128163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2484	- 3310
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE-WALTON		WELL #:		71	RRCID ->	128612	COMPL. DATE	08/25/1988	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2415	- 2636
02		319 N	313	-0-	-6	-0-	313	2	N	-0-		-0-
03		341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2	N	-0-		-0-
04		360 N	320	-0-	-40	-0-	320	2	N	-0-		-0-
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-		-0-
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-		-0-
*07		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		330	RRCID ->	128948	COMPL. DATE	09/26/1988	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2620	- 2754
02		29 N	22	-0-	-7	-0-	22	2	N	-0-		-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
*07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		331	RRCID ->	128958	COMPL. DATE	10/10/1988	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2608	- 2788
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES)															
BLACKBEARD OPERATING, LLC															
WALTON, J. B.															
WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-				-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-				-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-				-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-				-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-				-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-				-0-
WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758															
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	57	2			N	-0-				-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-				-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-				-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				-0-
*07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				-0-
WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609															
02	754 N	724	-0-	-30	-0-	724	2			N	-0-				-0-
03	806 N	737	-0-	-69	-0-	737	2			N	-0-				-0-
04	810 N	741	-0-	-69	-0-	741	2			N	-0-				-0-
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-				-0-
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-				-0-
*07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-				-0-
WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809															
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-				-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-				-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-				-0-
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854															
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-				-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				-0-
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				-0-
WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665															
02	203 N	201	-0-	-2	-0-	201	2			N	-0-				-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-				-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-				-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-				-0-
*07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-				-0-
STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684															
02	377 N	365	-0-	-12	-0-	365	2			N	-0-				-0-
03	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-				-0-
04	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-				-0-
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-				-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-				-0-
*07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-				-0-

KERMIT (YATES)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WALTON, J. B.														
WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840														
CNTY: WINKLER														
CAPACITY														
NON-ASSOCIATED														
//CONT.// 49038 639														
//CONT.// 073056														
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
O ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
M PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD PROD AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE														
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-				-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-				-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-				-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-				-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-				-0-
*07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-				-0-
WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752														
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-				-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-				-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-				-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-				-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-				-0-
*07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-				-0-
STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615														
02	841 N	798	-0-	-43	-0-	798	2		N	-0-				-0-
03	868 N	813	-0-	-55	-0-	813	2		N	-0-				-0-
04	870 N	817	-0-	-53	-0-	817	2		N	-0-				-0-
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-				-0-
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-				-0-
*07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-				-0-
STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614														
02	174 N	167	-0-	-7	-0-	167	2		N	-0-				-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2		N	-0-				-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2		N	-0-				-0-
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-				-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-				-0-
*07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-				-0-
WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758														
02	435 N	407	-0-	-28	-0-	407	2		N	-0-				-0-
03	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2		N	-0-				-0-
04	450 N	417	-0-	-33	-0-	417	2		N	-0-				-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-				-0-
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-				-0-
*07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-				-0-
WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742														
02	957 N	911	-0-	-46	-0-	911	2		N	-0-				-0-
03	992 N	928	-0-	-64	-0-	928	2		N	-0-				-0-
04	1020 N	933	-0-	-87	-0-	933	2		N	-0-				-0-
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-				-0-
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-				-0-
*07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-				-0-
STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671														
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-				-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-				-0-
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2		N	-0-				-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-				-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-				-0-
*07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-				-0-

KERMIT (YATES)		BLACKBEARD OPERATING, LLC		WALTON, J. B.		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
						//CONT.// 073056										
						WELL #: 346		RRCID -> 134801		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	*	AMT	EOM BALANCE
02	261 N	250	-0-	-11	-0-		250	2			N	-0-				-0-
03	279 N	254	-0-	-25	-0-		254	2			N	-0-				-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-		256	2			N	-0-				-0-
05	279 N	272	-0-	-7	-0-		272	2			N	-0-				-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-		345	2			N	-0-				-0-
*07	394 N	394	-0-	-0-	-0-		394	2			N	-0-				-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 194		RRCID -> 150248		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717						
02	203 N	191	-0-	-12	-0-		191	2			N	-0-				-0-
03	217 N	194	-0-	-23	-0-		194	2			N	-0-				-0-
04	210 N	195	-0-	-15	-0-		195	2			N	-0-				-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-		208	2			N	-0-				-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-		263	2			N	-0-				-0-
*07	301 N	301	-0-	-0-	-0-		301	2			N	-0-				-0-

WALTON, J.B. AC/2				WELL #: 198		RRCID -> 150252		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714						
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-		182	2			N	-0-				-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	2			N	-0-				-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-		187	2			N	-0-				-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-		199	2			N	-0-				-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-		252	2			N	-0-				-0-
*07	288 N	288	-0-	-0-	-0-		288	2			N	-0-				-0-

STATE WALTON				WELL #: 67		RRCID -> 151063		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217						
02	435 N	424	-0-	-11	-0-		424	2			N	-0-				-0-
03	465 N	431	-0-	-34	-0-		431	2			N	-0-				-0-
04	480 N	434	-0-	-46	-0-		434	2			N	-0-				-0-
05	465 N	462	-0-	-3	-0-		462	2			N	-0-				-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-		585	2			N	-0-				-0-
*07	669 N	669	-0-	-0-	-0-		669	2			N	-0-				-0-

STATE WALTON				WELL #: 69		RRCID -> 153552		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 297		RRCID -> 154633		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570						
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-		263	2			N	-0-				-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-		268	2			N	-0-				-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-		269	2			N	-0-				-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-		287	2			N	-0-				-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-		363	2			N	-0-				-0-
*07	415 N	415	-0-	-0-	-0-		415	2			N	-0-				-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 301		RRCID -> 156468		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661						
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-				-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-				-0-
04	10 N	9	-0-	-1	-0-		9	2			N	-0-				-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-				-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2			N	-0-				-0-
*07	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2			N	-0-				-0-

KERMIT (YATES)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WALTON, J. B.														
WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	203 N	187	-0-	-16	-0-	187	2			N	-0-			-0-
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-			-0-
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
*07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
WALTON, J. B.														
WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651														
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
*07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
WALTON, J. B.														
WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530														
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
WALTON, J. B.														
WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BURNS, GENE OIL & GAS														
WALTON -A- WELL #: 110660 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALTON, J. B. A														
WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) DEWEY PETROLEUM MCCUTCHEM				//CONT.// 216733		49038 639 16 U		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER					
				WELL #:		020156		COMPL. DATE		04/20/1960		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	58	N	10	-0-	-0-	-48	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	10	N	5	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	10	N	NO RPT	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMOCO -5-				WELL #:		1		RRCID ->		128735		COMPL. DATE		10/06/1988		TOTAL DEPTH		3585 PERF. 2534 - 2753	

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. DONOWSKY				251726 WELL #:		1		RRCID ->		132308		COMPL. DATE		05/22/1989		TOTAL DEPTH		3540 PERF. 2730 - 2890	

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCABE "C"				WELL #:		5		RRCID ->		135017		COMPL. DATE		02/27/1990		TOTAL DEPTH		3150 PERF. 2340 - 2499	

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VEST "B"				WELL #:		1		RRCID ->		136429		COMPL. DATE		08/20/1990		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 2475 - 2930	

02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

MCCABE "C"				WELL #:		3		RRCID ->		136702		COMPL. DATE		09/15/1990		TOTAL DEPTH		3145 PERF. 2348 - 2489	

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES)												49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
JUST OIL & GAS, INC.												448220									
BOWER-BROWN-ALTMAN												WELL #: 1		RRCID -> 020168		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

JUST OIL GALAXY -37-												448234		WELL #: 1		RRCID -> 135743		COMPL. DATE 07/22/1990		TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685	
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-			199	2		N	-0-					-0-			
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-			274	2		N	-0-					-0-			
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-			182	2		N	-0-					-0-			
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-			117	2		N	-0-					-0-			
06	270	N	3	-0-	-267	-0-			3	2		N	-0-					-0-			
*07	371	N	371	-0-	-0-	-0-			371	2		N	-0-					-0-			

JUNO OPERATING COMPANY III, LLC												448252		WELL #: 209		RRCID -> 020242		COMPL. DATE 12/13/1988		TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

WALTON, J. B.												WELL #: 322		RRCID -> 125925		COMPL. DATE 03/01/1988		TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/												WELL #: 2		RRCID -> 126043		COMPL. DATE 09/26/1987		TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

WALTON, J. B. "A"												WELL #: 7		RRCID -> 128361		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			42 7		-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			

KERMIT (YATES)															49038 639					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WINKLER				
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC															//CONT.// 448252																			
WALTON, J. B. "A"															WELL #: 1					RRCID -> 128668					COMPL. DATE 09/16/1988					TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
WALTON, J. B. "A"															WELL #: 6					RRCID -> 129305					COMPL. DATE 10/12/1988					TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2 7		-0-																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
WALTON, J. B. "A"															WELL #: 3					RRCID -> 129969					COMPL. DATE 01/13/1989					TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			22 7		-0-																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
WALTON, J. B.															WELL #: 340					RRCID -> 131036					COMPL. DATE 02/06/1989					TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
WALTON, J. B.															WELL #: 333					RRCID -> 132005					COMPL. DATE 11/09/1989					TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
HALLEY, S. M.															WELL #: 102					RRCID -> 153478					COMPL. DATE 02/03/1995					TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
HALLEY, S. M.															WELL #: 103					RRCID -> 160672					COMPL. DATE 09/21/1996					TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252														
HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	194	-0-	194	194	194	3			Y	-0-			31
03	DLQ G-10	173	-0-	173	367	173	3			Y	-0-			31
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	367					Y	-0-	31	7	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	367					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	367					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	367					Y	-0-			-0-
HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525														
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALLEY, S. M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724														
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252														
HALLEY, S. M.		WELL #:		305	RRCID -> 176861		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2493	-	3176					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		304	RRCID -> 177462		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2442	-	2600					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		303	RRCID -> 178574		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2477	-	2654					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		307	RRCID -> 179475		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH	3430	PERF. 2457	-	2643					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	31	7				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		308	RRCID -> 179476		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2401	-	2553					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
KRF PRODUCTION COMPANY LLC		477311																
COWDEN, E. W.		WELL #:		1	RRCID -> 152021		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2397	-	2482					
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3				N	-0-						-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3				N	-0-						-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-						N	NO RPT						-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
N & B OIL AND GAS LLC				598288										
LOVETT, J. C.		WELL #:		2	RRCID -> 113372		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2510	-	2660	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3			N	-0-			-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARTEX "B"		WELL #:		10	RRCID -> 131291		COMPL. DATE 06/25/1989		TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2608	-	2697	
02		377 N	365	-0-	-12	-0-	365 3			Y	-0-			-0-
03		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3			Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LOVETT, J. C. -A-		WELL #:		17	RRCID -> 144602		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2504	-	2664	
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3			N	-0-			-0-
03		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOVETT, J. C. "A"		WELL #:		14	RRCID -> 145770		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2490	-	2686	
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3			N	-0-			-0-
03		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANGER 40 PETROLEUM, LLC		691714												
MCCUTCHEN, W. A., -A-		WELL #:		1	RRCID -> 020269		COMPL. DATE 02/15/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02		58 N	24	-0-	-34	-0-	24 2			N	-0-			-0-
03		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2			N	-0-			-0-
04		60 N	35	-0-	-25	-0-	35 2			N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

MCCUTCHEN, W. A.		WELL #:		A 9	RRCID -> 020270		COMPL. DATE 08/07/1962		TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A			
02		58 N	24	-0-	-34	-0-	24 2			N	-0-			-0-
03		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2			N	-0-			-0-
04		60 N	35	-0-	-25	-0-	35 2			N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)										CAPACITY			CNTY: WINKLER						
RANGER 40 PETROLEUM, LLC										49038 639 NON-ASSOCIATED									
MCCUTCHEN, W. A.										691714									
WELL #: B 2										RRCID -> 020271			COMPL. DATE 08/07/1962			TOTAL DEPTH 2690		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
02		58 N	24	-0-	-34	-0-	24	2			N	-0-			-0-				
03		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-				
04		60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-			-0-				
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-				
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-				
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-				
MCCUTCHEN, W. A. "B"																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 116751																			
COMPL. DATE N/A																			
TOTAL DEPTH 3200																			
PERF. 2575 - 2600																			
02		58 N	24	-0-	-34	-0-	24	2			N	-0-			-0-				
03		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-				
04		60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-			-0-				
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-				
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-				
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-				
RAW PRODUCTION																			
ARGO VEST																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 051758																			
COMPL. DATE 12/15/1971																			
TOTAL DEPTH 3297																			
PERF. 2634 - 2750																			
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-				
03		248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-			-0-				
04		210 N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-			-0-				
05		217 N	59	-0-	-158	-0-	59	2			N	-0-			-0-				
06		210 N	12	-0-	-198	-0-	12	2			N	-0-			-0-				
07		186 N	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-			-0-				
SAXET OIL CORPORATION																			
WALTON A/C 118																			
WELL #: 10																			
RRCID -> 078801																			
COMPL. DATE 09/10/1978																			
TOTAL DEPTH 3060																			
PERF. 2379 - 2566																			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-				
04		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-			-0-				
05		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-				
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-				
*07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-				
WALTON A/C 118																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 114313																			
COMPL. DATE 12/04/1984																			
TOTAL DEPTH 2685																			
PERF. 2346 - 2516																			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-				
04		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			-0-				
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-				
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-				
*07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-				
STOUT ENERGY INC.																			
WALTON, J. B.																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 020167																			
COMPL. DATE 06/25/2018																			
TOTAL DEPTH 3218																			
PERF. 2426 - 2680																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				

KERMIT (YATES) STOUT ENERGY INC. WALTON, JOHN B. "B"				//CONT.// //CONT.//	49038 639 824192	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER							
				WELL #:	1	RRCID ->	123416	COMPL. DATE	01/11/1987	TOTAL	DEPTH	2699	PERF.	2515	-	2596			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WALTON, JOHN B. "B"					WELL #:	4	RRCID ->	123417	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL	DEPTH	2970	PERF.	2485	-	2609		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WALTON, JOHN B. "B"					WELL #:	13	RRCID ->	123419	COMPL. DATE	12/08/1986	TOTAL	DEPTH	3100	PERF.	2507	-	2590		
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WALTON, JOHN B. "C"					WELL #:	16	RRCID ->	124473	COMPL. DATE	06/15/1987	TOTAL	DEPTH	2975	PERF.	2520	-	2670		
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WALTON, JOHN B "C"					WELL #:	10	RRCID ->	124539	COMPL. DATE	05/10/1987	TOTAL	DEPTH	2975	PERF.	2554	-	2653		
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WALTON, J. B.					WELL #:	14	RRCID ->	124746	COMPL. DATE	06/06/1987	TOTAL	DEPTH	2940	PERF.	2563	-	2704		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
STOUT ENERGY INC.		//CONT.//		824192								
WALTON, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	124885	COMPL. DATE	06/30/1987	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2539 - 2945
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-							-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-							-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-							-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/05/2020												

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		2W	RRCID ->	126610	COMPL. DATE	01/07/1988	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2579 - 2688
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

COLBY A		WELL #:		1	RRCID ->	127780	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL DEPTH	2980	PERF.	2530 - 2620
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

COWDEN "K"		WELL #:		2	RRCID ->	136308	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2356 - 2493
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							42

WALTON, J.B.		WELL #:		6	RRCID ->	138885	COMPL. DATE	12/00/1996	TOTAL DEPTH	10656	PERF.	2417 - 2496
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060										
DAUGHERTY "B"		WELL #:		36	RRCID ->	126950	COMPL. DATE	02/17/1988	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2576 - 2718
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2					-0-
03	155 N	39	-0-	-116	-0-	39	2					-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2					-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2					-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2					-0-
*07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2					-0-

KERMIT (YATES) WALSH & WATTS, INC. DAUGHERTY "B"														
//CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER //CONT.// 895060 WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757														
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
*07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736														
02	493 N	460	-0-	-33	-0-	460	2			N	-0-			-0-
03	527 N	330	-0-	-197	-0-	330	2			N	-0-			-0-
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			-0-
05	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	2			N	-0-			-0-
06	330 N	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-			-0-
07	527 N	271	-0-	-256	-0-	271	2			N	-0-			-0-
DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688														
02	203 N	1	-0-	-202	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670														
02	58 N	30	-0-	-28	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665														
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684														
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
04	240 N	4	-0-	-236	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
*07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)			49042 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER		
APACHE CORPORATION			027200					
CAMPBELL, SETH			WELL #: 16 U	RRCID -> 020347	COMPL. DATE 04/24/1957	TOTAL DEPTH 10637	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
CAMPBELL, SETH			WELL #: 19 U	RRCID -> 020349	COMPL. DATE 04/22/1959	TOTAL DEPTH 10628	PERF. N/A	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056					
WADDELL "184"			WELL #: 184	RRCID -> 020319	COMPL. DATE 04/17/1957	TOTAL DEPTH 10665	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WALTON, STATE, -E- AC/4			WELL #: 30 U	RRCID -> 020324	COMPL. DATE 04/22/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
KILLER RABBIT FIELDS LLC			460397					
CAMPBELL, NEVA			WELL #: 2	RRCID -> 127903	COMPL. DATE 02/10/1959	TOTAL DEPTH 10285	PERF. 8508 - 8582	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
MECO IV, LLC			557076					
STATE WALTON			WELL #: 1	RRCID -> 020344	COMPL. DATE 09/15/1957	TOTAL DEPTH 10653	PERF. N/A	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.//														
XTO ENERGY INC.														
BAIRD W. E.														
WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

KERMIT, SE. (WADDELL)														
APACHE CORPORATION														
HOGG "21"														
WELL #: 1 RRCID -> 288620 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 11529 - 11784														
*03	31		-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	267
*04	30		210	-0-	180	180	210	3				N	-0-	267
*05	31		8	-0-	-23	157	8	3				N	-0-	267
*06	30		6	-0-	-24	133	6	3				N	-0-	267
*07	210		10	-0-	-200	-0-	10	3				N	-0-	267

KEYSTONE (COLBY)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WALTON, J. B. A/C 2														
WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050														
02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-						Y	-0-	-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.														
WALTON, J. B.														
WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

WALTON, J. B.														
WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485														
02	1876	R	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3				Y	-0-	-0-
03	2192	R	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3				Y	-0-	-0-
04	2122	R	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3				Y	-0-	-0-
05	2325	#	2125	-0-	-200	-0-	2125	3				Y	-0-	-0-
06	2130	#	1921	-0-	-209	-0-	1921	3				Y	-0-	-0-
*07	2206	R	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3				Y	-0-	-0-

WALTON, J. B.														
WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
POGO WALTON B		WELL #:		6	RRCID ->	117559	COMPL. DATE	01/11/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2981	-	3434			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		86	RRCID ->	120462	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL DEPTH	3552	PERF. 3100	-	3228			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POGO WALTON B		WELL #:		8	RRCID ->	136131	COMPL. DATE	10/09/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF. 2905	-	3125			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE-WALTON		WELL #:		37	RRCID ->	137033	COMPL. DATE	11/10/1990	TOTAL DEPTH	3632	PERF. 2909	-	3036			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POGO WALTON B		WELL #:		9	RRCID ->	172314	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2945	-	3095			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		75	RRCID ->	235257	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 3004	-	3098			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
BASH		WELL #:		14	RRCID -> 288146		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 3013 - 3517				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09		381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
*10		796 R	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-			-0-
11		480 #	6	-0-	-474	-0-	6	3			N	-0-			-0-
*12		973 R	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-			-0-
*01		1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-			-0-
02		945 R	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-			-0-
03		873 R	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-			-0-
04		758 R	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-			-0-
05		750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			-0-
06		728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-			-0-
*07		654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-			-0-
KEYSTONE (CONSOLIDATED)				49129 150	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
LOVETT, H. E.		WELL #:		9CU	RRCID -> 085608		COMPL. DATE 12/05/1979		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4764 - 4784				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
BASHARA, M.J. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 152785		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 10654		PERF. 4741 - 7989				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5702				N	2				135
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5702				N	6				141
04	0 N	445	-0-	445	B	-5257	445	2		N	-0-				141
05	0 N	590	-0-	590	B	-4667	564	2	26	9	N	24			165
06	0 N	625	-0-	625	B	-4042	600	2	25	9	N	23			188
07	465 N	368	-0-	-97	B	-4042	364	2	4	9	N	4	162	1	30
STATE-WALTON 'E'		WELL #:		38H	RRCID -> 183074		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 4751		PERF. 4682 - 6385				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2799				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2799				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2799				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2799				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2799				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2799				N	-0-				-0-
MECO IV, LLC				557076											
LOVETT-SINCLAIR "A"		WELL #:		3	RRCID -> 110889		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4754 - 4808				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED)				//CONT.// 49129 150		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WINKLER					
MECO IV, LLC				//CONT.// 557076													
KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 662		RRCID -> 172774		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10333		PERF. 4678 - 5739			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		403 N	260	-0-	-143 B	-0-	1	1	259	2	N	-0-					-0-
04		390 N	343	-0-	-47 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05		341 N	139	-0-	-202 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06		240 N	29	-0-	-211 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 640		RRCID -> 173986		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 4557 - 6234					
02		1450	1615	-0-	165 B	6039	53 42	1 9	1520	2	Y	38	34	0			4
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		6039													
03		3100 N	2609	-0-	-491 B	5548	61 56	1 9	2492	2	Y	51	50	0			5
04		3000 N	1320	-0-	-1680 B	3868	48 57	1 9	1215	2	Y	52	53	0			4
05		3100 N	-0-	-0-	-3100 B	768					Y	28	25	1			7
06		2520 N	1385	-0-	-1135 B	-0-	1352	3	33	9	Y	30	25	1			12
*07		1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	1791	3	34	9	Y	31	20	1			23
KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 9337		RRCID -> 190211		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 5040		PERF. 4502 - 4616					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	285					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		285													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	285					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	285					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	285					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	285					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	285					N	-0-					-0-
KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 9320		RRCID -> 190699		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 4995		PERF. 4498 - 4596					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 917		RRCID -> 199654		COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 4492 - 4644					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
LOVETT, H. E.				WELL #: 10		RRCID -> 257115		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 5608		PERF. 4699 - 5258					
02		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	35	3	65	9	N	59	33	1			122
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		93 N	78	-0-	-15 B	-0-	33	3	45	9	N	41	48	1			115
04		90 N	66	-0-	-24 B	-0-	22	3	44	9	N	40	45	1			110
05		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					110
06		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	124	3	91	9	N	83	75	1			118
*07		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	352	3	108	9	N	98	85	1			131

KEYSTONE (CONSOLIDATED)														
MECO IV, LLC														
STATE-WALTON														
WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	677	-0-	677 B	2548	483	3	194	9	N	176	98	1	78
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		2548											
03	1140	815	-0-	-325 B	2223	536	3	279	9	N	254	295	1	37
04	3000 N	1132	-0-	-1868 B	355	608	3	524	9	N	476	513	1	-0-
05	1939 N	1584	-0-	-355 B	-0-	931	3	653	9	N	594	580	1	14
06	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	926	3	627	9	N	570	510	1	74
*07	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1114	3	648	9	N	589	510	1	153
KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)														
FULFER OIL AND CATTLE CO.														
MCCUTCHEN, W. A. -B-														
WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	1619 N	722	-0-	-897 B	-0-	722	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-			-0-
04	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-			-0-
05	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-			-0-
06	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			N	-0-			-0-
*07	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-			-0-
MECO IV, LLC														
KEYSTONE CATTLE COMPANY														
WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820														
02	14B2 EXT	479	-0-	479 B	2770	479	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		2770											
03	0 W	1537	-0-	1537 B	4307	1537	3			N	-0-			-0-
04	0 W	1317	-0-	1317 B	5624	1317	3			N	-0-			-0-
05	0 W	1318	-0-	1318 B	6942	1318	3			N	-0-			-0-
06	0 W	1264	-0-	1264 B	8206	1264	3			N	-0-			-0-
07	0 W	1288	-0-	1288 B	9494	1288	3			N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.														
BASHARA, M. J. -C-														
WELL #: 2 D RRCID -> 020394 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	0	1211	-0-	1211 B	10267	1211	3			N	-0-			157
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		10267											
03	0	1362	-0-	1362 B	11629	1362	3			N	-0-			157
04	0	1282	-0-	1282 B	12911	1282	3			N	-0-			157
05	0	1297	-0-	1297 B	14208	1297	3			N	-0-			157
06	0	1144	-0-	1144 B	15352	1144	3			N	-0-			157
07	0	1222	-0-	1222 B	16574	1222	3			N	-0-			157
WALTON, J. B.														
WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	4089 N	4089	-0-	-0- B	-0-	4089	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	4888 N	4888	-0-	-0- B	-0-	4888	3			N	-0-			-0-
04	4892 N	4892	-0-	-0- B	-0-	4892	3			N	-0-			-0-
05	4946 N	4946	-0-	-0- B	-0-	4946	3			N	-0-			-0-
06	4347 N	4347	-0-	-0- B	-0-	4347	3			N	-0-			-0-
*07	4687 N	4687	-0-	-0- B	-0-	4687	3			N	-0-			-0-
WALTON, J. B.														
WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				//CONT.//		49129 210		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936									
BASH				WELL #:		2 C		RRCID -> 020410		COMPL. DATE 12/31/1957		TOTAL DEPTH 9951		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
BASHARA, M. J. -C-				WELL #:		1 M		RRCID -> 020423		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
JENKINS, B. F.				WELL #:		8M		RRCID -> 020425		COMPL. DATE 01/07/1961		TOTAL DEPTH 9935		PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	445					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				445											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	445					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	445					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	B	445					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	B	445					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	B	445					N	-0-			-0-
JENKINS, B. F.				WELL #:		9M		RRCID -> 020426		COMPL. DATE 09/20/1947		TOTAL DEPTH 9925		PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
JENKINS, BEN ET AL -B-				WELL #:		6M		RRCID -> 020428		COMPL. DATE 10/03/1961		TOTAL DEPTH 9925		PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
KEYSTONE SILURIAN UNIT				WELL #:		117 M		RRCID -> 020430		COMPL. DATE 03/01/2019		TOTAL DEPTH 8747		PERF. 8602 - 8688	
02	8642	6729	-0-	-1913	B	34052	6729	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				34052											
03	9238	8558	-0-	-680	B	33372	8558	3			N	-0-			-0-
04	8940	1009	-0-	-7931	B	25441	1009	3			N	-0-			-0-
05	9176 N	8181	-0-	-995	B	24446	8181	3			N	-0-			-0-
06	8880	8220	-0-	-660	B	23786	8220	3			N	-0-			-0-
*07	9176 N	8642	-0-	-534	B	23252	8642	3			N	-0-			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				//CONT.//		49129 210		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936											
WALTON, J. B.				WELL #:		58M		RRCID -> 020434		COMPL. DATE 10/03/1955		TOTAL DEPTH		8716 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE		
02	3053 N	3053	-0-	-0-	-0-	B	-0-	3053	3		N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	3626 N	3626	-0-	-0-	-0-	B	-0-	3626	3		N	-0-			-0-		
04	3408 N	3408	-0-	-0-	-0-	B	-0-	3408	3		N	-0-			-0-		
05	3520 N	3520	-0-	-0-	-0-	B	-0-	3520	3		N	-0-			-0-		
06	3131 N	3131	-0-	-0-	-0-	B	-0-	3131	3		N	-0-			-0-		
*07	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	B	-0-	3008	3		N	-0-			-0-		

WALTON, J. B.				WELL #:		59 M		RRCID -> 020435		COMPL. DATE 12/01/1954		TOTAL DEPTH		9180 PERF. N/A			
02	435 N	224	-0-	-211	-0-	B	-0-	224	3		N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	B	-0-	241	3		N	-0-			-0-		
04	300 N	210	-0-	-90	-0-	B	-0-	210	3		N	-0-			-0-		
05	248 N	109	-0-	-139	-0-	B	-0-	109	3		N	-0-			-0-		
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	B	-0-	232	3		N	-0-			-0-		
*07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	B	-0-	255	3		N	-0-			-0-		

WALTON, J. B.				WELL #:		64 M		RRCID -> 020438		COMPL. DATE 10/18/1954		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A			
02	4640 N	4003	-0-	-637	-0-	B	-0-	4003	3		N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	4712 N	4565	-0-	-147	-0-	B	-0-	4565	3		N	-0-			-0-		
04	4338 N	4338	-0-	-0-	-0-	B	-0-	4338	3		N	-0-			-0-		
05	4469 N	4469	-0-	-0-	-0-	B	-0-	4469	3		N	-0-			-0-		
06	4410 N	4308	-0-	-102	-0-	B	-0-	4308	3		N	-0-			-0-		
07	4495 N	4446	-0-	-49	-0-	B	-0-	4446	3		N	-0-			-0-		

PURE-WALTON				WELL #:		11 M		RRCID -> 020447		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH		9510 PERF. 9099 - 9208			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-		

BASH				WELL #:		6		RRCID -> 020478		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH		9995 PERF. N/A			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-		

BASHARA, M. J. -F-				WELL #:		38 D		RRCID -> 032683		COMPL. DATE 11/14/1948		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A			
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	B	-0-	74	3		Y	-0-			56		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	B	-0-	93	3		Y	-0-			56		
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	B	-0-	108	3		Y	-0-			56		
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	B	-0-	144	3		Y	-0-			56		
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	B	-0-	143	3		Y	-0-			56		
*07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	B	-0-	203	3		Y	-0-			56		

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				//CONT.//		49129 210		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936													
BASHARA, M. J. -F-				WELL #:		28 D		RRCID -> 032684		COMPL. DATE 08/25/1946		TOTAL DEPTH 9930		PERF. N/A					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	B	-0-	491	3			Y	-0-					63	
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-															
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	B	-0-	562	3			Y	-0-					63	
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	B	-0-	511	3			Y	-0-					63	
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	B	-0-	536	3			Y	-0-					63	
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	B	-0-	528	3			Y	-0-					63	
*07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	B	-0-	559	3			Y	-0-					63	

CRUM				WELL #:		5		RRCID -> 057115		COMPL. DATE 02/05/1948		TOTAL DEPTH 7630		PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	

WALTON, J. B.				WELL #:		19 D		RRCID -> 136134		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7330 - 7500					
02	9541	9358	-0-	-183	B		40184	9358	3			Y	-0-					-0-	
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		40184															
03	10199	9676	-0-	-523	B		39661	9676	3			Y	-0-					-0-	
04	9870	8923	-0-	-947	B		38714	8923	3			Y	-0-					-0-	
05	10199	9042	-0-	-1157	B		37557	9042	3			Y	-0-					-0-	
06	9870	9889	-0-	19	B		37576	9889	3			Y	-0-					-0-	
*07	10199	10262	-0-	63	B		37639	10262	3			Y	-0-					-0-	

KEYSTONE (ELLENBURGER)				49129 330		ASSOCIATED		49B				CNTY: WINKLER							
MECO IV, LLC				557076															
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:		1060		RRCID -> 140445		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 9434 - 9436			
02	5104	9446	-0-	4342	B		135563	9446	3			Y	-0-					-0-	
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		135563															
03	5456	9320	-0-	3864	B		139427	9320	3			Y	-0-					-0-	
04	5280	10691	-0-	5411	B		144838	10691	3			Y	-0-					-0-	
05	5456	9492	-0-	4036	B		148874	9492	3			Y	-0-					-0-	
06	5280	8488	-0-	3208	B		152082	8488	3			Y	-0-					-0-	
07	5456	6765	-0-	1309	B		153391	6765	3			Y	-0-					-0-	

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:		1051		RRCID -> 140701		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9170 - 9180			
02	5104	10943	-0-	5839	B		167940	10943	3			N	-0-					-0-	
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		167940															
03	5456	13679	-0-	8223	B		176163	13679	3			N	-0-					-0-	
04	5280	11984	-0-	6704	B		182867	11984	3			N	-0-					-0-	
05	5456	12366	-0-	6910	B		189777	12366	3			N	-0-					-0-	
06	5280	11880	-0-	6600	B		196377	11880	3			N	-0-					-0-	
07	5456	13328	-0-	7872	B		204249	13328	3			N	-0-					-0-	

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:		1099		RRCID -> 140702		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9694		PERF. 9182 - 9192			
02	5104	5425	-0-	321	B		113453	5425	3			N	-0-					-0-	
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		113453															
03	5456	7057	-0-	1601	B		115054	7057	3			N	-0-					-0-	
04	5280	6406	-0-	1126	B		116180	6406	3			N	-0-					-0-	
05	5456	6528	-0-	1072	B		117252	6528	3			N	-0-					-0-	
06	5280	6088	-0-	808	B		118060	6088	3			N	-0-					-0-	
07	5456	6183	-0-	727	B		118787	6183	3			N	-0-					-0-	

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER				
MECO IV, LLC		//CONT.//		557076								
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1062		RRCID ->	152108	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	9660	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	5191	9006	-0-	3815 B	269995	9006	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 269995												
03	5549	12119	-0-	6570 B	276565	12119	3		N	-0-		-0-
04	5370	11296	-0-	5926 B	282491	11296	3		N	-0-		-0-
05	5549	11976	-0-	6427 B	288918	11976	3		N	-0-		-0-
06	5370	11282	-0-	5912 B	294830	11282	3		N	-0-		-0-
07	5549	11433	-0-	5884 B	300714	11433	3		N	-0-		-0-
SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1133		RRCID ->	152790	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	9711	PERF. N/A		
02	2871 #	2307	-0-	-564 B	-4095	2307	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2308 CANCELLED UNDERAGE -> -1787												
03	3162 #	2918	-0-	-244 B	-2552	2918	3		N	-0-		-0-
04	3060 #	2714	-0-	-346 B	-2898	2714	3		N	-0-		-0-
05	3162 #	2910	-0-	-252 B	-3150	2910	3		N	-0-		-0-
06	2820 #	2822	-0-	2 B	-3148	2822	3		N	-0-		-0-
07	2914 #	2884	-0-	-30 B	-3178	2884	3		N	-0-		-0-
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #: 1401		RRCID ->	229645	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF. 9768 - 10618		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #: 1403		RRCID ->	240059	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	10853	PERF. 9940 - 10853		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #: 1046		RRCID ->	256551	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	10005	PERF. 9305 - 9475		
02	174 #	354	-0-	180 B	-2834	354	3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -250 CANCELLED UNDERAGE -> -2584												
03	372 #	256	-0-	-116 B	-366	256	3		Y	-0-		-0-
04	360 #	-0-	-0-	-360 B	-726				Y	-0-		-0-
05	434 #	-0-	-0-	-434 B	-1160				Y	-0-		-0-
06	420 #	343	-0-	-77 B	-1237	343	3		Y	-0-		-0-
07	372 #	344	-0-	-28 B	-1265	344	3		Y	-0-		-0-
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #: 1073		RRCID ->	264836	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	9842	PERF. 9283 - 9476		
02	232 #	295	-0-	63 B	-964	295	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -293 CANCELLED UNDERAGE -> -671												
03	341 #	213	-0-	-128 B	-421	213	3		N	-0-		-0-
04	330 #	-0-	-0-	-330 B	-751				N	-0-		-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341 B	-1092				N	-0-		-0-
06	330 #	331	-0-	1 B	-1091	331	3		N	-0-		-0-
07	310 #	332	-0-	22 B	-1069	332	3		N	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)			//CONT.//		49129 330		ASSOCIATED		49B				CNTY: WINKLER			
MECO IV, LLC			//CONT.//		557076											
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT			WELL #:		3004R		RRCID -> 271588		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 10219		PERF. 9850 - 10219			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT			WELL #:		3002		RRCID -> 271589		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 9667 - 9925			
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT			WELL #:		701		RRCID -> 272882		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 9850 - 9998			
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT			WELL #:		1069		RRCID -> 279772		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 9871		PERF. 8860 - 9270			
02	174 #	236	-0-		62	B	-239	236	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-239											
03	310 #	171	-0-		-139	B	-378	171	3			N	-0-			-0-
04	300 #	-0-	-0-		-300	B	-678					N	-0-			-0-
05	279 #	-0-	-0-		-279	B	-957					N	-0-			-0-
06	270 #	284	-0-		14	B	-943	284	3			N	-0-			-0-
07	248 #	285	-0-		37	B	-906	285	3			N	-0-			-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT			WELL #:		1059		RRCID -> 279773		COMPL. DATE 07/17/2015		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 9124 - 9370			
02	812 #	1033	-0-		221	B	-2224	1033	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1114		CANCELLED UNDERAGE ->		1110							
03	1302 #	746	-0-		-556	B	-1670	746	3			N	-0-			-0-
04	1260 #	-0-	-0-		-1260	B	-2930					N	-0-			-0-
05	1240 #	-0-	-0-		-1240	B	-4170					N	-0-			-0-
06	1200 #	1147	-0-		-53	B	-4223	1147	3			N	-0-			-0-
07	1116 #	1150	-0-		34	B	-4189	1150	3			N	-0-			-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT			WELL #:		108		RRCID -> 279809		COMPL. DATE 01/13/2015		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 9010 - 9080			
02	5104	4425	-0-		-679	B	19754	4425	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					19754											
03	5456	5451	-0-		-5	B	19749	5451	3			N	-0-			-0-
04	5280	4210	-0-		-1070	B	18679	4210	3			N	-0-			-0-
05	5456	3561	-0-		-1895	B	16784	3561	3			N	-0-			-0-
06	5280	2997	-0-		-2283	B	14501	2997	3			N	-0-			-0-
07	5456	3003	-0-		-2453	B	12048	3003	3			N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER			
MECO IV, LLC		//CONT.//		557076							
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1075	RRCID -> 280019		COMPL. DATE 06/01/2015	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 9058 - 9369	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2088 #	2656	-0-	568 B	-7681	2656 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3194	CANCELLED UNDERAGE ->	-4487						
03	3317 #	3270	-0-	-47 B	-3241	3270 3	N	-0-			-0-
04	3210 #	2526	-0-	-684 B	-3925	2526 3	N	-0-			-0-
05	3162 #	4141	-0-	979 B	-2946	4141 3	N	-0-			-0-
06	3150 #	3549	-0-	399 B	-2547	3549 3	N	-0-			-0-
07	3255 #	3556	-0-	301 B	-2246	3556 3	N	-0-			-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1065	RRCID -> 280021		COMPL. DATE 07/02/2015	TOTAL DEPTH	9909	PERF. 9126 - 9394	
02	2523 #	2951	-0-	428 B	-9016	2951 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3890	CANCELLED UNDERAGE ->	-5126						
03	3999 #	3634	-0-	-365 B	-4255	3634 3	N	-0-			-0-
04	3870 #	2807	-0-	-1063 B	-5318	2807 3	N	-0-			-0-
05	3503 #	252	-0-	-3251 B	-8569	252 3	N	-0-			-0-
06	3510 #	118	-0-	-3392 B	-11961	118 3	N	-0-			-0-
07	3627 #	119	-0-	-3508 B	-15469	119 3	N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.		945936									
POGO WALTON B		WELL #:		4	RRCID -> 122820		COMPL. DATE 08/06/2010	TOTAL DEPTH	9714	PERF. 9165 - 9180	
02	1189 #	91	-0-	-1098 B	-5751	91 3	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2112	CANCELLED UNDERAGE ->	-3639						
03	1426 #	-0-	-0-	-1426 B	-3538		Y	-0-			-0-
04	1530 #	-0-	-0-	-1530 B	-5068		Y	-0-			-0-
05	1581 #	-0-	-0-	-1581 B	-6649		Y	-0-			-0-
06	1530 #	995	-0-	-535 B	-7184	995 3	Y	-0-			-0-
07	93 #	1158	-0-	1065 B	-6119	1158 3	Y	-0-			-0-
POGO WALTON B		WELL #:		5	RRCID -> 127781		COMPL. DATE 10/04/1989	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 9363 - 9370	
02	4263 #	102	-0-	-4161 B	-17380	102 3	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-6417	CANCELLED UNDERAGE ->	-10963						
03	4557 #	-0-	-0-	-4557 B	-10974		Y	-0-			-0-
04	4380 #	333	-0-	-4047 B	-15021	333 3	Y	-0-			-0-
05	4185 #	-0-	-0-	-4185 B	-19206		Y	-0-			-0-
06	4050 #	2683	-0-	-1367 B	-20573	2683 3	Y	-0-			-0-
07	341 #	4343	-0-	4002 B	-16571	4343 3	Y	-0-			-0-
PURE WALTON		WELL #:		1 E	RRCID -> 139697		COMPL. DATE 06/02/2010	TOTAL DEPTH	9958	PERF. 9000 - 9155	
02	0 #	969	-0-	969 B	-2246	969 3	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-2246						
03	950 R	950	-0-	-0- B	-0-	950 3	Y	-0-			-0-
04	931 R	931	-0-	-0- B	-0-	931 3	Y	-0-			-0-
05	1023 #	936	-0-	-87 B	-87	936 3	Y	-0-			-0-
06	990 #	843	-0-	-147 B	-234	843 3	Y	-0-			-0-
07	1023 #	913	-0-	-110 B	-344	913 3	Y	-0-			-0-
PURE WALTON		WELL #:		6 E	RRCID -> 139703		COMPL. DATE 09/26/1991	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 9359 - 9364	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
PURE WALTON		WELL #:		8E	RRCID ->	139758	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9724	PERF. 9282 - 9287				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1994 R	912	-0-	-1082 B	-0-	912	3			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	930 #	894	-0-	-36 B	-36	894	3			Y	-0-				-0-
04	900 #	876	-0-	-24 B	-60	876	3			Y	-0-				-0-
05	1027 R	1087	-0-	60 B	-0-	1087	3			Y	-0-				-0-
06	1075 R	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3			Y	-0-				-0-
*07	1027 R	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3			Y	-0-				-0-
BASH				WELL #:	2 T	RRCID ->	141090	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	9951	PERF. 9342 - 9372			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
WALTON, J. B.				WELL #:	22	RRCID ->	142748	COMPL. DATE	09/20/1992	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 8938 - 9100			
02	2204 #	1922	-0-	-282 B	-282	1922	3			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-282												
03	2542 #	2702	-0-	160 B	-122	2702	3			Y	-0-				-0-
04	2463 R	2585	-0-	122 B	-0-	2585	3			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	13457	-0-	13457 B	13457	13457	3			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	3309	-0-	3309 B	16766	3309	3			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	3284	-0-	3284 B	20050	3284	3			Y	-0-				-0-
WALTON, J. B.				WELL #:	32	RRCID ->	142752	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9622	PERF. 8905 - 9050			
02	1620 R	1620	-0-	-0- B	-0-	1620	3			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	2277 R	2277	-0-	-0- B	-0-	2277	3			Y	-0-				-0-
04	2178 R	2178	-0-	-0- B	-0-	2178	3			Y	-0-				-0-
05	2077 #	-0-	-0-	-2077 B	-2077					Y	-0-				-0-
06	2010 #	638	-0-	-1372 B	-3449	638	3			Y	-0-				-0-
07	2077 #	633	-0-	-1444 B	-4893	633	3			Y	-0-				-0-
BASHARA, M. J.				WELL #:	7	RRCID ->	153194	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9340 - 9376			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
WALTON, J. B.				WELL #:	42	RRCID ->	153731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9747	PERF. 9025 - 9170			
02	1154 R	828	-0-	-326 B	-0-	828	3			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	1426 #	744	-0-	-682 B	-682	744	3			Y	-0-				-0-
04	1080 #	655	-0-	-425 B	-1107	655	3			Y	-0-				-0-
05	T. A.	393	-0-	393 B	-714	393	3			Y	-0-				-0-
06	T. A.	161	-0-	161 B	-553	161	3			Y	-0-				-0-
07	T. A.	168	-0-	168 B	-385	168	3			Y	-0-				-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WALTON, J. B.		WELL #:		15	RRCID ->	155378	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	9895	PERF.	8985 - 9120	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 #	490	-0-	490 B	-5240	490	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-716	CANCELLED UNDERAGE ->		-4524							
03	0 #	214	-0-	214 B	-502	214	3		Y	-0-			-0-
04	1050 #	201	-0-	-849 B	-1351	201	3		Y	-0-			-0-
05	403 #	-0-	-0-	-403 B	-1754				Y	-0-			-0-
06	390 #	159	-0-	-231 B	-1985	159	3		Y	-0-			-0-
07	403 #	147	-0-	-256 B	-2241	147	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		30	RRCID ->	155836	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	8935 - 9160	
02	5191	1013	-0-	-4178 B	13941	1013	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			13941										
03	5549	1955	-0-	-3594 B	10347	1955	3		Y	-0-			-0-
04	5370	1870	-0-	-3500 B	6847	1870	3		Y	-0-			-0-
05	5549	-0-	-0-	-5549 B	1298				Y	-0-			-0-
06	2784 R	1486	-0-	-1298 B	-0-	1486	3		Y	-0-			-0-
07	1953 #	1475	-0-	-478 B	-478	1475	3		Y	-0-			-0-

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP)		WELL #:		3	RRCID ->	212556	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10059 - 10285	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->	234144	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9858	PERF.	9105 - 9226	
02	3422 #	1547	-0-	-1875 B	-465	1547	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-465										
03	3658 #	891	-0-	-2767 B	-3232	891	3		Y	-0-			-0-
04	3540 #	923	-0-	-2617 B	-5849	923	3		Y	-0-			-0-
05	1395 #	-0-	-0-	-1395 B	-7244				Y	-0-			-0-
06	1350 #	1529	-0-	179 B	-7065	1529	3		Y	-0-			-0-
07	1395 #	2513	-0-	1118 B	-5947	2513	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		20	RRCID ->	234145	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	9275 - 9291	
02	0 #	597	-0-	597 B	-5898	597	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1222	CANCELLED UNDERAGE ->		-4676							
03	1302 #	839	-0-	-463 B	-1685	839	3		Y	-0-			-0-
04	1260 #	802	-0-	-458 B	-2143	802	3		Y	-0-			-0-
05	775 #	-0-	-0-	-775 B	-2918				Y	-0-			-0-
06	810 #	1457	-0-	647 B	-2271	1457	3		Y	-0-			-0-
07	837 #	1475	-0-	638 B	-1633	1475	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		31	RRCID ->	235268	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	9791	PERF.	9150 - 9262	
02	0 #	449	-0-	449 B	-165	449	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-165										
03	403 #	404	-0-	1 B	-164	404	3		Y	-0-			-0-
04	360 #	355	-0-	-5 B	-169	355	3		Y	-0-			-0-
05	465 #	413	-0-	-52 B	-221	413	3		Y	-0-			-0-
06	450 #	281	-0-	-169 B	-390	281	3		Y	-0-			-0-
07	465 #	101	-0-	-364 B	-754	101	3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WALTON, J. B. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	235271	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 9162 - 9328
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		24	RRCID ->	243278	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9280 - 9335
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-19					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-7	B	CANCELLED UNDERAGE ->	-12				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-6	1 3				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-6					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		12	RRCID ->	243280	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	9960	PERF. 9273 - 9278
02	1066 R	1066	-0-	-0-	B	-0-	1066 3				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	1498 R	1498	-0-	-0-	B	-0-	1498 3				-0-
04	1433 R	1433	-0-	-0-	B	-0-	1433 3				-0-
05	1395 #	-0-	-0-	-1395	B	-1395					-0-
06	1440 #	1139	-0-	-301	B	-1696	1139 3				-0-
07	1488 #	421	-0-	-1067	B	-2763	421 3				-0-

BASHARA, M. J.		WELL #:		24	RRCID ->	270853	COMPL. DATE	07/18/1946	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9620 - 9630
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

B A S H		WELL #:		6	RRCID ->	270854	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	9995	PERF. 9350 - 9355
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-482					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-305	B	CANCELLED UNDERAGE ->	-177				-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	B	-367					-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	B	-427					-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	B	-489					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	B	-519					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-519					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		25	RRCID ->	271532	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9448 - 9453
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
WALTON, J.B. -A-		WELL #:		6		RRCID -> 271913		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH		9945 PERF. 9360 - 9496			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
PURE-WALTON		WELL #:		3E		RRCID -> 272541		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH		9878 PERF. 9315 - 9337			
02	5104	1202	-0-	-3902	B	21292	1202	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				21292											
03	5456	1569	-0-	-3887	B	17405	1569	3			Y	-0-			-0-
04	5280	1449	-0-	-3831	B	13574	1449	3			Y	-0-			-0-
05	5456	-0-	-0-	-5456	B	8118					Y	-0-			-0-
06	5280	-0-	-0-	-5280	B	2838					Y	-0-			-0-
*07	2838 R	-0-	-0-	-2838	B	-0-					Y	-0-			-0-
PURE-WALTON		WELL #:		2 E		RRCID -> 272542		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH		10022 PERF. 9254 - 9277			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1149					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1149											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1149					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1149					Y	-0-			-0-
05	3513 R	2364	-0-	-1149	B	-0-	2364	3			Y	-0-			-0-
06	1756 R	1756	-0-	-0-	B	-0-	1756	3			Y	-0-			-0-
*07	1929 R	1929	-0-	-0-	B	-0-	1929	3			Y	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		21		RRCID -> 272543		COMPL. DATE 01/20/2019		TOTAL DEPTH		9760 PERF. 9015 - 9035			
02	T. A.	355	-0-	355	B	-807	355	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-301	CANCELLED	UNDERAGE ->	-506								
03	T. A.	177	-0-	177	B	-124	177	3			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-124					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-124					Y	-0-			-0-
06	T. A.	395	-0-	395	B	271	395	3			Y	-0-			-0-
07	T. A.	392	-0-	392	B	663	392	3			Y	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		28		RRCID -> 272556		COMPL. DATE 02/01/1994		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 9628 - 9634			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
PURE-WALTON		WELL #:		4EB		RRCID -> 275874		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH		9835 PERF. 9340 - 9360			
02	4928	1017	-0-	-3911	B	2157	1017	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2157											
03	3484 R	1327	-0-	-2157	B	-0-	1327	3			Y	-0-			-0-
04	1226 R	1226	-0-	-0-	B	-0-	1226	3			Y	-0-			-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341	B	-341					Y	-0-			-0-
06	330 #	-0-	-0-	-330	B	-671					Y	-0-			-0-
07	341 #	-0-	-0-	-341	B	-1012					Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER									
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
PURE-WALTON		WELL #:		5E	RRCID ->	275968	COMPL. DATE	11/06/1991	TOTAL	DEPTH	9875	PERF.	9432 -	9441			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					802	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					802	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					802	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					802	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					802	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					802	
PURE-WALTON		WELL #:		14E	RRCID ->	279343	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	9904 -	9950			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
B A S H		WELL #:		5	RRCID ->	282562	COMPL. DATE	05/01/2016	TOTAL	DEPTH	10122	PERF.	9455 -	9780			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-676				Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->	-676										
03	93 #	-0-	-0-	-93	B	-93				Y	-0-					-0-	
04	90 #	-0-	-0-	-90	B	-183				Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-183				Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-183				Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-183				Y	-0-					-0-	
WALTON, J. B.		WELL #:		23	RRCID ->	283647	COMPL. DATE	12/01/2017	TOTAL	DEPTH	9775	PERF.	9195 -	9235			
02	5104	2316	-0-	-2788	B	29345	2316	3		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				29345													
03	5456	3255	-0-	-2201	B	27144	3255	3		N	-0-					-0-	
04	5280	3114	-0-	-2166	B	24978	3114	3		N	-0-					-0-	
05	5456	-0-	-0-	-5456	B	19522				N	-0-					-0-	
06	5280	2474	-0-	-2806	B	16716	2474	3		N	-0-					-0-	
*07	5456	2455	-0-	-3001	B	13715	2455	3		N	-0-					-0-	
PURE-WALTON		WELL #:		10E	RRCID ->	284027	COMPL. DATE	08/01/2016	TOTAL	DEPTH	9955	PERF.	9748 -	9955			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
KEYSTONE (LIME)		49129 462		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER									
XTO ENERGY INC.		945936															
PURE-WALTON		WELL #:		19	RRCID ->	020373	COMPL. DATE	12/05/1937	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	3			N	-0-					-0-	
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-	
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-	
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-	
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-	
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-	

KEYSTONE (MCKEE)		49129 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635						
KEYSTONE CATTLE CO.		WELL #: 106	RRCID -> 020457		COMPL. DATE 03/30/1954		TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
KEYSTONE (YATES)		49129 924	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056						
WALTON ESTATE "A"		WELL #: 5	RRCID -> 270252		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726						
BASHARA, M. J.		WELL #: 2	RRCID -> 020363		COMPL. DATE 02/07/1963		TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A	
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-
*07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-
FINALY RESOURCES LLC		268323						
LOVETT, H. E.		WELL #: 2	RRCID -> 020365		COMPL. DATE 02/21/1960		TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635						
KCC STATE		WELL #: 1701	RRCID -> 138762		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.		789225						
CRUM		WELL #: 1	RRCID -> 123414		COMPL. DATE 02/05/1987		TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	671	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	16	-0-	16	687	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	687	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687	N	NO RPT	-0-

KEYSTONE (YATES)														CNTY: WINKLER		
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.//CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
CRUM																
WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		57	-0-	57		57 3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		12	-0-	12		12 3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE -14-														WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577		
02	46 N		46	-0-	-0-		46 3			N	-0-					-0-
03	134 N		134	-0-	-0-		134 3			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	120 N	NO RPT		-0-	-120					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOUT ENERGY INC.														824192		
BASHARA -A-														WELL #: 1 RRCID -> 020359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	58 N		-0-	-0-	-58					N	-0-					-0-
03	62 N		-0-	-0-	-62					N	-0-					-0-
04	60 N		-0-	-0-	-60					N	-0-					-0-
05	62 N		-0-	-0-	-62					N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA -A-														WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A		
02	87 N		-0-	-0-	-87					N	-0-					-0-
03	93 N		-0-	-0-	-93					N	-0-					-0-
04	90 N		-0-	-0-	-90					N	-0-					-0-
05	93 N		-0-	-0-	-93					N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.														945936		
WALTON, J B														WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404		
02	T. A.		428	-0-	428		428 3			Y	-0-					-0-
03	1936 X		321	-0-	-1615		321 3			Y	-0-					-0-
04	390 N		56	-0-	-334		56 3			Y	-0-					-0-
05	465 N		3	-0-	-462		3 3			Y	-0-					-0-
06	300 N		4	-0-	-296		4 3			Y	-0-					-0-
07	62 N		21	-0-	-41		21 3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON C														WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
JENKINS, BEN ET AL A		WELL #:		15	RRCID -> 202871		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 2581 - 2662					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	38	1			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	28	1			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	35	1			16
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			5
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-		2 1	14	3	Y	45	31	1			19
							50 9									
*07	66 N	66	-0-	-0-	-0-		7 1	30	3	Y	26	33	1			12
							29 9									
KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN)					49133 333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER						
WHITING OIL AND GAS CORPORATION					920478											
KEYSTONE CATTLE COMPANY					WELL #:	181	RRCID -> 228722		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8859 - 8990			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING EDWARD					49400 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CULBERSON						
SONORAN ENERGY INC.					802215											
REEVES-STATE					WELL #:	3027	RRCID -> 080511		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 15470		PERF.15417 - 15427			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KING EDWARD (ATOKA)					49400 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
BTA OIL PRODUCERS, LLC					041867											
7806 JV-P DUVAL					WELL #:	1	RRCID -> 080476		COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 15741		PERF.14308 - 14371			
02	4437 X	3640	-0-	-797	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
03	4743 X	3442	-0-	-1301	-0-	102	1	3340	3	N	-0-					-0-
04	4590 X	4162	-0-	-428	-0-	560	1	3602	3	N	-0-					-0-
05	4495 X	4467	-0-	-28	-0-	560	1	3907	3	N	-0-					-0-
06	4350 X	2843	-0-	-1507	-0-	560	1	2283	3	N	-0-					-0-
*07	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	560	1	3776	3	N	-0-					-0-
7816 JV-P DUVAL "C"					WELL #:	1	RRCID -> 116618		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 15717		PERF.14377 - 14521			
02	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
03	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	102	1	2742	3	N	-0-					-0-
04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	560	1	2310	3	N	-0-					-0-
05	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	560	1	2149	3	N	-0-					-0-
06	1770 X	1674	-0-	-96	-0-	560	1	1114	3	N	-0-					-0-
*07	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	560	1	2823	3	N	-0-					-0-

L. N. D. (ATOKA)				50526 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REEVES							
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC				141077															
PECOS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 251508		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 16347		PERF.15288 - 15350							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-			409 3			N	-0-						127
03		434 N	374	-0-	-60	-0-			374 3			N	-0-						127
04		420 N	395	-0-	-25	-0-			395 3			N	-0-						127
05		434 N	2	-0-	-432	-0-			2 3			N	-0-						127
06		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-			1031 3			N	-0-						127
*07		549 N	549	-0-	-0-	-0-			549 3			N	-0-						127
LA ESCALERA (ATOKA)				50718 020		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS							
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445															
UNIVERSITY LANDS 27-9				WELL #: 1		RRCID -> 238210		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 19400		PERF.18874 - 18990							
02		5336 #	3132	-0-	-2204	-0-			3132 4			N	-0-						114
03		5704 #	-0-	-0-	-5704	-0-						N	-0-						114
04		13770	498	-0-	-13272	-0-			497 4		1 9	N	-0-	1					115
05		14229	5789	-0-	-8440	-0-			5789 1			N	-0-						115
06		13770	6009	-0-	-7761	-0-			6009 1			N	-0-						115
07		3348 #	3342	-0-	-6	-0-			3342 1			N	-0-						115
LA ESCALERA (SHALE)				50718 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.				945936															
LA ESCALERA 45				WELL #: 1H		RRCID -> 230775		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 16049		PERF.16460 - 18155							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
LA VISTA (FUSSELMAN)				51100 500		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK							
PETROPLEX ENERGY INC.				660886															
GARDEN CITY 5				WELL #: 1		RRCID -> 273205		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10866 - 10878							
02		580 N	459	-0-	-121	-0-			236 3		223 9	N	203	176 1					116
03		936 N	936	-0-	-0-	-0-			706 3		230 9	N	209	173 1					152
04		866 N	866	-0-	-0-	-0-			650 3		216 9	N	196	163 1					185
05		980 N	980	-0-	-0-	-0-			776 3		204 9	N	185	174 1					196
06		855 N	855	-0-	-0-	-0-			654 3		201 9	N	183	172 1					207
07		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-						N	NO RPT						207
LACAFF (WOLFCAMP)				51152 750		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MARTIN							
QEP ENERGY COMPANY				684474															
UNIVERSITY G				WELL #: 2		RRCID -> 144407		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 9831 - 9895					
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)										53010 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.										621750									
TAFT										WELL #: 1		RRCID -> 071528		COMPL. DATE 04/29/1977		TOTAL DEPTH 4772		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02		667 #	458	-0-	-209	-0-	441	2	17	9	Y	15					77		
03		713 #	465	-0-	-248	-0-	461	2	4	9	Y	4					81		
04		690 #	60	-0-	-630	-0-	60	2			Y	-0-					81		
05		713 #	241	-0-	-472	-0-	222	2	19	9	Y	17					98		
06		690 #	585	-0-	-105	-0-	567	2	18	9	Y	16					114		
*07		711 R	711	-0-	-0-	-0-	694	2	17	9	Y	15					129		
CHALKEY										WELL #: 2 C		RRCID -> 074544		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 4730		PERF. N/A	
02		1218 #	1031	-0-	-187	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-		
03		1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-		
04		1260 #	314	-0-	-946	-0-	314	2			Y	-0-					-0-		
05		1302 #	183	-0-	-1119	-0-	183	2			Y	-0-					-0-		
06		1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-		
07		1302 #	207	-0-	-1095	-0-	207	2			Y	-0-					-0-		
CHALKLEY "A"										WELL #: 1 C		RRCID -> 076404		COMPL. DATE 03/22/1978		TOTAL DEPTH 4749		PERF. 4378 - 4555	
02		711 R	711	-0-	-0-	-0-	699	2	12	9	Y	11					153		
03		933 R	933	-0-	-0-	-0-	921	2	12	9	Y	11					164		
04		870 #	241	-0-	-629	-0-	239	2	2	9	Y	2					166		
05		899 #	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					166		
06		900 #	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					166		
07		930 #	-0-	-0-	-930	-0-					Y	5					171		
CHALKLEY										WELL #: 1		RRCID -> 139820		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 4740		PERF. 4210 - 4532	
02		2987 #	2289	-0-	-698	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-		
03		3131 #	2998	-0-	-133	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-		
04		3030 #	215	-0-	-2815	-0-	215	2			Y	-0-					-0-		
05		3131 #	569	-0-	-2562	-0-	569	2			Y	-0-					-0-		
06		3000 #	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-		
07		3007 #	814	-0-	-2193	-0-	814	2			Y	-0-					-0-		
TAFT										WELL #: 3		RRCID -> 147664		COMPL. DATE 11/27/1993		TOTAL DEPTH 4791		PERF. 4244 - 4584	
02		464 #	295	-0-	-169	-0-	289	2	6	9	Y	5					26		
03		496 #	450	-0-	-46	-0-	449	2	1	9	Y	1					27		
04		480 #	131	-0-	-349	-0-	131	2			Y	-0-					27		
05		496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	6					33		
06		480 #	-0-	-0-	-480	-0-					Y	5					38		
07		465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	5					43		
CHALKLEY "B"										WELL #: 1		RRCID -> 183317		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 4838		PERF. 1505 - 4572	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	232	175	1			200		
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	167	1			153		
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					155		
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					158		
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	300	333	1			125		
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	220	170	1			175		
RAYNER										WELL #: 1 C		RRCID -> 183318		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 4242 - 4574	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS														
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750														
RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE														
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681														
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
LINTERNA (WOLFCAMP 16450) 53805 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS														
WOLF ENERGY, INC. 935534														
DUNCAN, FOREST WELL #: 1 RRCID -> 289725 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 22245 PERF.16504 - 16522														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A														
02	10962 X	4324	-0-	-6638	-0-	4324	2				N	-0-		44
03	28966 X	28966	-0-	-0-	-0-	28850	2	116	9		N	105		149
04	17343 X	17343	-0-	-0-	-0-	17331	2	12	9		N	11		160
05	16301 X	16301	-0-	-0-	-0-	16301	2				N	-0-		160
06	13618 X	13618	-0-	-0-	-0-	13618	2				N	-0-		160
*07	14450 X	14450	-0-	-0-	-0-	14450	2				N	-0-		160
UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150														
02	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2				N	-0-		136
03	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6412	2	12	9		N	11		147
04	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2				N	-0-		147
05	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2				N	-0-		147
06	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2				N	-0-		147
*07	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	6518	2	1	9		N	1		148
UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER)				//CONT.//		53989 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//		148113								
UNIVERSITY 33-21				WELL #:		1	RRCID -> 093089		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 20400		PERF.19905 - 20234	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		7905 X	7905	-0-	-0-		7905 2			N	-0-			21
03		7688 X	6698	-0-	-990		6698 2			N	-0-			21
*04		7440 X	5999	-0-	-1441		5999 2			N	-0-			21
*05		7688 X	3278	-0-	-4410		3235 2		43 9	N	39			60
*06		7440 X	64	-0-	-7376		64 2			N	-0-			60
07		7688 X	-0-	-0-	-7688					N	-0-			60
UNIVERSITY 39-21				WELL #:		1	RRCID -> 093163		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 20400		PERF.19945 - 20294	
*12		18810 X	18810	-0-	-0-		18796 2		14 9	N	13	199 1		39
*01		17155 X	17155	-0-	-0-		17137 2		18 9	N	16			55
*02		18639 X	18639	-0-	-0-		18607 2		32 9	N	29			84
*03		16895 X	16895	-0-	-0-		16887 2		8 9	N	7			91
*04		13310 X	13310	-0-	-0-		13307 2		3 9	N	3			94
*05		17294 X	17294	-0-	-0-		17235 2		59 9	N	54			148
*06		15318 X	15318	-0-	-0-		15310 2		8 9	N	7			155
*07		15287 X	15287	-0-	-0-		15269 2		18 9	N	16			171
LIVERMORE (DELAWARE)				54170 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES				
BEACH EXPLORATION, INC.				058915										
LIVERMORE				WELL #:		1	RRCID -> 083220		COMPL. DATE 12/04/1978		TOTAL DEPTH 5135		PERF. 3506 - 3516	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LIVERMORE				WELL #:		3	RRCID -> 121803		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 3892		PERF. 3530 - 3535	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOCKRIDGE (ATOKA)				54331 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
CALLON PETROLEUM OPERATING CO				124828										
BLACK '100'				WELL #:		1	RRCID -> 266635		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 20311		PERF.15179 - 15194	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOCKRIDGE (DEVONIAN)				54331 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
CALLON PETROLEUM OPERATING CO				124828										
BLACK "100"				WELL #:		1H	RRCID -> 252644		COMPL. DATE 08/19/2012		TOTAL DEPTH 20311		PERF.15179 - 18155	
02	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-		6897 3			N	-0-			-0-
03	3875 X	3687	-0-	-188	-0-		3687 3			N	-0-			-0-
04	3750 X	3616	-0-	-134	-0-		3616 3			N	-0-			-0-
05	3875 X	3786	-0-	-89	-0-		3786 3			N	-0-			-0-
06	3750 X	3731	-0-	-19	-0-		3731 3			N	-0-			-0-
*07	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-		4929 3			N	-0-			-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN)															
DIAMONDBACK E&P LLC															
LASATER GAS UNIT "13-14"															
WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	7830 X	6037	-0-	-1793	-0-	6034	2	3	9	N	3	3	8		37
03	10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	10882	2			N	-0-				37
04	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			N	-0-				37
05	9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	9530	2			N	-0-				37
06	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	9012	2			N	-0-				37
*07	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			N	-0-				37
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC															
ABSHIER, MABEL UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051															
02	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-				-0-
03	3751 X	3710	-0-	-41	-0-	3710	2			N	-0-				-0-
04	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-				-0-
05	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-				-0-
06	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-				-0-
07	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT				-0-
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.															
LASATER, R. M.															
WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305															
02	4321 X	3710	-0-	-611	-0-	3710	2			N	-0-				-0-
03	4619 X	3968	-0-	-651	-0-	3968	2			N	-0-				-0-
04	3990 X	3735	-0-	-255	-0-	3735	2			N	-0-				-0-
05	4123 X	3753	-0-	-370	-0-	3753	2			N	-0-				-0-
06	3900 X	3861	-0-	-39	-0-	3861	2			N	-0-				-0-
*07	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-				-0-
BLACK D															
WELL #: 1 RRCID -> 282407 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224															
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	411	2	65	9	N	59				-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	436	2	65	9	N	59				59
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-				59
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-				59
06	480 N	414	-0-	-66	-0-	414	2			N	-0-				59
07	403 N	241	-0-	-162	-0-	241	2			N	-0-				59
G.D. HOUSTON															
WELL #: 1 RRCID -> 284117 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 20150 PERF.15700 - 16700															
02	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2298	2	6	9	N	5				5
03	2759 X	2227	-0-	-532	-0-	2227	2			N	-0-				5
04	2670 X	1866	-0-	-804	-0-	1866	2			N	-0-				5
05	2759 X	1243	-0-	-1516	-0-	1243	2			N	-0-				5
06	2370 X	1238	-0-	-1132	-0-	1238	2			N	-0-				5
*07	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			N	-0-				5
LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
WILLIAMS, E., UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A															
02	66526 X	50700	-0-	-15826	-0-	50572	2	128	9	N	116	172	1		161
03	71114 X	69829	-0-	-1285	-0-	69724	2	105	9	N	95	170	1		86
04	68820 X	65215	-0-	-3605	-0-	65153	2	62	9	N	56				142
05	71114 X	65389	-0-	-5725	-0-	65304	2	85	9	N	77				219
06	67590 X	64552	-0-	-3038	-0-	64475	2	77	9	N	70	169	1		120
*07	70537 X	70537	-0-	-0-	-0-	70456	2	81	9	N	74				194

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	16762 X	12896	-0-	-3866	-0-	12874	2	22	9	N	20		178	
03	17918 X	16384	-0-	-1534	-0-	16320	2	64	9	N	58	169 1	67	
04	17340 X	12300	-0-	-5040	-0-	12252	2	48	9	N	44		111	
05	17732 X	17214	-0-	-518	-0-	17207	2	7	9	N	6		117	
06	16933 X	16933	-0-	-0-	-0-	16903	2	30	9	N	27		144	
*07	17052 X	17052	-0-	-0-	-0-	17037	2	15	9	N	14		158	
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A														
02	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	3			N	-0-		30	
03	9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	3			N	-0-		30	
04	9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	3			N	-0-		30	
05	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	3			N	-0-		30	
06	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	3			N	-0-		30	
*07	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	3			N	-0-		30	
WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A														
02	2871 X	2686	-0-	-185	-0-	2686	2			N	-0-		159	
03	3069 X	2910	-0-	-159	-0-	2910	2			N	-0-		159	
04	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-		159	
05	2976 X	2949	-0-	-27	-0-	2949	2			N	-0-		159	
06	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2995	2	3	9	N	3		162	
07	3069 X	2998	-0-	-71	-0-	2998	2			N	-0-		162	
CHISOS OPERATING, INC. 149441 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A														
02	24331 X	12683	-0-	-11648	-0-	378	1	12305	3	N	-0-		27	
03	26009 X	19087	-0-	-6922	-0-	567	1	18520	3	N	-0-		27	
04	25170 X	15419	-0-	-9751	-0-	432	1	14987	3	N	-0-		27	
05	26009 X	14477	-0-	-11532	-0-	432	1	14045	3	N	-0-		27	
06	18870 X	10302	-0-	-8568	-0-	351	1	9951	3	N	-0-		27	
07	19096 X	8936	-0-	-10160	-0-	297	1	8639	3	N	-0-		27	
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907 WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A														
02	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-		23	
03	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-		23	
04	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-		23	
05	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-		23	
06	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-		23	
07	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT		23	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544 WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A														
02	29783 X	28119	-0-	-1664	-0-	28119	2			N	-0-		-0-	
03	31837 X	29994	-0-	-1843	-0-	29994	2			N	-0-		-0-	
04	30360 X	25880	-0-	-4480	-0-	25880	2			N	-0-		-0-	
05	31372 X	29524	-0-	-1848	-0-	29524	2			N	-0-		-0-	
06	29100 X	27488	-0-	-1612	-0-	27488	2			N	-0-		-0-	
07	30070 X	24388	-0-	-5682	-0-	24388	2			N	-0-		-0-	

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544														
MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF. 18520 - 19731														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4002 X	3654	-0-	-348	-0-	3633 2	21 9	N	19					-0-
03	4278 X	3873	-0-	-405	-0-	3852 2	21 9	N	19					19
04	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6713 2		N	-0-					19
05	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6886 2		N	-0-					19
06	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5981 2		N	-0-					19
*07	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186 2		N	-0-					19
REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A														
02	14845 X	14845	-0-	-0-	-0-	14845 2		N	-0-					154
03	13482 X	13482	-0-	-0-	-0-	13482 2		N	-0-					154
04	19972 X	19972	-0-	-0-	-0-	19972 2		N	-0-					154
05	20921 X	20921	-0-	-0-	-0-	20921 2		N	-0-					154
06	16472 X	16472	-0-	-0-	-0-	16472 2		N	-0-					154
*07	11666 X	11666	-0-	-0-	-0-	11666 2		N	-0-					154
REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A														
02	9744 X	6638	-0-	-3106	-0-	6638 2		N	-0-					-0-
03	12639 X	12639	-0-	-0-	-0-	12639 2		N	-0-					-0-
04	10080 X	9775	-0-	-305	-0-	9775 2		N	-0-					-0-
05	12565 X	12565	-0-	-0-	-0-	12565 2		N	-0-					-0-
06	10080 X	8708	-0-	-1372	-0-	8708 2		N	-0-					-0-
*07	13151 X	13151	-0-	-0-	-0-	13151 2		N	-0-					-0-
BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43					43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					43
LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A														
02	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	6758 2		N	-0-					-0-
03	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7202 2		N	-0-					-0-
04	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	6934 2		N	-0-					-0-
05	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	7104 2		N	-0-					-0-
06	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843 2		N	-0-					-0-
*07	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	7026 2		N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD									
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652									
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500									
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680									
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES									
CHEVRON U. S. A. INC. 148113									
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668									
02	6119 #	4383	-0-	-1736	-0-	4383	3		34
03	6541 #	3338	-0-	-3203	-0-	3338	3		34
04	4680 #	3419	-0-	-1261	-0-	3419	3		34
05	4836 #	2757	-0-	-2079	-0-	2757	3		34
06	4530 #	1077	-0-	-3453	-0-	2	1	1075 3	34
07	4681 #	4133	-0-	-548	-0-	2	1	4131 3	34
LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS									
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726									
FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257									
02	203 N	39	-0-	-164	-0-	38	3	1 9	65
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		65
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		65
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		65
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		65
*07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		65

LOWE (MISS.) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. FEE "S"															55256 568 263696 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS									
WELL #: 1															RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
02	2233 N	2021	-0-		-212		-0-			290 3 9			1728 3	Y		3		3 0		1				
03	1860 N	939	-0-		-921		-0-			310 1			629 3	Y		-0-		1 0		-0-				
04	2550 N	713	-0-		-1837		-0-			300 1			410 3	Y		3		3 0		-0-				
05	2170 N	1883	-0-		-287		-0-			310 1			1540 3	Y		3		2 0		1				
06	1223 N	1223	-0-		-0-		-0-			300 1			720 3	Y		3		3 1		1				
*07	989 N	989	-0-		-0-		-0-			200 4			3 9											
										310 1			430 3	Y		3		3 1		1				
										246 4			3 9											
M.A.J. (SILURIAN) RANGER 40 PETROLEUM, LLC JR															56068 750 691714 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING									
WELL #: 1															RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390									
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-				
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-				
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-				
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-				
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-				
07	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-				
MPF (CAPITAN REEF) FLAMINGO OPERATING, LLC REED, E. O.															56294 333 271635 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS									
WELL #: 1 T															RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A									
02	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-				
03	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-				
04	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-				
05	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-				
06	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-				
07	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-				
MPF (YATES) FLAMINGO OPERATING, LLC REED -B- 15															56294 666 271635 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS									
WELL #: 8															RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004									
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		211						Y	NO RPT						-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		211						Y	NO RPT						-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		211						Y	NO RPT						-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		211						Y	NO RPT						-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		211						Y	NO RPT						-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		211						Y	NO RPT						-0-				
REED 13															WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-		93						Y	NO RPT						117				
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		93						Y	NO RPT						117				
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		93						Y	NO RPT						117				
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		93						Y	NO RPT						117				
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		93						Y	NO RPT						117				
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		93						Y	NO RPT						117				

MPF (YATES)		//CONT.//		56294 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
FLAMINGO OPERATING, LLC		//CONT.//		271635										
REED 13		WELL #:		3	RRCID -> 155898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3180	PERF. 2898 - 3003			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	84				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				Y	NO RPT			-0-
MAC DER (YATES)				56408 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS						
DIAMOND M OIL CO., INC.				216899										
WILSON		WELL #:		1	RRCID -> 020517	COMPL. DATE	04/17/1954	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 1187 - 1208			
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MADERA RANCH (LOWER PENN)				56550 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LOVING						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
MADERA, MALCOLM R. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 091428	COMPL. DATE	07/12/1980	TOTAL	DEPTH	21750	PERF.15224 - 16019			
02	58	#	23	-0-	-35	-0-	23 2			N	-0-			-0-
03	2294	#	19	-0-	-2275	-0-	19 2			N	-0-			-0-
04	2220	#	22	-0-	-2198	-0-	22 2			N	-0-			-0-
05	2294	#	1876	-0-	-418	-0-	1876 2			N	-0-			-0-
06	932	R	932	-0-	-0-	-0-	932 2			N	-0-			-0-
*07	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2			N	-0-			-0-
MAGUTEX (BARNETT)				56822 085	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDREWS						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862										
FASKEN, C. B. A/C 2		WELL #:		4	RRCID -> 186506	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL	DEPTH	15935	PERF.12080 - 12130			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MARALO (WOLFCAMP)				57324 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC				072691										
CHEVRON 47		WELL #:		1	RRCID -> 242657	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL	DEPTH	12424	PERF.10815 - 10866			
02	3770	X	3032	-0-	-738	-0-	2999 3	33 9	N	30				195
03	4154	X	2117	-0-	-2037	-0-	2093 3	24 9	N	22				217
04	4170	X	2920	-0-	-1250	-0-	2872 3	48 9	N	44				261
05	4309	X	3439	-0-	-870	-0-	3420 3	19 9	N	17				278
06	4170	X	2440	-0-	-1730	-0-	2431 3	9 9	N	8				286
07	3255	X	2707	-0-	-548	-0-	2695 3	12 9	N	11				297
VAQUERO OPERATING				882776										
PECOS - G- FEE		WELL #:		1	RRCID -> 154639	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.10822 - 10845			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARALO (WOLFCAMP)			//CONT.// 57324 650			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
VAQUERO OPERATING			//CONT.// 882776																
GRANDE JV-P			WELL #: 1			RRCID -> 228680			COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		174 X	-0-	-0-	-174	-0-						N	-0-					100	
03		186 X	5	-0-	-181	-0-			5 3			N	-0-					100	
04		180 X	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-					100	
05		186 X	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					100	
06		180 X	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-					100	
07		5 X	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					100	
MENDEL ESTATE -38-			WELL #: 2			RRCID -> 282494			COMPL. DATE 02/05/1986			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938							
02		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-			1086 3			415 9	N	377	179 1			231	
03		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-			1566 3			394 9	N	358	357 1			232	
04		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-			1270 3			125 9	N	114				346	
05		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-							N	170	174 1			342	
06		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-			1253 3			39 9	N	35	177 1			200	
*07		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-			1101 3			182 9	N	165	180 1			185	
MENDEL ESTATE -38-			WELL #: 3			RRCID -> 282495			COMPL. DATE 10/02/1986			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873							
02		58 N	7	-0-	-51	-0-			7 3			N	-0-					155	
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 3			N	-0-					155	
04		8 N	2	-0-	-6	-0-			2 3			N	-0-					155	
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-					155	
06		5 N	2	-0-	-3	-0-			2 3			N	-0-					155	
*07		5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 3			N	-0-					155	
MARLAW (CLEAR FORK)			57646 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS							
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.			220889																
SWH FARMS STATE			WELL #: 1			RRCID -> 053142			COMPL. DATE 03/11/1972			TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
S.W.H. FARMS STATE			WELL #: 2			RRCID -> 054172			COMPL. DATE 12/23/1972			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MARSH, S. (DELAWARE)			57700 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES							
HORTON OILFIELD SERVICES			401740																
REEVES STATE 27			WELL #: 2			RRCID -> 072794			COMPL. DATE 08/30/1977			TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

MARSH, S. (DELAWARE)			//CONT.//	57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES		
HORTON OILFIELD SERVICES			//CONT.//	401740							
REEVES-STATE 23			WELL #:	1023WI	RRCID -> 072819	COMPL. DATE	03/09/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2990 -	3150
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
REEVES STATE 22			WELL #:	1	RRCID -> 073716	COMPL. DATE	09/09/1977	TOTAL DEPTH	2890	PERF. N/A	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					36
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					36
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					36
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					36
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					36
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					36
HILL & HILL 34			WELL #:	1	RRCID -> 075080	COMPL. DATE	02/07/1978	TOTAL DEPTH	2953	PERF. N/A	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HILL & HILL 34			WELL #:	2	RRCID -> 148024	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2768 -	2810
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					35
REEVES-STATE 22			WELL #:	2	RRCID -> 148705	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2698 -	2723
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					-0-
REEVES STATE 35			WELL #:	2	RRCID -> 149340	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2785 -	2800
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					-0-
REEVES STATE 27			WELL #:	5	RRCID -> 150160	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2688 -	2746
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.// 57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES											
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.// 401740																	
HILL & HILL		WELL #: 3034		RRCID -> 150371		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806											
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*			EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					35
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					35
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					35
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					35
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					35
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					35

REEVES STATE 22					WELL #:		3	RRCID -> 150377		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724							
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

REEVES-STATE 27					WELL #:		1	RRCID -> 170408		COMPL. DATE 11/24/1988		TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781							
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					27
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					27
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					27
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					27
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					27
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					27

REEVES STATE 22					WELL #:		4	RRCID -> 275373		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753							
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 35					WELL #:		3	RRCID -> 276068		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A							
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

SONORAN ENERGY INC.					802215		RRCID -> 073461		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864								
REEVES STATE 35					WELL #:		1												
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) SONORAN ENERGY INC. MEEKER, L. H. ET AL 38			//CONT.// //CONT.//			57700 500 802215			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES		
			WELL #:	1	RRCID -> 078350	COMPL. DATE 08/22/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2816 - 2862								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILL, GEORGE P. 38			WELL #:			1	RRCID -> 079081	COMPL. DATE 10/19/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2834 - 2877						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S REEVES STATE 14			WELL #:			1	RRCID -> 075320	COMPL. DATE 02/27/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF. N/A						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REEVES STATE 14			WELL #:			2	RRCID -> 276070	COMPL. DATE 03/15/2009	TOTAL DEPTH	2798	PERF. 1475 - 2798						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARTIN (CONSOLIDATED) FDL OPERATING, LLC PHILLIPS UNIVERSITY "P"			WELL #:			3	RRCID -> 219754	COMPL. DATE 12/18/2003	TOTAL DEPTH	7646	PERF. 6210 - 6900						
02	783 #	673	-0-	-110	-0-	18 1 50 4	517 2 88 9	Y	80	80	1						5
03	837 #	712	-0-	-125	-0-	19 1 19 4	585 2 89 9	Y	81	79	1						7
04	810 #	254	-0-	-556	-0-	218 3	36 9	Y	33	38	1						2
05	806 #	573	-0-	-233	-0-	486 3	87 9	Y	79	75	1						6
06	690 #	682	-0-	-8	-0-	517 3	165 9	Y	150	142	1						14
07	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT								14
MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL) PINNACLE MINING CORPORATION SULLIVAN "70"			WELL #:			1	RRCID -> 161381	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4719 - 4770						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME)				58890 830	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PECOS					
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300														
ARCO "L"				WELL #:	2	RRCID -> 054948		COMPL. DATE 03/18/1973		TOTAL DEPTH		3236	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MC COMB (ELLENBURGER)				59030 500	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.				945936														
MCCOMB, M. GAS UNIT "B"				WELL #:	1	RRCID -> 113861		COMPL. DATE 08/29/1983		TOTAL DEPTH		25735	PERF.23286 - 25466					
02	22251	27783	-0-	5532 B	89177	27783	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				89177														
03	25813	28748	-0-	2935 B	92112	28748	2				N	-0-					-0-	
04	27650	28100	-0-	450 B	92562	28100	2				N	-0-					-0-	
05	29535	28083	-0-	-1452 B	91110	28083	2				N	-0-					-0-	
06	28405	27646	-0-	-759 B	90351	27646	2				N	-0-					-0-	
07	29514	27401	-0-	-2113 B	88238	27401	2				N	-0-					-0-	
STROMAN GAS UNIT 2				WELL #:	1	RRCID -> 117325		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH		25060	PERF.23795 - 24940					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
MCELROY (BEND 8960)				59337 333	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: UPTON					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113														
MCLINTIC, H. L. ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 132475		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH		12398	PERF. 8960 - 8966					
02	1769 N	310	-0-	-1459	-0-	284	2	26	9	Y	24	24	0				1	
03	1829 N	1713	-0-	-116	-0-	1678	2	35	9	Y	32	32	0				1	
04	1770 N	371	-0-	-1399	-0-	349	2	22	9	Y	20	20	0				1	
05	341 N	26	-0-	-315	-0-	1	2	25	9	Y	23	23	0				1	
06	1650 N	673	-0-	-977	-0-	656	2	17	9	Y	15	15	0				1	
*07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	409	2	23	9	Y	21	21	0				1	
MCENTIRE (FUSSELMAN)				59357 500	ASSOCIATED				49B				CNTY: STERLING					
P4 OPERATING, LLC				631638														
MCENTIRE				WELL #:	1	RRCID -> 106269		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH		8500	PERF. 8326 - 8428					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					182	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					182	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					182	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					182	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					182	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					183	

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) BLACKBEARD OPERATING, LLC WADDELL, W. N. ET AL TR. I														59563 400 NON-ASSOCIATED 073056 WELL #: 218 RRCID -> 186517				CAPACITY COMPL. DATE 06/15/2001				CNTY: CRANE TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925			
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
02	DLQ	G-10	1186	-0-	1186		3935	1186	3			Y	-0-					-0-							
03		3000 N	1064	-0-	-1936		1999	1064	3			Y	-0-					-0-							
04		2385 N	386	-0-	-1999		-0-	386	2			Y	-0-					-0-							
05		1271 N	NO RPT	-0-	-1271		-0-					Y	NO RPT					-0-							
06		1020 N	NO RPT	-0-	-1020		-0-					Y	NO RPT					-0-							
07		403 N	NO RPT	-0-	-403		-0-					Y	NO RPT					-0-							
WADDELL, W. N. ET AL TR. I														WELL #: 301 RRCID -> 192876				COMPL. DATE 10/14/2002				TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946			
02	DLQ	G-10	1495	-0-	1495		6957	1495	3			Y	-0-					-0-							
03		8217 X	1260	-0-	-6957		-0-	1260	3			Y	-0-					-0-							
04		1650 X	1297	-0-	-353		-0-	1297	2			Y	-0-					-0-							
05		1612 N	NO RPT	-0-	-1612		-0-					Y	NO RPT					-0-							
06		1230 N	NO RPT	-0-	-1230		-0-					Y	NO RPT					-0-							
07		1333 N	NO RPT	-0-	-1333		-0-					Y	NO RPT					-0-							
WADDELL, W. N. ET AL														WELL #: 232 RRCID -> 194368				COMPL. DATE 01/03/2003				TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958			
02		551 N	545	-0-	-6		-0-	545	3			Y	-0-					-0-							
03		589 N	410	-0-	-179		-0-	410	3			Y	-0-					-0-							
*04		595 N	595	-0-	-0-		-0-	587	2		8 9	Y	7			6 0		1							
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					1							
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					1							
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					1							
WADDELL, W. N. ET AL														WELL #: 261 RRCID -> 212805				COMPL. DATE 01/12/1984				TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-							
LIZARD LICK TRANSPORT, LLC SELF, M. B.														504588 WELL #: 2 RRCID -> 083247				COMPL. DATE 05/10/1979				TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888			
02		676 N	676	-0-	-0-		-0-	542	3	134	9	N	122	172	1			122							
03		818 N	818	-0-	-0-		-0-	512	3	306	9	N	278	188	1			212							
04		351 N	351	-0-	-0-		-0-	314	3	37	9	N	34	197	5			49							
05		605 N	605	-0-	-0-		-0-	481	3	124	9	N	113					162							
06		256 N	256	-0-	-0-		-0-	142	3	114	9	N	104	182	1			84							
*07		749 N	749	-0-	-0-		-0-	509	3	240	9	N	218	184	1			118							
MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. THAI														59612 475 ASSOCIATED 817555 WELL #: 1 RRCID -> 204096				CAPACITY COMPL. DATE 03/31/2004				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6708			
02		29 N	-0-	-0-	-29		-0-					N	-0-					86							
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					86							
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			86 1		-0-							
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-							
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-							
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-							

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 59612 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5017 X	3715	-0-	-1302	-0-	90	1	3625	3	N	-0-			-0-
03	5363 X	2366	-0-	-2997	-0-	90	1	2276	3	N	-0-			-0-
04	5190 X	4147	-0-	-1043	-0-	90	1	4057	3	N	-0-			-0-
05	4650 X	4025	-0-	-625	-0-	90	1	3935	3	N	-0-			-0-
06	4500 X	3438	-0-	-1062	-0-	90	1	3348	3	N	-0-			-0-
07	4278 X	2358	-0-	-1920	-0-	90	1	2268	3	N	-0-			-0-
MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON														
SHELL WESTERN E&P 774719														
D.F. RANCH STATE 62-28 WELL #: RRCID -> 252878 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539														
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2016														
MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
LUXE OPERATING LLC 511772														
KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237														
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-			-0-
04	330 N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-			-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
*07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
MENTONE (ATOKA) 60518 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
LINDLEY "92" WELL #: 1 RRCID -> 105990 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 21867 PERF.16168 - 16666														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MENTONE (FUSSELMAN) 60518 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087380 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 19262 PERF.18928 - 19060														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MER-MAX (MISS)		60530 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOWARD			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445								
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 218451	COMPL. DATE 04/21/2006	TOTAL DEPTH	9052	PERF. 9350	- 12250	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3915 #	3713	-0-	-202	-0-	3669 3	44 9	N	40
03		4185 #	4022	-0-	-163	-0-	3975 3	47 9	N	43
04		3960 #	3811	-0-	-149	-0-	3703 3	108 9	N	98
05		4092 #	3849	-0-	-243	-0-	3832 3	17 9	N	15
06		3960 #	3763	-0-	-197	-0-	3728 3	35 9	N	32
07		4030 #	3938	-0-	-92	-0-	3902 3	36 9	N	33
										112
										155
										97
										112
										144
										177
MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)		60626 503	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623								
UNIVERSITY 40		WELL #:	1	RRCID -> 213287	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH	17708	PERF.15894	- 17590	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
UNIVERSITY 41		WELL #:	1	RRCID -> 213358	COMPL. DATE 12/03/2005	TOTAL DEPTH	17670	PERF.15918	- 17562	
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
UNIVERSITY "40-20"		WELL #:	1	RRCID -> 226062	COMPL. DATE 10/01/2014	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 5190	- 5385	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
MI VIDA (BONE SPRING)		60950 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
CALLON (PERMIAN) LLC		124807								
CLEVELAND, R.		WELL #:	1-L	RRCID -> 177577	COMPL. DATE 02/05/2000	TOTAL DEPTH	8947	PERF. 5086	- 8800	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MI VIDA (DELAWARE)		60950 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CALLON (PERMIAN) LLC		124807								
JOHNSON, H. H.		WELL #:	1	RRCID -> 170609	COMPL. DATE 07/31/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4620	- 4809	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.// 60950 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CALLON (PERMIAN) LLC		//CONT.// 124807									
CLEVELAND, R.		WELL #: 1-U		RRCID -> 171856		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 8947		PERF. 5086 - 5210	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
KIMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 173344		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 5840		PERF. 4736 - 4852	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
JOHNSON, H. H.		WELL #: 2		RRCID -> 173445		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 5356		PERF. 4798 - 5137	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
JOHNSON, H. H.		WELL #: 3		RRCID -> 176513		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 5870		PERF. 4745 - 5426	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
HUMPHREY		WELL #: 3		RRCID -> 176514		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 5368		PERF. 4824 - 5209	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
HUMPHREY		WELL #: 4		RRCID -> 176517		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 5640		PERF. 5386 - 5394	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	112
BLAKE		WELL #: 2		RRCID -> 176518		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 5666		PERF. 5135 - 5215	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC CREASY			//CONT.// //CONT.// WELL #: 1			60950 250 124807		NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: REEVES			
						RRCID -> 184692		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5128 - 5169						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CLEVELAND, R.			WELL #: 3			RRCID -> 203811		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 5364		PERF. 4786 - 5149						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CLEVELAND, R.			WELL #: 2			RRCID -> 209127		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 5406		PERF. 4812 - 5142						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MANDELL			WELL #: 2			RRCID -> 211684		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 5394		PERF. 4803 - 5157						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PIT STOP SWD			WELL #: 1			RRCID -> 268156		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 6890		PERF. 4818 - 6244						
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCM EXPLORATION COMPANY, LLC GALLAGHER			552165 WELL #: 1			RRCID -> 173347		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 5824		PERF. 4788 - 5118						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (DELAWARE)			//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
MCM EXPLORATION COMPANY, LLC			//CONT.//		552165									
GALLAGHER			WELL #:		2	RRCID -> 173442		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 5358		PERF. 4558 - 4680		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MI VIDA (DELAWARE 4400)					60950 255	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
CALLON (PERMIAN) LLC					124807									
JOHNSON, H. H.			WELL #:		4	RRCID -> 288738		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 5640		PERF. 4386 - 4431		
02	754		-0-	-0-	-754	-0-				Y	-0-			-0-
03	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	780		-0-	-0-	-780	-0-				Y	-0-			-0-
05	806		-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-			-0-
06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-			-0-
*07	357 R	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357	3		Y	-0-			-0-
MI VIDA (ELLEN.)					60950 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
CALLON (PERMIAN) LLC					124807									
U. S. NATIONAL			WELL #:		1 L	RRCID -> 046169		COMPL. DATE 01/04/1969		TOTAL DEPTH 19380		PERF. N/A		
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RICHBURG UNIT					WELL #:	1 L	RRCID -> 048377		COMPL. DATE 08/12/1969		TOTAL DEPTH 19350		PERF. N/A	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PETROPLEX ENERGY INC.					660886									
QUINN			WELL #:		106R	RRCID -> 206266		COMPL. DATE 09/06/2004		TOTAL DEPTH 18755		PERF. 18220 - 18590		
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MI VIDA (FUSSELMAN)					60950 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
AQUA TERRA PERMIAN, LLC					028618									
LECROY SWD			WELL #:		1	RRCID -> 289820		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH 19550		PERF. N/A		
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) CALLON (PERMIAN) LLC U.S. NATIONAL		//CONT.//		60950 750 124807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD										
WELL #:		1 U		RRCID -> 046194		COMPL. DATE 01/04/1969		TOTAL DEPTH 19380		PERF. N/A										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

RICHBURG UNIT					WELL #:		1 U		RRCID -> 048455		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 19350		PERF.16002		- 16190			
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-						-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-						-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-						-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3				N	-0-						-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3				N	-0-						-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						N	-0-						-0-

NATIONAL -A-					WELL #:		1		RRCID -> 049663		COMPL. DATE 07/04/1995		TOTAL DEPTH 19050		PERF.16361		- 16576			
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2020 - P/A 02/21/20																				

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL					WELL #:		1		RRCID -> 051404		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 19075		PERF. 4550		- 5630			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

SCHWALBE UNIT					WELL #:		2		RRCID -> 178116		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 16756		PERF.16084		- 16144			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

U.S. NATIONAL					WELL #:		3		RRCID -> 188731		COMPL. DATE 11/23/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.16085		- 16621			
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

PETROPLEX ENERGY INC. QUINN					WELL #:		660886 106H		RRCID -> 217188		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 18755		PERF.16754		- 17200			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) PETROPLEX ENERGY INC. PETREY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	60950 750 660886 107H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 254656		CAPACITY COMPL. DATE 10/13/2008				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	-0-	12447	3			N	-0-					195
03	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	-0-	9731	3			N	-0-					195
04	3420 X	1948	-0-	-1472	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					195
05	18803 X	18803	-0-	-0-	-0-	-0-	18803	3			N	-0-					195
06	12999 X	12999	-0-	-0-	-0-	-0-	12999	3			N	-0-					195
07	12741 X	NO RPT	-0-	-12741	-0-	-0-					N	NO RPT					195
MI VIDA (MISS.) CALLON (PERMIAN) LLC SCHWALBE UNIT					60950 820 124807	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: REEVES					
				WELL #:	1	RRCID -> 058899		COMPL. DATE 01/19/1974				TOTAL DEPTH 19150 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MI VIDA (PERMO-PENN) CALLON (PERMIAN) LLC HUMPHREY UNIT					60950 900 124807	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	1	RRCID -> 099546		COMPL. DATE 06/04/1987				TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BURKHOLDER "A" UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 138258		COMPL. DATE 04/12/1991				TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474				
02	609 N	577	-0-	-32	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	682 N	670	-0-	-12	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
HUMPHREY UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 169892		COMPL. DATE 06/05/1998				TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589				
02	696 N	539	-0-	-157	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
05	589 N	366	-0-	-223	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
06	480 N	159	-0-	-321	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HUMPHREY					WELL #:	5	RRCID -> 179192		COMPL. DATE 08/12/2000				TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400				
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) CALLON (PERMIAN) LLC MONROE UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	60950 900 124807 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	348	N	341	-0-		-7		-0-			341	3			N	-0-				-0-
03	403	N	370	-0-		-33		-0-			370	3			N	-0-				-0-
04	362	N	362	-0-		-0-		-0-			362	3			N	-0-				-0-
05	374	N	374	-0-		-0-		-0-			374	3			N	-0-				-0-
06	362	N	362	-0-		-0-		-0-			362	3			N	-0-				-0-
07	372	N	372	-0-		-0-		-0-			372	3			N	-0-				-0-
EIKEN UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 229641		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 19065		PERF.14168 - 14243						
02	87	N	79	-0-		-8		-0-			79	3			N	-0-				-0-
03	93	N	80	-0-		-13		-0-			80	3			N	-0-				-0-
04	80	N	80	-0-		-0-		-0-			80	3			N	-0-				-0-
05	93	N	86	-0-		-7		-0-			86	3			N	-0-				-0-
06	90	N	82	-0-		-8		-0-			82	3			N	-0-				-0-
07	93	N	77	-0-		-16		-0-			77	3			N	-0-				-0-
MIDLAND, SW. (DEVONIAN) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. GARRETT						61103 200 251726 WELL #:	1701H	RRCID -> 174933		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11965 - 17492						
02	2900	N	-0-	-0-		-2900		2348					Y	2		2	0			-0-
03	3100	N	2478	-0-		-622		1726		1696	3	760	4	Y	20	19	0			1
04	3000	N	1715	-0-		-1285		441		1360	3	337	4	Y	16	16	0			1
05	2686	N	2245	-0-		-441		-0-		2194	3	51	9	Y	46	45	0			2
06	2457	N	2457	-0-		-0-		-0-		2135	3	197	4	Y	114	112	0			4
*07	3100	N	3118	-0-		18		18		2173	3	813	4	Y	120	120	0			4
GARRETT B						WELL #:	1703H	RRCID -> 176067		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 11920		PERF.12110 - 16600						
02	3799	X	541	-0-		-3258		-0-		472	3	36	4	Y	30	27	0			4
03	4945	X	4945	-0-		-0-		-0-		3310	3	1483	4	Y	138	136	0			6
04	DLQ	G-10	1513	-0-		1513		1513		1164	3	288	4	Y	55	59	0			2
05	DLQ	G-10	1613	-0-		1613		3126		1578	3	35	9	Y	32	33	0			1
06	DLQ	G-10	2585	-0-		2585		5711		2206	3	204	4	Y	159	155	0			5
07	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		5711						Y	14	19	0			-0-
LELA						WELL #:	1801H	RRCID -> 176237		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 11868		PERF.12131 - 17429						
02	2767	X	2767	-0-		-0-		-0-		2322	3	177	4	Y	244	222	0			31
03	2604	X	2296	-0-		-308		-0-		1520	3	681	4	Y	86	114	0			3
04	DLQ	G-10	2538	-0-		2538		2538		1955	3	484	4	Y	90	90	0			3
05	DLQ	G-10	634	-0-		634		3172		559	3	75	9	Y	68	69	0			2
06	DLQ	G-10	1365	-0-		1365		4537		1196	3	111	4	Y	53	53	0			2
07	DLQ	G-10	57	-0-		57		4594			3	1	4	Y	48	49	0			1

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND									
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726									
MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF. 12141 - 17458									
02		6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3	Y	-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 3	1 4 Y	3 0
04	DLQ G-10		6	-0-	6	6	3 9	1 4 Y	3 0
05	DLQ G-10		3	-0-	3	9	1 3	2 9 Y	2 0
06	DLQ G-10		6	-0-	6	15	3 3	3 9 Y	3 0
07	DLQ G-10		7	-0-	7	22	3 3	1 4 Y	3 0
GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 12028 - 15948									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF. 12441 - 17313									
02	464 N	426	-0-	-38	-0-	-0-	364 3	28 4 Y	31 27 0
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	34 9	195 4 Y	22 25 0
04	DLQ G-10	414	-0-	414	414	414	435 3	80 4 Y	9 10 0
05	DLQ G-10	72	-0-	72	486	486	24 9		
06	DLQ G-10	1557	-0-	1557	2043	2043	324 3	122 4 Y	-0- 100 0
07	DLQ G-10	4345	-0-	4345	6388	6388	10 9	1118 4 Y	217 214 0
GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 12144 - 15576									
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. GARRETT "G"														CNTY: MIDLAND														
//CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED														CAPACITY														
//CONT.// 251726														WELL #: 1708H			RRCID -> 180138			COMPL. DATE 09/08/2000			TOTAL DEPTH 11896			PERF.12183 - 17503		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
02		2900 N	4321		-0-	1421		1421			3720 3	317 9			284 4	Y			252 0				36					
03		3100 N	3337		-0-	237		1658			2230 3	108 9			999 4	Y			130 0				4					
04		2300 N	2048		-0-	-252		1406			1578 3	79 9			391 4	Y			74 0				2					
05		2500 X	1094		-0-	-1406		-0-			1074 3			20 9	Y			18	19 0				1					
06		2730 X	2425		-0-	-305		-0-			2100 3			194 4	Y			119	116 0				4					
07		2821 X	2488		-0-	-333		-0-			1752 3	80 9			656 4	Y			75 0				2					
INDUSTRIAL "A"														WELL #: 602H			RRCID -> 180362			COMPL. DATE 10/12/2000			TOTAL DEPTH 11948			PERF.12188 - 21390		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-						-0-					
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-						-0-					
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-						-0-					
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-						-0-					
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-						-0-					
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-						-0-					
HILL 19														WELL #: 1H			RRCID -> 183048			COMPL. DATE 12/05/2000			TOTAL DEPTH 11547			PERF.12056 - 16350		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT						-0-					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT						-0-					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT						-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT						-0-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT						-0-					
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT						-0-					
INTERSTATE "B"														WELL #: 503H			RRCID -> 184047			COMPL. DATE 05/05/2001			TOTAL DEPTH 9729			PERF.12177 - 20875		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT						-0-					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT						-0-					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT						-0-					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT						-0-					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT						-0-					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT						-0-					
INDUSTRIAL														WELL #: 601H			RRCID -> 187817			COMPL. DATE 07/14/2000			TOTAL DEPTH 11895			PERF.12135 - 21117		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-						-0-					
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-						-0-					
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-						-0-					
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-						-0-					
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-						-0-					
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-						-0-					
INTERSTATE "A"														WELL #: 502H			RRCID -> 187819			COMPL. DATE 11/14/2001			TOTAL DEPTH 9692			PERF.13257 - 19622		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT						-0-					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT						-0-					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT						-0-					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT						-0-					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT						-0-					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		NO RPT						-0-					

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726													
LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1673 N	940	-0-	-733	-0-	662 3	51 4	Y	206	186 0			26
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	227 9							
04	780 N	668	-0-	-112	-0-	736 3	329 4	Y	141	161 0			6
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	155 9							
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	459 3	114 4	Y	86	89 0			3
*07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	95 9							
						723 3	88 9	Y	80	80 0			3
						883 3	82 4	Y	182	179 0			6
						200 9							
						824 3	308 4	Y	165	166 0			5
						182 9							
HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163													
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875													
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480													
02	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	1833 3	298 9	Y	271	226 1			82
03	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2074 3	347 9	Y	315	335 1			62
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	336	333 1			65
05	DLQ G-10	973	-0-	973	973	808 3	165 9	Y	150	108 1			107
06	DLQ G-10	2546	-0-	2546	3519	2196 3	350 9	Y	318	373 1			52
07	DLQ G-10	2205	-0-	2205	5724	1922 3	283 9	Y	257	235 1			74
MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD													
ARCH OIL & GAS, LLC 029272													
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)													CNTY: WARD										
ARCH OIL & GAS, LLC																							
CRUMP, W. E.																							
				//CONT.//	61473	500	ASSOCIATED			49B													
				//CONT.//	029272																		
				WELL #:	2	L	RRCID -> 043137			COMPL. DATE 01/31/1964	TOTAL DEPTH	7869	PERF. N/A										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-						-0-
03		744 #	-0-	-0-	-744	-0-		-0-								Y	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-						-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-						-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-						-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-						-0-
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC													280571										
DEARING, INC.													WELL #:		1	RRCID -> 044024			COMPL. DATE 05/14/1968	TOTAL DEPTH	7931	PERF. N/A	
02		1159 R	1159	-0-	-0-	-0-		-0-		1159	2			N	-0-								-0-
03		1192 R	1192	-0-	-0-	-0-		-0-		1192	2			N	-0-								-0-
04		1216 R	1216	-0-	-0-	-0-		-0-		1216	2			N	-0-								-0-
05		955 R	955	-0-	-0-	-0-		-0-		955	2			N	-0-								-0-
06		1447 R	1447	-0-	-0-	-0-		-0-		1447	2			N	-0-								-0-
*07		1292 R	1292	-0-	-0-	-0-		-0-		1292	2			N	-0-								-0-
MILLER, JANE DEAN ET AL													WELL #:		13	RRCID -> 054790			COMPL. DATE 01/17/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF. N/A	
02		194 R	194	-0-	-0-	-0-		-0-		194	2			Y	-0-								-0-
03		215 R	215	-0-	-0-	-0-		-0-		215	2			Y	-0-								-0-
04		205 R	205	-0-	-0-	-0-		-0-		205	2			Y	-0-								-0-
05		158 R	158	-0-	-0-	-0-		-0-		158	2			Y	-0-								-0-
06		286 R	286	-0-	-0-	-0-		-0-		286	2			Y	-0-								-0-
*07		377 R	377	-0-	-0-	-0-		-0-		377	2			Y	-0-								-0-
MILLER, JANE DEAN, ET AL													WELL #:		12	RRCID -> 061146			COMPL. DATE 01/13/1974	TOTAL DEPTH	8360	PERF. N/A	
02		155 R	155	-0-	-0-	-0-		-0-		155	2			Y	-0-								-0-
03		172 R	172	-0-	-0-	-0-		-0-		172	2			Y	-0-								-0-
04		164 R	164	-0-	-0-	-0-		-0-		164	2			Y	-0-								-0-
05		126 R	126	-0-	-0-	-0-		-0-		126	2			Y	-0-								-0-
06		228 R	228	-0-	-0-	-0-		-0-		228	2			Y	-0-								-0-
*07		301 R	301	-0-	-0-	-0-		-0-		301	2			Y	-0-								-0-
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC													334922										
BEATY, ESTHER													WELL #:		1	RRCID -> 040287			COMPL. DATE 06/19/1963	TOTAL DEPTH	7983	PERF. N/A	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-								-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-								-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-								-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-								-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-								-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-								-0-
ELLIOTT, M. J.													WELL #:		1	RRCID -> 043068			COMPL. DATE 08/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-								-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-								-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-								-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-								-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-								-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-								-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD	
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		//CONT.//		334922						
ELLIOTT, SKELLY		WELL #:		2	RRCID -> 043109		COMPL. DATE 01/19/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-	-0-	-0-
03	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-	-0-	-0-
04	480 #	399	-0-	-81	-0-	399 3	N	-0-	-0-	-0-
05	496 #	47	-0-	-449	-0-	47 3	N	-0-	-0-	-0-
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	496 #	52	-0-	-444	-0-	52 3	N	-0-	-0-	-0-
SMITH, F. G. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 044875		COMPL. DATE 02/03/1964		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
SMITH, F. G. -A-		WELL #:		3	RRCID -> 048317		COMPL. DATE 08/05/1965		TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A	
02	2523 #	2462	-0-	-61	-0-	2432 3	30 9 N	27		48
03	2697 #	2174	-0-	-523	-0-	2159 3	15 9 N	14		62
04	2640 #	1414	-0-	-1226	-0-	1403 3	11 9 N	10		72
05	2728 #	69	-0-	-2659	-0-	69 3	N	-0-		72
06	2640 #	-0-	-0-	-2640	-0-		N	-0-		72
07	2635 #	100	-0-	-2535	-0-	100 3	N	-0-		72
JJH ENERGY COMPANY		427402								
BEATY		WELL #:		2	RRCID -> 134815		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855	
02	513 R	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-		53
03	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		53
04	786 R	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-		53
05	615 R	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-		53
06	921 R	921	-0-	-0-	-0-	921 3	N	-0-		53
*07	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685 3	N	-0-		53
MITCHELL (PENN)		62207 500			ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER	
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287								
MITCHELL "B"		WELL #:		1	RRCID -> 163406		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804	
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-		73
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-		73
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-		73
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-		73
06	450 N	270	-0-	-180	-0-	270 2	N	-0-		73
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-		73
MONA, S. (WICHITA-ALBANY)		62401 600			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SUNDOWN ENERGY LP		829482								
MANHATTAN STATE		WELL #:		1	RRCID -> 117917		COMPL. DATE 12/18/1987		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4201 - 4407	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. SEALY-SMITH FOUNDATION														62415 670 617544 WELL #: 46				ASSOCIATED RRCID -> 020541				CAPACITY COMPL. DATE 11/08/1989				TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570				CNTY: WARD	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM												
0		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE													
02	T. A.	3240	-0-	3240		3240		1620	2	1620	4	Y	-0-					-0-													
03	T. A.	1822	-0-	1822		5062		1822	2			Y	-0-					-0-													
04	T. A.	1775	-0-	1775		6837		1775	2			Y	-0-					-0-													
05	T. A.	1785	-0-	1785		8622		1785	2			Y	-0-					-0-													
06	10330 X	1708	-0-	-8622		-0-		1708	2			Y	-0-					-0-													
*07	1719 X	1719	-0-	-0-		-0-		1719	2			Y	-0-					-0-													
SEALY-SMITH FOUNDATION														WELL #: 87 T				RRCID -> 020543				COMPL. DATE 04/16/1958				TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A					
02	T. A.	159	-0-	159		159		70	2	89	9	Y	81	77	0			4													
03	T. A.	120	-0-	120		279		117	2	3	9	Y	3	7	0			-0-													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		279						Y	1	1	0			-0-													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		279						Y	-0-					-0-													
06	279 X	-0-	-0-	-279		-0-						Y	5	5	0			-0-													
*07	207 X	207	-0-	-0-		-0-		182	2	25	9	Y	23	22	0			1													
SEALY SMITH FOUNDATION														WELL #: 1001				RRCID -> 178985				COMPL. DATE 02/26/2000				TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708					
02	T. A.	1260	-0-	1260		1260		752	2	508	9	Y	462	439	0			23													
03	T. A.	1767	-0-	1767		3027		1369	2	398	9	Y	362	368	0			17													
04	T. A.	1325	-0-	1325		4352		1050	2	275	9	Y	250	253	0			14													
05	T. A.	1041	-0-	1041		5393		759	2	282	9	Y	256	260	0			10													
06	T. A.	1136	-0-	1136		6529		826	2	310	9	Y	282	273	0			19													
07	T. A.	1215	-0-	1215		7744		896	2	319	9	Y	290	296	0			13													
MONAHANS, E. (PENN., LO.) LEGACY RESERVES OPERATING LP SEALY & SMITH "28"														62416 666 495445 WELL #: 1				ASSOCIATED RRCID -> 152065				PRORATED COMPL. DATE 11/06/1998				CNTY: WINKLER TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768					
02	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-		421	3			N	-0-					-0-													
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-													
03	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-		444	3			N	-0-					-0-													
04	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-		458	3			N	-0-					-0-													
05	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-		471	3			N	-0-					-0-													
06	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-		446	3			N	-0-					-0-													
07	465 N	457	-0-	-8	B	-0-		457	3			N	-0-					-0-													
SEALY & SMITH "33"														WELL #: 1				RRCID -> 281983				COMPL. DATE 02/05/2017				TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005					
02	944 N	944	-0-	-0-	B	-0-		93	1	851	3	N	-0-					191													
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-	99	1	914	3	N	-0-					191													
03	1013 N	1013	-0-	-0-	B	-0-		99	1	886	3	N	-0-					191													
04	985 N	985	-0-	-0-	B	-0-		99	1	913	3	N	-0-					191													
05	1012 N	1012	-0-	-0-	B	-0-		99	1	819	3	N	-0-					191													
06	960 N	918	-0-	-42	B	-0-		99	1	686	3	N	-0-					191													
07	992 N	785	-0-	-207	B	-0-		99	1			-0-						191													
SEALY & SMITH "33-D"														WELL #: 1				RRCID -> 281989				COMPL. DATE 02/05/2017				TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8485 - 8949					
02	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-		102	1	186	3	Y	-0-					-0-													
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-	131	1	95	3	Y	-0-					-0-													
03	279 N	226	-0-	-53	B	-0-		298	1	154	3	Y	-0-					-0-													
04	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-		298	1	177	3	Y	-0-					-0-													
05	475 N	475	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-													
06	210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-						Y	-0-					-0-													
07	465 N	-0-	-0-	-465	B	-0-						Y	-0-					-0-													

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK) APACHE CORPORATION SEALY-SMITH FOUNDATION A				62417 110 027200 WELL #: 4	ASSOCIATED	49B				CNTY: WINKLER						
				RRCID -> 173333	COMPL. DATE 03/30/1999	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5598	-	5648							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MONAHANS, NORTH (GLORIETA) APACHE CORPORATION SEALY & SMITH FOUNDATION "A"				62417 540 027200 WELL #: 39	ASSOCIATED	49B				CNTY: WINKLER						
				RRCID -> 169847	COMPL. DATE 06/17/1998	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5046	-	5056							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. SEALY-SMITH 35				62418 666 617544 WELL #: 1	ASSOCIATED	49B				CNTY: WINKLER						
				RRCID -> 055567	COMPL. DATE 06/22/1989	TOTAL DEPTH 8224	PERF. 8062	-	8145							
02	2634 R	1129	-0-	-1505	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
03	1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
04	1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
05	1085 #	779	-0-	-306	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
06	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
07	1085 #	1001	-0-	-84	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
MONROE, DEEP (ATOKA) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY ROMONE UNIT				62496 300 450175 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WARD						
				RRCID -> 055832	COMPL. DATE 04/23/1973	TOTAL DEPTH 17295	PERF. N/A									
02	1914 N	1892	-0-	-22	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
04	1950 N	1905	-0-	-45	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
05	2015 N	1953	-0-	-62	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
06	1950 N	1854	-0-	-96	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
07	1984 N	1886	-0-	-98	-0-	1885	2	1	9	N	1	1	8			-0-
MONUMENT DRAW (TANSILL) HOPEWELL OPERATING, INC. DAUGHERTY-LECK -M-				62626 250 399624 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WINKLER						
				RRCID -> 220610	COMPL. DATE 07/06/2005	TOTAL DEPTH 3472	PERF. 2680	-	2689							
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2017																

MOORE-HOOPER (ELLEN.)		62718 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
RED BLUFF RESOURCES LLC		696653								
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 100113		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 21400 PERF.20870 - 21170		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060								
MENTONE GAS UNIT		WELL #: 1X		RRCID -> 099870		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MOORE-HOOPER (FUSS.)		62718 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		457807								
WHEAT, LOUISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 060405		COMPL. DATE 12/05/1974		TOTAL DEPTH 19122 PERF. N/A		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OXY USA INC.		630591								
RUSSELL, F. D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 060696		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 18875 PERF.18717 - 18856		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470								
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 065119		COMPL. DATE 01/11/1976		TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 067040		COMPL. DATE 06/09/1976		TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOORE-HOOPER (WLFMCP\PENN CONS)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SIEVERS A UNIT														
WELL #: 1R RRCID -> 228781 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2349 N	1297	-0-	-1052	-0-	1295	2	2	9	N	2			31
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1269	2	3	9	N	3			34
04	1950 N	18	-0-	-1932	-0-	18	2			N	-0-			34
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			34
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			34
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			34
DIAMONDBACK E&P LLC														
8210 JV-P VERMEJO														
WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558														
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			195
03	558 N	138	-0-	-420	-0-	138	2			N	-0-			195
04	540 N	450	-0-	-90	-0-	450	2			N	-0-			195
05	496 N	208	-0-	-288	-0-	208	2			N	-0-			195
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			195
07	465 N	355	-0-	-110	-0-	355	2			N	-0-			195
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
JOHNSON "42"														
WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARNO GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FORD CHAPMAN UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100														
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1736	4	210	9	N	191	184	1	190
03	1395 N	1260	-0-	-135	-0-	1062	4	198	9	N	180	179	1	183
04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1478	4	144	9	N	131	201	1	105
05	1891 N	1791	-0-	-100	-0-	1543	4	248	9	N	225	81	8	249
06	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1503	4	262	9	N	238	195	1	208
07	1674 N	1357	-0-	-317	-0-	1299	4	58	9	N	53			261
EOG RESOURCES, INC.														
EL GATO PECOS														
WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400														
02	29812 X	13166	-0-	-16646	-0-	13166	2			N	-0-			-0-
03	31868 X	756	-0-	-31112	-0-	268	1	488	2	N	-0-			-0-
04	29190 X	19797	-0-	-9393	-0-	747	1	19050	2	N	-0-			-0-
05	30163 X	2673	-0-	-27490	-0-	2673	2			N	-0-			-0-
06	14040 X	10261	-0-	-3779	-0-	10261	2			N	-0-			-0-
*07	29615 X	29615	-0-	-0-	-0-	29615	2			N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFMPC\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
FDL OPERATING, LLC 263924														
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3306 X	813	-0-	-2493	-0-	55	1	758	2	N	-0-			-0-
03	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
04	1140 X	1	-0-	-1139	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
07	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-
VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331														
02	2378 X	1758	-0-	-620	-0-	1758	2			N	-0-			-0-
03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			-0-
04	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-			-0-
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686														
02	1885 X	786	-0-	-1099	-0-	786	2			N	-0-			-0-
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
04	1950 X	1	-0-	-1949	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633														
02	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	96	1	8119	2	N	-0-			-0-
03	6417 X	5	-0-	-6412	-0-	5	1			N	-0-			-0-
04	6210 X	3	-0-	-6207	-0-	3	3			N	-0-			-0-
05	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-			-0-
06	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-			-0-
07	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT			-0-
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993														
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872														
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	200	4	8	9	N	7			104
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	200	4	29	9	N	26			130
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	254	4	35	9	N	32			162
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	271	4	17	9	N	15			177
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	296	4	3	9	N	3			180
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			180
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426														
02	609 X	365	-0-	-244	-0-	118	1	233	3	Y	-0-			-0-
03	651 X	321	-0-	-330	-0-	14	4	235	3	Y	-0-			-0-
04	420 X	371	-0-	-49	-0-	79	1	294	3	Y	-0-			-0-
05	403 X	346	-0-	-57	-0-	7	4	268	3	Y	-0-			-0-
06	390 X	250	-0-	-140	-0-	69	1	216	3	Y	-0-			-0-
07	403 X	324	-0-	-79	-0-	8	4	274	3	Y	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLF CMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
OXY USA INC. 630591														
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	493 N	488	-0-	-5	-0-	488	2			N	-0-			-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			-0-
07	558 N	493	-0-	-65	-0-	444	2	49	4	N	-0-			-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451														
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500														
02	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			Y	-0-			-0-
03	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			Y	-0-			-0-
04	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			Y	-0-			-0-
05	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			Y	-0-			-0-
06	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			Y	-0-			-0-
07	4650 X	1577	-0-	-3073	-0-	1577	2			Y	-0-			-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653														
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803														
TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623													
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10150 X	6084	-0-	-4066	-0-	6084	2						-0-
03	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-								-0-
04	9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-								-0-
05	16532 X	16532	-0-	-0-	-0-	16532	2						-0-
06	9240 X	1829	-0-	-7411	-0-	1829	2						-0-
*07	10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	3						-0-
PARKS, S. (BEND, LOWER) 64242 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726													
"SV" WINDHAM WELL #: 3 L RRCID -> 156160 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10994 - 11006													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								23
NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES													
CHEVRON U. S. A. INC. 148113													
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A													
02	667 N	665	-0-	-2	-0-	665	2						-0-
03	682 N	338	-0-	-344	-0-	338	2						-0-
04	600 N	171	-0-	-429	-0-	171	2						-0-
05	713 N	278	-0-	-435	-0-	278	2						-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2						-0-
*07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2						-0-
MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A													
02	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2						-0-
03	3038 X	1116	-0-	-1922	-0-	1116	2						-0-
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-								-0-
05	3038 X	2495	-0-	-543	-0-	103	1	2392	2				-0-
06	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	156	1	3738	2				-0-
07	3038 X	1720	-0-	-1318	-0-	76	1	1644	2				-0-
REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006													
02	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2						-0-
03	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2						-0-
04	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-								-0-
05	4557 X	2520	-0-	-2037	-0-	104	1	2416	2				-0-
06	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	278	1	6641	2				-0-
07	4557 X	2329	-0-	-2228	-0-	103	1	2226	2				-0-
REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932													
02	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2						-0-
03	682 X	422	-0-	-260	-0-	422	2						-0-
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-								-0-
05	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	47	1	1089	2				-0-
06	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	144	1	3441	2				-0-
*07	3100 N	4266	-0-	1166	1166	188	1	4078	2				-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)														CNTY: REEVES						
TALL CITY OPERATIONS III LLC																				
POULTER GAS UNIT																				
WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3				N	-0-					-0-	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3				N	-0-					-0-	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-					-0-	
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-					-0-	
06	12 N	-0-	-0-	-0-	-12	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	10 N	NO RPT	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILL														WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397						
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	674	3				N	-0-					-0-	
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	543	3				N	-0-					-0-	
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	639	3				N	-0-					-0-	
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	634	3				N	-0-					-0-	
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	596	3				N	-0-					-0-	
07	651 N	NO RPT	-0-	-0-	-651	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NINE MILE DRAW '135507'														WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328						
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3				N	-0-					-0-	
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3				N	-0-					-0-	
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3				N	-0-					-0-	
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3				N	-0-					-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														942623 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458						
LINDEMANN														WELL #: 2401						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NO AMIGO (STRAWN)														65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK						
VENTEX OPERATING CORP.														884527						
EDB														WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9528 - 9546						
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	3	7	9	N	6						165	
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1168	3	8	9	N	7						172	
04	0	1097	-0-	-0-	1097	-0-	-0-	1097	3			N	-0-						172	
05	0	1271	-0-	-0-	1271	-0-	-0-	2368	3	14	9	N	13						185	
06	0	1163	-0-	-0-	1163	-0-	-0-	3531	3	11	9	N	10						195	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3531				N	NO RPT						195	
NUZ (WOLFCAMP)														66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.														817555						
CHIMAYO														WELL #: 1 RRCID -> 185105 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 6570 - 6606						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-	

NUZ (WOLFCAMP)																		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS																		
CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE		
02	2117 #	2067	-0-	-50	-0-	1799	3	268	9	N	244	180	1				262	
03	2263 #	1400	-0-	-863	-0-	1183	3	217	9	N	197	186	1				273	
04	2411 R	2411	-0-	-0-	-0-	2180	3	231	9	N	210	359	1				124	
05	2381 R	2381	-0-	-0-	-0-	2155	3	226	9	N	205						329	
06	2377 R	2377	-0-	-0-	-0-	2157	3	220	9	N	200	342	1				187	
07	2480 #	1410	-0-	-1070	-0-	1192	3	218	9	N	198	179	1				206	
OATES, NE. (DEVONIAN)																		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																		
DAVIS, PAUL L. 147862 WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140																		
02	12533 X	12533	-0-	-0-	-0-	12533	3			N	-0-						-0-	
03	14322 X	1021	-0-	-13301	-0-	1021	3			N	-0-						-0-	
04	13860 X	12951	-0-	-909	-0-	12951	3			N	-0-						-0-	
05	14322 X	9498	-0-	-4824	-0-	9498	3			N	-0-						-0-	
06	14575 X	14575	-0-	-0-	-0-	14575	3			N	-0-						-0-	
*07	15531 X	15531	-0-	-0-	-0-	15531	3			N	-0-						-0-	
EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF. 12777 - 13410																		
02	15544 X	13889	-0-	-1655	-0-	13889	3			N	-0-						-0-	
03	14911 X	1052	-0-	-13859	-0-	1052	3			N	-0-						-0-	
04	15360 X	15216	-0-	-144	-0-	15216	3			N	-0-						-0-	
05	15924 X	15924	-0-	-0-	-0-	15924	3			N	-0-						-0-	
06	15360 X	14259	-0-	-1101	-0-	14259	3			N	-0-						-0-	
07	15717 X	14927	-0-	-790	-0-	14927	3			N	-0-						-0-	
CHEVRON U. S. A. INC. 148113																		
PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A																		
02	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-						-0-	
03	3317 X	635	-0-	-2682	-0-	635	2			N	-0-						-0-	
04	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-						-0-	
05	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-						-0-	
06	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-						-0-	
*07	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-						-0-	
CHISOS OPERATING, INC. 149441																		
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF. 12960 - 13044																		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 14330 - 14405																		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

OATES, NE. (DEVONIAN)													CNTY: PECOS	
FREEDOM ENERGY, INC.														
-158- EICHENHOFER STATE														
WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
XTO ENERGY INC.														
SMITH, HORACE														
WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605														
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-				-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-				-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-				-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-				-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-				-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-				-0-
VALLAT, B. W.														
WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582														
02	34423 X	31942	-0-	-2481	-0-	31942	2		N	-0-				-0-
03	37820 X	31671	-0-	-6149	-0-	31671	2		N	-0-				-0-
04	36600 X	33144	-0-	-3456	-0-	33144	2		N	-0-				-0-
05	37820 X	30418	-0-	-7402	-0-	30418	2		N	-0-				-0-
06	35370 X	29825	-0-	-5545	-0-	29825	2		N	-0-				-0-
07	34255 X	29544	-0-	-4711	-0-	29544	2		N	-0-				-0-
EICHENHOFER, C. C., -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A														
02	25114 X	25106	-0-	-8	-0-	25106	2		N	-0-				-0-
03	27001 X	26820	-0-	-181	-0-	26820	2		N	-0-				-0-
04	26130 X	25853	-0-	-277	-0-	25853	2		N	-0-				-0-
05	27001 X	26385	-0-	-616	-0-	26385	2		N	-0-				-0-
06	25980 X	25485	-0-	-495	-0-	25485	2		N	-0-				-0-
07	26846 X	26379	-0-	-467	-0-	26379	2		N	-0-				-0-
SHELL														
WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A														
02	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2		N	-0-				-0-
03	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2		N	-0-				-0-
04	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2		N	-0-				-0-
05	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2		N	-0-				-0-
06	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2		N	-0-				-0-
*07	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2		N	-0-				-0-
OATES, SW. (DEVONIAN)													CNTY: PECOS	
CAMERON EXPLORATION, INC.														
P. T. HUDGINS 34														
WELL #: 2H RRCID -> 200657 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.13580 - 14770														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OATES, SW. (DEVONIAN)			//CONT.//			66593 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
CAMERON EXPLORATION, INC.			//CONT.//			126996													
HUDGINS 37			WELL #:			1H	RRCID ->	224245	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL	DEPTH 14100	PERF.13776	-	14998				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
TOWNSEND SWD			WELL #:			1	RRCID ->	230692	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL	DEPTH 13685	PERF. 4645	-	5400				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
OATES, SW. (MONTOKA)						66593 350	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS						
CAMERON EXPLORATION, INC.						126996													
HUDGINS, P. T. 36			WELL #:			1SW	RRCID ->	189436	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL	DEPTH 14220	PERF. 4030	-	4900				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
OATES, SW (WOODFORD)						66953 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS						
CAMERON EXPLORATION, INC.						126996													
HUDGINS 11			WELL #:			1	RRCID ->	220981	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL	DEPTH 14362	PERF.13316	-	13336				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
ONLAW (GRAYBURG)						67381 500	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PECOS						
VANCO OIL & GAS CORP.						881484													
YATES, SUN			WELL #:			1	RRCID ->	057131	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL	DEPTH 1185	PERF. N/A						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-	
YATES, SUN			WELL #:			2	RRCID ->	057791	COMPL. DATE	01/09/1974	TOTAL	DEPTH 1243	PERF. N/A						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-	

ONLAW (GRAYBURG)			//CONT.// 67381 500			NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PECOS						
VANCO OIL & GAS CORP.			//CONT.// 881484															
YATES "A"			WELL #: 1			RRCID -> 057828			COMPL. DATE 02/15/1974			TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
YATES "B"			WELL #: 2			RRCID -> 058876			COMPL. DATE 06/20/1974			TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
YATES "E"			WELL #: 1			RRCID -> 059932			COMPL. DATE 10/24/1974			TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
OWEGO (CLEAR FORK)			67871 200			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.			426961															
VALLEY "A"			WELL #: 1			RRCID -> 076334			COMPL. DATE 04/19/1978			TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A						
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT			-0-
OWEGO (GLORIETA)			67871 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.			426961															
MECKS, J. H.			WELL #: 1			RRCID -> 048708			COMPL. DATE 05/22/1980			TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459						
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT			-0-
ARCO -R-			WELL #: 2A			RRCID -> 059629			COMPL. DATE 04/17/1974			TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A						
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT			-0-

OWEGO (GLORIETA)			//CONT.//			67871 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.			//CONT.//			426961														
ARCO -R- SWD			WELL #:			1	RRCID -> 060045			COMPL. DATE 00/00/1976			TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
OWEGO (TANSILL)						67871 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.						426961														
IOWA REALTY TRUST 125 "A"			WELL #:			3SC	RRCID -> 057818			COMPL. DATE 11/12/1973			TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A							
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	13	9	N	12								132
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2	56	9	N	51								183
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	7	9	N	6	157	1						32
05	14 N	9	-0-	-5	-0-	-0-	8	2	1	9	N	1								33
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	-0-	8	2	33	9	N	30								63
*07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	50	9	N	45								108
OWEGO (TUBB)						67871 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
DIAMOND M OIL CO., INC.						216899														
ARCO -Y-			WELL #:			1	RRCID -> 065439			COMPL. DATE 01/17/1976			TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
ARCO FEE "101"			WELL #:			1	RRCID -> 068170			COMPL. DATE 09/17/1976			TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.						426961														
VALLEY -O-			WELL #:			2	RRCID -> 020555			COMPL. DATE 08/31/1978			TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
VALLEY -J-			WELL #:			1	RRCID -> 020557			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-

OWEGO (TUBB)		//CONT.//		67871 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961								
VALLEY -E-		WELL #:		1	RRCID -> 020558		COMPL. DATE 05/05/1959		TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
VALLEY -L-		WELL #:		3	RRCID -> 048792		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
VALLEY "C"		WELL #:		1	RRCID -> 080369		COMPL. DATE 01/27/1979		TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
VALLEY 3		WELL #:		1	RRCID -> 159047		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53 1	64	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64	
PAMELA (SILURIAN)		68721 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
BILES		WELL #:		1	RRCID -> 265489		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
RECOVERY OPERATING LP		696542										
GS STATE		WELL #:		1	RRCID -> 223353		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 14775 PERF. 14252 - 14320			
02	7946 X	208	-0-	-7738	-0-	208	2	N	-0-		-0-	
03	8494 X	97	-0-	-8397	-0-	97	2	N	-0-		-0-	
04	8220 X	919	-0-	-7301	-0-	919	2	N	-0-		-0-	
05	10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2	N	-0-		-0-	
06	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2	N	-0-		-0-	
*07	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2	N	-0-		-0-	

PAMELA (SILURIAN)				//CONT.//		68721 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
RECOVERY OPERATING LP				//CONT.//		696542												
ARMSTRONG STATE				WELL #:		1	RRCID -> 233022		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 14775		PERF.14027 - 16850					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	13311 X	312	-0-	-12999	-0-			312 2			N	-0-						-0-
03	12307 X	145	-0-	-12162	-0-			145 2			N	-0-						-0-
04	11910 X	1123	-0-	-10787	-0-			1123 2			N	-0-						-0-
05	11707 X	11707	-0-	-0-	-0-			11707 2			N	-0-						-0-
06	18711 X	18711	-0-	-0-	-0-			18711 2			N	-0-						-0-
*07	18615 X	18615	-0-	-0-	-0-			18615 2			N	-0-						-0-
PAPOOSE (ATOKA)						69059 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
FELIX WATER, LLC						265326												
HALEY "32"				WELL #:		1	RRCID -> 171296		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 21010		PERF.15494 - 15514					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HALEY BRINE COMPANY						345404												
HALEY 32				WELL #:		1	RRCID -> 244528		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1541 - 2500					
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC						617484												
ROARK				WELL #:		1	RRCID -> 155071		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 18538		PERF.15324 - 15334					
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-						N	-0-						52
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						52
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						52
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						52
ROARK "34"				WELL #:		1	RRCID -> 172937		COMPL. DATE 02/04/1999		TOTAL DEPTH 18460		PERF.15260 - 15266					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						96
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						96
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						96
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						96
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						96
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						96
PARKS (CONSOLIDATED)						69233 125	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
CHEVRON U. S. A. INC.						148113												
SCHARBAUER, C., JR.				WELL #:		1H	RRCID -> 269634		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 12936		PERF.10276 - 10286					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

PARKS (CONSOLIDATED)				//CONT.//	69233 125	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.					251726										
STEWART 32				WELL #:	1	RRCID -> 128908	COMPL. DATE 10/21/1988	TOTAL	DEPTH 10660	PERF.10568	-	10603			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		638 N	627	-0-	-11	-0-	576	3	51	9	N	46	191	1	59
03		682 N	358	-0-	-324	-0-	316	3	42	9	N	38			97
04		821 N	821	-0-	-0-	-0-	792	3	29	9	N	26			123
05		792 N	792	-0-	-0-	-0-	738	3	54	9	N	49			172
06		360 N	43	-0-	-317	-0-	23	3	20	9	N	18			190
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			195
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC					642652										
AVERY 22				WELL #:	1	RRCID -> 280230	COMPL. DATE 11/20/2014	TOTAL	DEPTH 11915	PERF.10880	-	11770			
02		37700 X	32380	-0-	-5320	-0-	30822	3	1558	9	N	1416	1471	1	267
03		40300 X	32195	-0-	-8105	-0-	7	1	30617	3	N	1428	1443	1	251
							1571	9							
04		37950 X	28065	-0-	-9885	-0-	4	1	26685	3	N	1251	1101	1	401
							1376	9							
05		39215 X	27737	-0-	-11478	-0-	1	1	26503	3	N	1121			1522
							1233	9							
06		35250 X	10963	-0-	-24287	-0-	10521	3	442	9	N	402	1581	1	343
07		34627 X	25164	-0-	-9463	-0-	2	1	24146	3	N	924	700	1	567
							1016	9							
PARKS (DEVONIAN)					69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
BREITBURN OPERATING L.P.					090732										
COLLINGS, H.S.				WELL #:	5H	RRCID -> 242240	COMPL. DATE 09/17/2008	TOTAL	DEPTH 11856	PERF.12571	-	15443			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.					251726										
BRAUN, J. C. "20"				WELL #:	1H	RRCID -> 169439	COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL	DEPTH 15016	PERF.12125	-	15016			
02		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4674	3	119	9	Y	108	185	1	89
03		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5047	3	113	9	Y	103			192
04		4740 X	4428	-0-	-312	-0-	4330	3	98	9	Y	89	192	1	89
05	DLQ	G-10	3428	-0-	3428	3428	3349	3	79	9	Y	72			161
06	DLQ	G-10	1842	-0-	1842	5270	1813	3	29	9	Y	26			187
07	DLQ	G-10	431	-0-	431	5701	403	3	28	9	Y	25			212
"SV" REBEL FEE				WELL #:	3H	RRCID -> 170427	COMPL. DATE 05/04/1998	TOTAL	DEPTH 12168	PERF.14070	-	15750			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLATFORM OPERATING, LLC					667928										
CAPPS FARMS				WELL #:	1	RRCID -> 213207	COMPL. DATE 10/22/2005	TOTAL	DEPTH 12140	PERF.12150	-	15820			
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			159
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			160
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			161
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			162
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	3	N	-0-			162
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			163

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.				945936							
COLLINGS, H. S., UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 040790	COMPL. DATE 12/06/1966	TOTAL	DEPTH 12900	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1	3 0		36
03		203 N	203	-0-	-0-	145 3	58 9	53	24 0		65
04		0 N	-0-	-0-	-0-			45	39 0	1 8	70
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			70
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			70
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			70

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1307	RRCID -> 057710	COMPL. DATE 02/02/1974	TOTAL	DEPTH 12000	PERF. N/A		
02		2842 X	13	-0-	-2829	-0-	13 3	-0-			72
03		2356 X	11	-0-	-2345	-0-	11 3	-0-			72
04		1620 X	7	-0-	-1613	-0-	7 3	-0-	45 0		27
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			27
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			27
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			27

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1802	RRCID -> 146414	COMPL. DATE 10/30/1969	TOTAL	DEPTH 11980	PERF. 11748 - 11868		
02		2900 N	322	-0-	-2578	1016	322 3	-0-			-0-
03		2284 N	1268	-0-	-1016	-0-	1268 3	-0-			-0-
04		712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 3	-0-			-0-
05		1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3	-0-			-0-
06		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3	-0-			-0-
*07		1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1132 3	2 9	Y	2	2

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2401	RRCID -> 154094	COMPL. DATE 02/25/1995	TOTAL	DEPTH 13838	PERF. 11650 - 13838		
02		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3	-0-			-0-
03		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1185 3	10 9	Y	9	1
04		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1709 3	1 9	Y	1	-0-
05		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3		Y	-0-	-0-
06		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3		Y	-0-	-0-
07		1767 N	1433	-0-	-334	-0-	1433 3		Y	-0-	-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1929	RRCID -> 156427	COMPL. DATE 06/16/2005	TOTAL	DEPTH 12480	PERF. 12106 - 16300		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	18 0	11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11

COLLINS, H. S. UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 156440	COMPL. DATE 10/26/1995	TOTAL	DEPTH 15765	PERF. 12024 - 15765		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2324H	RRCID -> 157160	COMPL. DATE 07/26/1999	TOTAL	DEPTH 15787	PERF. 11990 - 15787		
02		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4426 3	52 9	Y	47	14
03		4588 X	4550	-0-	-38	-0-	4389 3	161 9	Y	146	22
04		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5393 3	135 9	Y	123	23
05		5549 X	5084	-0-	-465	-0-	5007 3	77 9	Y	70	10
06		4740 X	4154	-0-	-586	-0-	4095 3	59 9	Y	54	9
07		5704 X	4710	-0-	-994	-0-	4710 3		Y	-0-	-0-

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC.			//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MIDLAND						
PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #: 1420H		RRCID -> 163536		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 15824		PERF.12200 - 15824							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #: 1829H		RRCID -> 164360		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 16090		PERF.12152 - 16090							
02	2900 N	1513	-0-	-1387	6897	1510	3	3	9	Y	3	5	0					1
03	3100 N	10580	-0-	7480	14377	10559	3	21	9	Y	19	17	0					3
04	16838 X	2461	-0-	-14377	-0-	2457	3	4	9	Y	4	6	0					1
05	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4316	3	1	9	Y	1	2	0					-0-
06	3330 X	2691	-0-	-639	-0-	2690	3	1	9	Y	1	1	0					-0-
07	3441 X	1553	-0-	-1888	-0-	1553	3			Y	-0-							-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #: 904H		RRCID -> 165082		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 15724		PERF.11903 - 15574							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #: 1421H		RRCID -> 167211		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 15945		PERF.11810 - 15945							
02	12412 X	-0-	-0-	-12412	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	9358	3	186	9	Y	169	104	0					65
04	19735 X	19735	-0-	-0-	-0-	19578	3	157	9	Y	143	169	0					39
05	14606 X	14606	-0-	-0-	-0-	14495	3	111	9	Y	101	80	0					60
06	12628 X	12628	-0-	-0-	-0-	12429	3	199	9	Y	181	170	0					71
07	19902 X	9799	-0-	-10103	-0-	9670	3	129	9	Y	117	124	0					64
PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #: 1830H		RRCID -> 168124		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 15783		PERF.12143 - 15755							
02	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6448	3	208	9	Y	189	111	0					202
03	10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	10418	3	187	9	Y	170	307	0					65
04	12428 X	12428	-0-	-0-	-0-	12146	3	282	9	Y	256	251	0					70
05	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	10375	3	153	9	Y	139	126	0					83
06	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	11219	3	221	9	Y	201	206	0					78
*07	12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	12029	3	112	9	Y	102	124	0					56
PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #: 1831H		RRCID -> 168706		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 15670		PERF.11627 - 15451							
02	2900 N	2418	-0-	-482	2829	2416	3	2	9	Y	2	5	0					3
03	3100 N	1554	-0-	-1546	1283	1548	3	6	9	Y	5	6	0					2
04	2117 X	834	-0-	-1283	-0-	834	3			Y	-0-	2	0					-0-
05	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			Y	-0-							-0-
06	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			Y	-0-							-0-
07	2573 X	2277	-0-	-296	-0-	2277	3			Y	-0-							-0-
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 168901		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 15610		PERF.11984 - 15520							
02	4234 X	2684	-0-	-1550	-0-	2681	3	3	9	Y	3	6	0					47
03	3193 X	2293	-0-	-900	-0-	2180	3	113	9	Y	103	78	0					72
04	3540 X	1222	-0-	-2318	-0-	1170	3	52	9	Y	47	56	0					63
05	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2349	3	67	9	Y	61	23	0					101
06	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4532	3	57	9	Y	52	65	0					88
*07	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3191	3	39	9	Y	35							123

PARKS (DEVONIAN)				//CONT.//	69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936									
PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1422H	RRCID -> 169094	COMPL. DATE 03/05/1998	TOTAL	DEPTH 15935	PERF.11815 - 15639				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	16994 X	-0-	-0-	-16994	-0-									-0-
03	10261 X	9706	-0-	-555	-0-	9385	3	321	9	Y	292	180	0	112
04	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-						187	248	0	51
05	9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	9346	3	199	9	Y	181	124	0	108
06	9390 X	5179	-0-	-4211	-0-	5094	3	85	9	Y	77	155	0	30
07	9703 X	4604	-0-	-5099	-0-	4507	3	97	9	Y	88	70	0	48

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 169333	COMPL. DATE 04/20/1998	TOTAL	DEPTH 12011	PERF.11938 - 12010				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 169336	COMPL. DATE 04/28/1998	TOTAL	DEPTH 16150	PERF.11902 - 16046				
02	3973 X	2456	-0-	-1517	-0-	2365	3	91	9	Y	83	9	0	144
03	3286 X	2009	-0-	-1277	-0-	1933	3	76	9	Y	69	165	0	48
04	3180 X	1330	-0-	-1850	-0-	1297	3	33	9	Y	30	37	0	41
05	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2325	3	34	9	Y	31	15	0	57
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-						-0-	37	0	20
07	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-						-0-	5	0	15

COLLINS, H. S. UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 169648	COMPL. DATE 06/10/1998	TOTAL	DEPTH 11668	PERF.11716 - 11824				
02	6757 X	6008	-0-	-749	-0-	5975	3	33	9	Y	30	14	0	225
03	6107 X	5610	-0-	-497	-0-	5606	3	4	9	Y	4	151	0	78
04	6270 X	4439	-0-	-1831	-0-	4436	3	3	9	Y	3	47	0	34
05	2 X	2	-0-	-0-	-0-						-0-			34
06	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-	2	3				-0-			34
07	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-						-0-			34

ANDREWS, J. A.				WELL #:	1H	RRCID -> 170300	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL	DEPTH 12048	PERF.11914 - 12014				
02	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2038	3	75	9	Y	68	6	0	69
03	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2311	3	55	9	Y	50	100	0	19
04	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2490	3	1	9	Y	1	20	0	-0-
05	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3				-0-			-0-
06	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3				-0-			-0-
*07	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3				-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	2416H	RRCID -> 170469	COMPL. DATE 07/16/1998	TOTAL	DEPTH 11842	PERF.11896 - 16179				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	2417H	RRCID -> 170474	COMPL. DATE 08/04/1998	TOTAL	DEPTH 12050	PERF.11856 - 17146				
02	3248 X	1469	-0-	-1779	-0-	1466	3	3	9	Y	3	3	0	1
03	11388 X	11388	-0-	-0-	-0-	11381	3	7	9	Y	6	6	0	1
04	3510 X	1490	-0-	-2020	-0-	1480	3	10	9	Y	9	8	0	2
05	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1821	3	6	9	Y	5	6	0	1
06	2970 X	1593	-0-	-1377	-0-	1580	3	13	9	Y	12	11	0	2
07	3069 X	1807	-0-	-1262	-0-	1805	3	2	9	Y	2			4

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND										
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936															
MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	172304	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL	DEPTH	11935	PERF.12009 - 15801							
M	0	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
02		7801 X	-0-	-0-	-7801	-0-						Y	-0-					-0-	
03		8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-						Y	-0-					-0-	
04		7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-						Y	-0-					-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*07		7033 X	7033	-0-	-0-	-0-		7033	3			Y	-0-					-0-	

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1826H	RRCID ->	172691	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL	DEPTH	12670	PERF.11997 - 14751						
02		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3270	3	31 9	Y	28	53 0	35						
03		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4263	3	28 9	Y	25	50 0	10						
04		5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5361	3	25 9	Y	23	27 0	6						
05		2728 X	2655	-0-	-73	-0-	2642	3	13 9	Y	12	11 0	7						
06		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3945	3	29 9	Y	26	23 0	10						
*07		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3004	3	43 9	Y	39	28 0	21						

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1917H	RRCID ->	173376	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL	DEPTH	12645	PERF.11774 - 15600						
02		3857 X	-0-	-0-	-3857	-0-				Y	-0-		-0-						
03		12967 X	12967	-0-	-0-	-0-	12828	3	139 9	Y	126	107 0	19						
04		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3812	3	111 9	Y	101	101 0	19						
05		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	2852	3	156 9	Y	142	140 0	21						
06		9180 X	3191	-0-	-5989	-0-	3053	3	138 9	Y	125	126 0	20						
07		9486 X	3647	-0-	-5839	-0-	3635	3	12 9	Y	11		31						

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	181750	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11964 - 15638						
02		4089 X	2457	-0-	-1632	-0-	2335	3	122 9	Y	111	19 0	243						
03		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5345	3	117 9	Y	106	275 0	74						
04		4230 X	3637	-0-	-593	-0-	3584	3	53 9	Y	48	58 0	64						
05		4185 X	1603	-0-	-2582	-0-	1549	3	54 9	Y	49	23 0	90						
06		5280 X	565	-0-	-4715	-0-	513	3	52 9	Y	47	58 0	79						
07		5456 X	184	-0-	-5272	-0-	175	3	9 9	Y	8	19 0	68						

GATLIN, MARY				WELL #:	2005H	RRCID ->	183142	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL	DEPTH	11925	PERF.11658 - 15648						
02		4495 X	4159	-0-	-336	-0-	4104	3	55 9	Y	50	53 0	15						
03		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-				Y	59	65 0	9						
04		4500 X	4003	-0-	-497	-0-	3957	3	46 9	Y	42	43 0	8						
05		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4407	3	54 9	Y	49	50 0	7						
06		4290 X	3762	-0-	-528	-0-	3727	3	35 9	Y	32	34 0	5						
07		4433 X	4242	-0-	-191	-0-	4201	3	41 9	Y	37	37 0	5						

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1310H	RRCID ->	191113	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL	DEPTH	11028	PERF.12448 - 15961						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	2703H	RRCID ->	191115	COMPL. DATE	04/13/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12222 - 15190						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2093				Y	-0-		-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2093				Y	-0-		-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2093				Y	-0-		-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2093				Y	-0-		-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2093				Y	-0-		-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2093				Y	-0-		-0-						

PARKS (DEVONIAN)			//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936													
PARKS, ROY 'C'			WELL #:		3	RRCID -> 191117		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10920 - 12962					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		4959 X	4536	-0-	-423	-0-		4536	3			Y	-0-					-0-
03		5301 X	4992	-0-	-309	-0-		4992	3			Y	-0-					-0-
04		5130 X	4711	-0-	-419	-0-		4711	3			Y	-0-					-0-
05		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-		4900	3			Y	-0-					-0-
06		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-		4664	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*07		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-		4829	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #:		2507H	RRCID -> 191723		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11914 - 15480					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 15			WELL #:		1H	RRCID -> 191898		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11794 - 13411					
02	3248 X	2891	-0-	-0-	-357	-0-		2873	3	18	9	Y	16	25	0			5
03	3317 X	-0-	-0-	-0-	-3317	-0-						Y	44	42	0			7
04	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	-0-		3119	3	89	9	Y	81	73	0			15
05	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	-0-		3384	3	80	9	Y	73	77	0			11
06	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	-0-		3424	3	76	9	Y	69	69	0			11
*07	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	-0-		3375	3	57	9	Y	52	56	0			7

PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #:		1320H	RRCID -> 195393		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12041 - 14494					
02	3538 X	-0-	-0-	-0-	-3538	-0-						Y	-0-					-0-
03	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	-0-		5191	3	111	9	Y	101	62	0			39
04	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	-0-		7453	3	81	9	Y	74	93	0			20
05	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	-0-		3347	3	92	9	Y	84	54	0			50
06	5130 X	2538	-0-	-0-	-2592	-0-		2454	3	84	9	Y	76	96	0			30
07	7781 X	3755	-0-	-0-	-4026	-0-		3680	3	75	9	Y	68	61	0			37

BENGE, ARCH			WELL #:		1	RRCID -> 195793		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11797 - 15207					
02	7743 X	6696	-0-	-0-	-1047	-0-		6638	3	58	9	Y	53	68	0			16
03	8277 X	-0-	-0-	-0-	-8277	-0-						Y	90	92	0			14
04	8010 X	6959	-0-	-0-	-1051	-0-		6849	3	110	9	Y	100	95	0			19
05	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	-0-		7320	3	102	9	Y	93	98	0			14
06	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	-0-		7092	3	88	9	Y	80	81	0			13
*07	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	-0-		7196	3	84	9	Y	76	79	0			10

BENGE, MARION V.			WELL #:		4H	RRCID -> 233090		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL	DEPTH	12282	PERF.12410 - 15061					
02	4727 X	4071	-0-	-0-	-656	-0-		3976	3	95	9	Y	86	86	0			26
03	5053 X	-0-	-0-	-0-	-5053	-0-						Y	85	98	0			13
04	4890 X	4117	-0-	-0-	-773	-0-		4032	3	85	9	Y	77	76	0			14
05	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	-0-		4120	3	77	9	Y	70	74	0			10
06	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	-0-		3994	3	70	9	Y	64	64	0			10
*07	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	-0-		4156	3	67	9	Y	61	63	0			8

PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #:		1423H	RRCID -> 242954		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL	DEPTH	12450	PERF.12468 - 15966					
02	696 N	-0-	-0-	-0-	-696	-0-						Y	-0-					-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-		500	3	15	9	Y	14	9	0			5
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-		967	3	28	9	Y	25	23	0			7
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-		1000	3	25	9	Y	23	16	0			14
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-		756	3	14	9	Y	13	22	0			5
*07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-		769	3	21	9	Y	19	14	0			10

PARKS (DEVONIAN)														
XTO ENERGY INC.														
ARCH BENGE														
WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
0														EOM BALANCE
02	5249 X	5116	-0-	-133	-0-	4929	3	187	9	Y	170	184	0	51
03	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	185	208	0	28
04	5280 X	5174	-0-	-106	-0-	5062	3	112	9	Y	102	111	0	19
05	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5348	3	90	9	Y	82	89	0	12
06	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5122	3	87	9	Y	79	78	0	13
*07	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5172	3	70	9	Y	64	69	0	8
BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202														
02	2320 X	1148	-0-	-1172	-0-	1148	3			Y	-0-	1	0	-0-
03	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	9	8	0	1
04	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2421	3	12	9	Y	11	10	0	2
05	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2435	3	28	9	Y	25	23	0	4
06	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2284	3	31	9	Y	28	27	0	5
*07	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2346	3	9	9	Y	8	12	0	1
GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-			18
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-	11	0	7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
PARSLEY (DEVONIAN) 69440 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
GAULT, SARAH WELL #: 105 RRCID -> 116142 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12694 PERF. 7683 - 11760														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER														
SEGRO OIL AND GAS, LLC 763301														
SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528														
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-			-0-
PAUL PAGE (ATOKA) 69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
CONNELL "21" WELL #: 2 RRCID -> 149593 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10482 - 10492														
02	667 N	637	-0-	-30	-0-	620	3	17	9	N	15			121
03	682 N	675	-0-	-7	-0-	664	3	11	9	N	10			131
04	660 N	638	-0-	-22	-0-	625	3	13	9	N	12			143
05	682 N	368	-0-	-314	-0-	356	3	12	9	N	11			154
06	660 N	384	-0-	-276	-0-	384	3			N	-0-			154
*07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	665	3	7	9	N	6			160

PAYTON (DEVONIAN)		69873 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922								
DELTA QUEEN		WELL #: 1 T		RRCID -> 118288		COMPL. DATE 09/01/1985		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ICE BROTHERS, INC.		421790								
BRICTSON, J. O.		WELL #: 1A		RRCID -> 020562		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OXY USA WTP LP		630555								
BLAIR		WELL #: 1-U		RRCID -> 161767		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698		
02	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5521	2	331	9	-0-
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					-0-
04	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			-0-
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					-0-
06	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4292	2	547	9	131
*07	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			131
PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE)		69873 300		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WARD
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780								
DORR STATE		WELL #: 1		RRCID -> 211695		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11486 - 12074		
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1551	2	10	9	31
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1613	2	39	9	66
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1615	2	33	9	96
05	1674 N	1450	-0-	-224	-0-	1418	2	32	9	125
06	1590 N	1167	-0-	-423	-0-	1113	2	54	9	174
07	1705 N	1640	-0-	-65	-0-	1618	2	22	9	42
ICE BROTHERS, INC.		421790								
BRICTSON, J. O.		WELL #: 1B		RRCID -> 140997		COMPL. DATE 03/01/1992		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004		
02	1015 N	560	-0-	-455	-0-	560	3			61
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	915	3	3	9	64
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1607	3	113	9	167
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1716	3	77	9	237
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1060	3	29	9	86
07	1705 N	582	-0-	-1123	-0-	582	3			86
PAYTON (FUSSELMAN)		69873 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WARD
OXY USA WTP LP		630555								
BLAIR		WELL #: 1-L		RRCID -> 159224		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN)				69873 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
OXY USA WTP LP				630555															
BLAIR				WELL #:		1-M		RRCID -> 169106		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10694		PERF. 6592 - 7382					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WTG EXPLORATION				945220															
BRANDENBURG "B"				WELL #:		5		RRCID -> 230089		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7290 - 7360					
02	3045 X	1737	-0-	-1308	-0-	-0-	1726	2	11	9	Y	10							36
03	2666 X	2242	-0-	-424	-0-	-0-	2214	2	28	9	Y	25	37	1					24
04	2370 X	570	-0-	-1800	-0-	-0-	528	2	42	9	Y	38	37	1					25
05	2449 X	19	-0-	-2430	-0-	-0-	4	2	15	9	Y	14							39
06	2160 X	139	-0-	-2021	-0-	-0-	126	2	13	9	Y	12	19	1					32
07	2232 X	211	-0-	-2021	-0-	-0-	207	2	4	9	Y	4	18	1					18
PEC REEVES (DEVONIAN)				70053 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: REEVES	
KIMSEY RESOURCES LLC				463257															
LINDSEY 325				WELL #:		1H		RRCID -> 090223		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 16500		PERF.16098 - 16482					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
PECOS GRANDE (WOLFCAMP)				70103 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED										CNTY: PECOS	
VAQUERO OPERATING				882776															
PECOS "L" FEE				WELL #:		1		RRCID -> 111089		COMPL. DATE 02/23/1984		TOTAL DEPTH 13843		PERF. 5066 - 5080					
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-
8004 JV-P GRANDE				WELL #:		1		RRCID -> 138702		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 21650		PERF.15744 - 16106					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	2235					N	NO RPT							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2235															
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	2235					N	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	2235					N	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	2235					N	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	2235					N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	2235					N	NO RPT							-0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP)														
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC														
PECOS BILL														
WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	785	2	19	9	N	17			178
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	857	2	20	9	N	18			196
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	708	2	7	9	N	6	170	1	32
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	783	2	14	9	N	13			45
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	749	2	15	9	N	14			59
*07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	747	2	15	9	N	14			73
PECOS VALLEY (DEVONIAN)														
INCLINE ENERGY														
KONE "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581														
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	872	3	29	9	N	26			101
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	928	3	24	9	N	22			123
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	942	3	12	9	N	11			134
05	806 N	715	-0-	-91	-0-	693	3	22	9	N	20			154
06	780 N	590	-0-	-190	-0-	569	3	21	9	N	19			173
07	806 N	668	-0-	-138	-0-	646	3	22	9	N	20			193
RAYDEN														
REDMOND "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565														
02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1729	3	44	9	N	40			151
03	1984 N	1936	-0-	-48	-0-	1870	3	66	9	N	60	165	1	46
04	1920 N	1822	-0-	-98	-0-	1761	3	61	9	N	55			101
05	1891 N	1868	-0-	-23	-0-	1814	3	54	9	N	49			150
06	1860 N	1708	-0-	-152	-0-	1647	3	61	9	N	55			205
07	1891 N	1519	-0-	-372	-0-	1464	3	55	9	N	50	166	1	89
PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400)														
P.O.&G. OPERATING, LLC														
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT														
WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT														
WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472														
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
*07	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-			-0-
PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT														
WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520														
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
*07	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-			-0-

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY)												70129 580	ASSOCIATED		49B	CNTY: PECOS			
KRF PRODUCTION COMPANY LLC												477311							
HANSON ESTATE												WELL #:	1	RRCID -> 279408	COMPL. DATE 12/18/2015	TOTAL DEPTH	6011	PERF. 1430 - 1500	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
PECOS VALLEY (MCKEE)												70129 696	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS	
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC												319765							
IOWA REALTY TRUST												WELL #:	1	RRCID -> 020581	COMPL. DATE 03/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-			
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-			
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-			
05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-			
06	510 N	89	-0-	-421	-0-	89	2			N	-0-					-0-			
*07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY												450175							
MARSCHALL, HELEN U.												WELL #:	2	RRCID -> 052347	COMPL. DATE 03/16/1972	TOTAL DEPTH	7480	PERF. N/A	
02	667 N	647	-0-	-20	-0-	29	1	618	2	N	-0-					-0-			
03	713 N	685	-0-	-28	-0-	31	1	654	2	N	-0-					-0-			
04	690 N	344	-0-	-346	-0-	15	1	329	2	N	-0-					-0-			
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	31	1	839	2	N	-0-					-0-			
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	2	N	-0-					-0-			
*07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	31	1	643	2	N	-0-					-0-			
PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER)												70129 812	ASSOCIATED		49B	CNTY: PECOS			
GARRD OIL COMPANY LLC												295079							
CUMMINS & GRIFFITH												WELL #:	1	RRCID -> 049410	COMPL. DATE 12/08/1970	TOTAL DEPTH	5159	PERF. N/A	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY)												70129 860	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PECOS	
INCLINE ENERGY												423656							
I R T 29												WELL #:	1	RRCID -> 171902	COMPL. DATE 01/06/1999	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 4624 - 5083	
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	900	3	67	9	N	61	171	1			72			
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	943	3	42	9	N	38					110			
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	925	3	44	9	N	40					150			
05	1023 N	760	-0-	-263	-0-	699	3	61	9	N	55	165	1			40			
06	960 N	640	-0-	-320	-0-	568	3	72	9	N	65					105			
07	992 N	760	-0-	-232	-0-	695	3	65	9	N	59					164			
OLSEN ENERGY INC.												621750							
IOWA REALTY TRUST												WELL #:	1	RRCID -> 282169	COMPL. DATE 09/03/2016	TOTAL DEPTH	5775	PERF. 5266 - 5370	
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-			
03	651 N	537	-0-	-114	-0-	537	2			N	-0-					-0-			
04	600 N	138	-0-	-462	-0-	138	2			N	-0-					-0-			
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-			
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-			
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-			

PECOS VALLEY (WOLFCAMP)				70129 870				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS							
HILLIN, T. A.				388787																			
REDMOND -J-				WELL #:				1 D RRCID -> 020576				COMPL. DATE 07/10/1950				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
02		1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	2	11	9	N	10					90			
03		1488	N	1256	-0-	-232	-0-	-0-	-0-	1245	2	11	9	N	10					100			
04		1350	N	827	-0-	-523	-0-	-0-	-0-	816	2	11	9	N	10					110			
05		1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1584	2	11	9	N	10					120			
06		1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1460	2	11	9	N	10					130			
*07		1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1442	2	22	9	N	20					150			

PECOS VALLEY -DE-				WELL #:				1				RRCID -> 054021				COMPL. DATE 09/01/1972				TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A			
02		2929	X	2721	-0-	-208	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-			
03		3131	X	3078	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-			
04		3030	X	1614	-0-	-1416	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-			
05		3131	X	3029	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-			
06		3000	X	2922	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-			
*07		3069	X	2821	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-			

INCLINE ENERGY				423656																			
IOWA REALTY TRUST				WELL #:				2				RRCID -> 044766				COMPL. DATE 09/05/1968				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02		1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-			
03		1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-			
04		1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-			
05		1550	N	1224	-0-	-326	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-			
06		1500	N	1023	-0-	-477	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-			
07		1643	N	1022	-0-	-621	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-			

PECOS VALLEY (YATES)				70129 928				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PECOS							
B & B ENERGY (I)				039783																			
I.R.T. "29"				WELL #:				1				RRCID -> 095176				COMPL. DATE 08/22/1981				TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1273 - 1349			
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

I.R.T. 29				WELL #:				4				RRCID -> 096629				COMPL. DATE 11/29/1981				TOTAL DEPTH 1429 PERF. 1271 - 1363			
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

I.R.T. "29" A				WELL #:				3				RRCID -> 096722				COMPL. DATE 11/13/1981				TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374			
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

PECOS VALLEY (YATES)			//CONT.// 70129 928			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS						
B & B ENERGY (I)			//CONT.// 039783															
I.R.T. "29"			WELL #: 3			RRCID -> 098304			COMPL. DATE 02/03/1982			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HYDROGEO ENERGY, LLC					421238													
ATKINS					WELL #: B 1		RRCID -> 097593			COMPL. DATE 12/14/1981			TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ATKINS					WELL #: B 2		RRCID -> 103776			COMPL. DATE 12/03/1982			TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ATKINS					WELL #: B 3		RRCID -> 103777			COMPL. DATE 12/12/1982			TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ATKINS					WELL #: B 4		RRCID -> 107968			COMPL. DATE 09/01/1983			TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ATKINS, GEORGE					WELL #: 1C		RRCID -> 123767			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620)			70135 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS		
MARTIN, BILLY RAY			528495					
ATKINS			WELL #: 2	RRCID -> 093399	COMPL. DATE 12/01/1980	TOTAL DEPTH 3231	PERF. 1268 - 1358	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.)			70163 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS		
RAYDEN			695567					
YOUNG, BERTHA D.			WELL #: 2	RRCID -> 034081	COMPL. DATE 08/14/1964	TOTAL DEPTH 5654	PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
*07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 3	-0-	36
PENLAW (QUEEN)			70488 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS		
SAGUARO PETROLEUM, LLC			743325					
GARTH			WELL #: 1	RRCID -> 055970	COMPL. DATE 06/22/1973	TOTAL DEPTH 1430	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
GARTH "A"			WELL #: 1	RRCID -> 059252	COMPL. DATE 07/12/1974	TOTAL DEPTH 4638	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
PENTTEAM (QUEEN)			70515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR		
MULLOY OPERATING, INC.			593077					
HOLT, O. B. SR., ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 166680	COMPL. DATE 10/21/1996	TOTAL DEPTH 5260	PERF. 3909 - 3938	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TEXLAND PETROLEUM, L.P.			849735					
HOLT "A"			WELL #: 2	RRCID -> 175936	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 5410	PERF. 3913 - 3920	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PENTEAM (QUEEN)										70515 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
TEXLAND PETROLEUM, L.P.										//CONT.// 849735									
HOLT, O. B., JR. "A"										WELL #: 1Q		RRCID -> 180961		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4096		PERF. 3882 - 3908	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-			
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-			
04	690 N	650	-0-	-40	-0-	650	2			N	-0-					-0-			
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-			
06	690 N	440	-0-	-250	-0-	440	2			N	-0-					-0-			
07	682 N	308	-0-	-374	-0-	308	2			N	-0-					-0-			
HOLT										WELL #: 2		RRCID -> 181725		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 5312		PERF. 3900 - 5176	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-			
HOLT, O. B., JR.										WELL #: 1Q		RRCID -> 183053		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 4103		PERF. 3890 - 3906	
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					66			
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					66			
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					66			
05	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					66			
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					66			
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					66			
XTO ENERGY INC.										945936									
EL SAPO "2"										WELL #: 1		RRCID -> 174716		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3908 - 3936	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
PENWELL (QUEEN)										70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
AGHORN OPERATING, INC.										008716									
FEE "N"										WELL #: 1		RRCID -> 152777		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3475 - 3510	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
SCHARBAUER, J. "43"										WELL #: 1		RRCID -> 156471		COMPL. DATE 11/24/1995		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3497 - 3532	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

PENWELL (QUEEN)		//CONT.// 70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716														
P & C RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 160118		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	203 N	180	-0-	-23	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					-0-
APV MCCAMEY LLC		028617														
DESERT WILLOW		WELL #: 1		RRCID -> 160119		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DESERT WILLOW		WELL #: 2		RRCID -> 161170		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435								
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAKER OPERATING, INC.		046623														
SCHARBAUER, J. '43-A'		WELL #: 1		RRCID -> 156722		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005														
ECTOR "BF" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 154390		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ECTOR "BF" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 156473		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
HOME PETROLEUM CORP.				396852									
MCKENZIE				WELL #:	2	RRCID -> 158528	COMPL. DATE 04/17/1996	TOTAL DEPTH	3575	PERF. 3476	-	3498	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		29 N	18	-0-	-11	-0-	18 2		N	-0-			-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
*06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
*07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC.				651101	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
ECTOR "AR" FEE				WELL #:	6	RRCID -> 163941	COMPL. DATE 07/09/1997	TOTAL DEPTH	4310	PERF. 3801	-	3811	
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	24 3		Y	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		Y	-0-			-0-
05		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		Y	-0-			-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		Y	-0-			-0-
PERRY BASS (DEVONIAN)				70687 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316"				WELL #:	2	RRCID -> 208605	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12971	-	14877	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CONTINENTAL-LEARY				WELL #:	1H	RRCID -> 243058	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH	15413	PERF.12725	-	15305	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20				WELL #:	1SW	RRCID -> 260003	COMPL. DATE 07/13/2010	TOTAL DEPTH	13111	PERF. 4700	-	6250	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GARY PERMIAN, LLC				296347	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FITZGERALD "17"				WELL #:	2	RRCID -> 079901	COMPL. DATE 11/08/1978	TOTAL DEPTH	13030	PERF.12695	-	12855	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERRY BASS (DEVONIAN)													CNTY: PECOS	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY														
T.A.S. MOBIL STATE														
//CONT.//														
70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
450175														
WELL #: 1 RRCID -> 062759 COMPL. DATE 08/12/1974 TOTAL DEPTH 14990 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	116 1	2293 2	N	-0-		-0-			-0-
03	2635 N	2187	-0-	-448	-0-	124 1	2063 2	N	-0-		-0-			-0-
04	2550 N	877	-0-	-1673	-0-	120 1	757 2	N	-0-		-0-			-0-
05	2573 N	1306	-0-	-1267	-0-	124 1	1182 2	N	-0-		-0-			-0-
06	2130 N	1430	-0-	-700	-0-	120 1	1309 2	N	-0-		1	1 8		-0-
						1 9								
*07	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	124 1	2018 2	N	-0-		-0-			-0-
PETCO (WOLFCAMP)													CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
REED														
70826 888 ASSOCIATED ONE WELL														
147862														
WELL #: 2303 RRCID -> 180676 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499														
02	4727	3448	-0-	-1279	-0-	3448 3		N	-0-		-0-			36
03	4340 #	1798	-0-	-2542	-0-	1798 3		N	-0-		-0-			36
04	4200 #	3337	-0-	-863	-0-	3337 3		N	-0-		-0-			36
05	4030 #	3291	-0-	-739	-0-	3291 3		N	-0-		-0-			36
06	3750 #	3298	-0-	-452	-0-	3298 3		N	-0-		-0-			36
07	3689 #	2974	-0-	-715	-0-	2974 3		N	-0-		-0-			36
PHANTOM (WOLFCAMP)													CNTY: WARD	
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC														
PLATINUM 218-34														
71052 900 ASSOCIATED CAPACITY														
008481														
WELL #: 2H RRCID -> 287280 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11135 - 17633														
02	178901 X	92049	-0-	-86852	-0-	81242 2	339 4	Y	9516	9516	0			1295
						10468 9								
03	138942 X	106648	-0-	-32294	-0-	6389 1	88442 2	Y	9776	9776	0			1295
						1063 4	10754 9							
04	134460 X	69644	-0-	-64816	-0-	3419 1	58599 2	Y	6110	6110	1			1295
						905 4	6721 9							
05	127565 X	22679	-0-	-104886	-0-	432 1	19606 2	Y	2383	2383	0			1295
						20 4	2621 9							
06	109500 X	98966	-0-	-10534	-0-	2423 1	84056 2	Y	9907	9907	0			1295
						1589 4	10898 9							
07	106640 X	99822	-0-	-6818	-0-	3010 1	84407 2	Y	9433	9433	0			1295
						2029 4	10376 9							
SPIRE 226-34 UNIT													PERF.10926 - 18200	
WELL #: 1H RRCID -> 289424 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 10961														
02	54549 X	54549	-0-	-0-	-0-	48887 2	1223 4	Y	4035	4035	0			-0-
						4439 9								
03	96833 X	96833	-0-	-0-	-0-	5897 1	81898 2	Y	6925	6925	0			-0-
						1420 4	7618 9							
04	66097 X	66097	-0-	-0-	-0-	3327 1	57685 2	Y	4428	4428	0			-0-
						214 4	4871 9							
05	30121 X	30121	-0-	-0-	-0-	594 1	26570 2	Y	2309	2309	0			-0-
						417 4	2540 9							
06	86627 X	86627	-0-	-0-	-0-	2247 1	77967 2	Y	5077	5077	0			-0-
						828 4	5585 9							
*07	84752 X	84752	-0-	-0-	-0-	2724 1	76389 2	Y	5126	5126	0			-0-
						5639 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC CORNELL 226-34														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 008481 WELL #: 1H RRCID -> 289455 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11015 - 17900														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	0		173993	-0-	173993	173993	71212 2	84352 4	Y		16754	16754 0		-0-
						18429 9								
*10	0		241018	-0-	241018	415011	161434 2	56735 4	Y		20772	20772 0		-0-
						22849 9								
*11	0		165564	-0-	165564	580575	127988 2	19909 4	Y		16061	16061 1		-0-
						17667 9								
12	0	W	141377	-0-	141377	721952	115671 2	10966 4	Y		13400	13400 0		-0-
						14740 9								
01	0	W	101125	-0-	101125	823077	85612 2	5785 4	Y		8844	8844 0		-0-
						9728 9								
02	0	W	85865	-0-	85865	908942	73462 2	4031 4	Y		7611	7611 0		-0-
						8372 9								
03	0	W	89286	-0-	89286	998228	5354 1	72876 2	Y		7531	7531 0		-0-
						2772 4		8284 9						
04	0	W	50494	-0-	50494	1048722	42573 1	2474 2	Y		4506	4506 0		-0-
						490 4		4957 9						
05	0	W	22391	-0-	22391	1071113	436 1	19412 2	Y		1949	1949 0		-0-
						399 4		2144 9						
06	0	W	79229	-0-	79229	1150342	1915 1	68340 2	Y		6370	6370 0		-0-
						1967 4		7007 9						
07	0	W	84916	-0-	84916	1235258	2565 1	71927 2	Y		6319	6319 0		-0-
						3473 4		6951 9						
AEP 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289838 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11159 - 18620														
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
06	114752 X	NO RPT	-0-	-114752	-0-				Y		NO RPT			-0-
07	222332 X	NO RPT	-0-	-222332	-0-				Y		NO RPT			-0-
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528 SUNDANCE 56-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 276220 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280														
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N		-0-			230
03	0	X	-0-	-0-	-0-				N		-0-			230
04	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1578 2	2 9	N			2	2 8		230
05	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2319 2	25 9	N			23	1 8		252
06	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	3534 2	755 9	N			686	360 1	1 8	577
*07	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230 2		N			-0-			577
SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091														
02	19198 X	19198	-0-	-0-	-0-	673 1	18515 2	N			9	8 8		663
						10 9								
03	28502 X	28502	-0-	-0-	-0-	1293 1	26696 2	N			466	32 8		1097
						513 9								
04	12870 X	978	-0-	-11892	-0-	141 1	829 2	N			7			1104
						8 9								
05	13299 X	660	-0-	-12639	-0-	38 1	582 2	N			36	872 1	2 8	266
						40 9								
06	12870 X	12230	-0-	-640	-0-	440 1	11550 2	N			218	179 1	9 8	296
						240 9								
07	13299 X	8430	-0-	-4869	-0-	331 1	7938 2	N			146	184 1	4 8	254
						161 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
TETON 56-2-39				WELL #:	1H	RRCID ->	276322	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL	DEPTH	11235	PERF.11441	- 15703
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	21692 X	-0-	-0-	-21692	-0-				N	-0-				188
03	23188 X	12550	-0-	-10638	-0-	11560	2	990	9	900	899	1	1 8	188
04	24891 X	24891	-0-	-0-	-0-	21353	2	3538	9	3216	2469	0	45 8	890
05	62330 X	62330	-0-	-0-	-0-	56379	2	5951	9	5410	4762	0	701 8	837
06	35287 X	35287	-0-	-0-	-0-	30537	2	4750	9	4318	3834	0	403 8	918
*07	57098 X	57098	-0-	-0-	-0-	51764	2	5334	9	4849	3997	0	872 8	898
CHEYENNE 57-3-47				WELL #:	1H	RRCID ->	276516	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL	DEPTH	10058	PERF.10293	- 14455
02	35881 X	35881	-0-	-0-	-0-	1002	1	29299	2	5073	4499	1	161 8	619
						5580	9							
03	6448 X	3319	-0-	-3129	-0-	95	1	2474	2	682	1137	1	43 8	121
						750	9							
04	50080 X	50080	-0-	-0-	-0-	13684	1	29735	2	6055	5451	1	17 8	708
						6661	9							
05	39899 X	39899	-0-	-0-	-0-	1	1	32944	2	6322	6611	1	35 8	384
						6954	9							
06	33689 X	33689	-0-	-0-	-0-	1	1	27956	2	5211	4965	1	54 8	576
						5732	9							
*07	22336 X	22336	-0-	-0-	-0-	1	1	17262	2	4612	4492	1	42 8	654
						5073	9							
MAKO STATE 3-6				WELL #:	2H	RRCID ->	276545	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL	DEPTH	11043	PERF.11247	- 15461
02	15225 X	10428	-0-	-4797	-0-	9030	3	1398	9	1271	1262	1	41 8	220
03	14575 X	14575	-0-	-0-	-0-	12881	3	1694	9	1540	1302	1	2 8	456
04	10740 X	937	-0-	-9803	-0-	783	3	154	9	140	365	1	21 8	210
05	11160 X	10727	-0-	-433	-0-	9242	3	1485	9	1350	921	1	46 8	593
*06	17292 X	17292	-0-	-0-	-0-	15721	3	1571	9	1428	1633	1	32 8	356
07	14570 X	14498	-0-	-72	-0-	12930	3	1568	9	1425	1380	1	25 8	376
CASPER 57-1-47				WELL #:	1H	RRCID ->	276563	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL	DEPTH	10119	PERF.10475	- 14531
02	25968 X	25968	-0-	-0-	-0-	19337	2	6631	9	6028	5520	1	519 8	50
03	18586 X	18586	-0-	-0-	-0-	13416	2	5170	9	4700	4083	1	597 8	70
04	28290 X	18029	-0-	-10261	-0-	13586	2	4443	9	4039	3763	1	300 8	46
05	29233 X	25844	-0-	-3389	-0-	22386	2	3458	9	3144	3136	1	6 8	48
06	30054 X	30054	-0-	-0-	-0-	26248	2	3806	9	3460	3428	1	1 8	79
*07	30634 X	30634	-0-	-0-	-0-	26784	2	3850	9	3500	3475	1	4 8	100
MEDICINE BOW 56-1-13				WELL #:	1H	RRCID ->	276604	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL	DEPTH	11198	PERF.11456	- 15717
02	15486 X	11727	-0-	-3759	-0-	9498	2	102	4	1934	1986	1	25 8	282
						2127	9							
03	15035 X	14599	-0-	-436	-0-	11788	2	129	4	2438	2365	1	5 8	350
						2682	9							
04	15240 X	15240	-0-	-0-	-0-	12887	2	114	4	2035	1768	1	19 8	598
						2239	9							
*05	14074 X	13250	-0-	-824	-0-	11446	2	110	4	1540	2109	1	29 8	-0-
						1694	9							
*06	14130 X	13286	-0-	-844	-0-	10613	2	104	4	2335	1802	1	31 8	502
						2569	9							
*07	15748 X	12801	-0-	-2947	-0-	10344	2	110	4	2134	2112	1	31 8	493
						2347	9							

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
WINGHEAD 56-2-29				WELL #:	1H	RRCID ->	277094	COMPL.	DATE 11/17/2014	TOTAL	DEPTH 10268	PERF.10572	- 14628		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	15428 X	3975	-0-	-11453	-0-		2546	2	65	4	Y	1240	1192	0	780
							1364	9							
03	11725 X	11725	-0-	-0-	-0-		8614	2	141	4	Y	2700	2933	0	504
							2970	9							
04	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-		8143	2	184	4	Y	3293	3182	0	590
							3622	9							
*05	11625 X	9938	-0-	-1687	-0-		6824	2	190	4	Y	2658	3206	0	-0-
							2924	9							
*06	12138 X	12138	-0-	-0-	-0-		8415	2	149	4	N	3249	2672	0	562
							3574	9							
*07	12556 X	12556	-0-	-0-	-0-		9451	2	128	4	N	2706	2720	0	543
							2977	9							

BIG PINEY 57-2-41				WELL #:	1H	RRCID ->	277111	COMPL.	DATE 10/18/2014	TOTAL	DEPTH 9907	PERF.10141	- 14334		
02	37468 X	30864	-0-	-6604	-0-		27140	3	159	4	N	3241	3473	1	126
							3565	9							
03	31837 X	26863	-0-	-4974	-0-		20959	3	251	4	N	5139	4834	1	342
							5653	9							
04	30810 X	22386	-0-	-8424	-0-		18185	3	176	4	N	3659	3577	1	410
							4025	9							
05	32984 X	26417	-0-	-6567	-0-		22174	3	150	4	N	3721	3926	1	204
							4093	9							
06	31920 X	20618	-0-	-11302	-0-		17736	3	142	4	N	2491	2462	1	220
							2740	9							
07	32984 X	26881	-0-	-6103	-0-		22735	3	189	4	N	3597	3382	1	426
							3957	9							

CODY 56-3-9				WELL #:	1H	RRCID ->	277394	COMPL.	DATE 11/22/2014	TOTAL	DEPTH 10667	PERF.10931	- 15054		
02	19952 X	3001	-0-	-16951	-0-		231	2	2770	9	N	2518	2352	1	331
03	12741 X	-0-	-0-	-12741	-0-						N	2257	2268	1	282
04	11880 X	-0-	-0-	-11880	-0-						N	2733	2469	1	464
05	13895 X	13895	-0-	-0-	-0-		10926	2	2969	9	N	2699	2513	1	638
06	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-		9389	2	2455	9	N	2232	2323	1	545
*07	12321 X	12321	-0-	-0-	-0-		9348	2	2973	9	N	2703	2721	1	525

GREYBULL 55-4-9				WELL #:	1H	RRCID ->	277611	COMPL.	DATE 05/29/2015	TOTAL	DEPTH 10955	PERF.11168	- 15363		
02	42920 X	31663	-0-	-11257	-0-		31120	2	33	4	Y	464	495	1	38
							510	9							
03	38099 X	31956	-0-	-6143	-0-		31706	2	15	4	Y	214	201	1	33
							235	9							
04	46751 X	46751	-0-	-0-	-0-		45686	2	46	4	Y	926	767	1	170
							1019	9							
05	41429 X	41429	-0-	-0-	-0-		40008	2	60	4	Y	1237	1062	1	311
							1361	9							
06	32760 X	30143	-0-	-2617	-0-		27629	2	117	4	Y	2179	2113	1	283
							2397	9							
07	48298 X	32004	-0-	-16294	-0-		29460	2	117	4	Y	2206	1973	1	423
							2427	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC CHEYENNE 57-3-13				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 020528 WELL #: 2H		ASSOCIATED RRCID -> 277704		CAPACITY COMPL. DATE 10/10/2016				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	23142 X	12144	-0-	-10998	-0-	9918 2134 9	3	92	4	Y	1940	1872	0	32 8	109
03	24738 X	24348	-0-	-390	-0-	19870 4298 9	3	180	4	Y	3907	3838	0	44 8	134
04	22237 X	22237	-0-	-0-	-0-	18146 3929 9	3	162	4	Y	3572	3530	0	45 8	131
05	18796 X	18796	-0-	-0-	-0-	15351 3301 9	3	144	4	Y	3001	2963	0	30 8	139
06	23550 X	19561	-0-	-3989	-0-	16030 3390 9	3	141	4	Y	3082	3039	0	40 8	142
07	24335 X	19610	-0-	-4725	-0-	16083 3389 9	3	138	4	Y	3081	3083	0	25 8	115

MONROE 34-210				WELL #: 3H		RRCID -> 277726		COMPL. DATE 02/07/2014				TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GALAPAGOS 53-2-45				WELL #: 1H		RRCID -> 277750		COMPL. DATE 06/23/2012				TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498			
02	4611 X	4195	-0-	-416	-0-	3524 637 9	2	34	4	Y	579	500	1	3 8	231
03	4929 X	4320	-0-	-609	-0-	3750 539 9	2	31	4	Y	490	598	1	6 8	117
04	4620 X	354	-0-	-4266	-0-	300 51 9	2	3	4	Y	46	154	1	1 8	8
05	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	4982 667 9	2	36	4	Y	606	491	1	6 8	117
*06	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	4441 752 9	2	42	4	Y	684	708	1	9 8	84
*07	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4214 664 9	2	37	4	Y	604	525	1	9 8	154

KINGSTON 54-2-17 UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 277901		COMPL. DATE 10/01/2016				TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360			
02	6467 X	2313	-0-	-4154	-0-	2041	2	272	9	Y	247	241	0	4 8	2
03	6913 X	1543	-0-	-5370	-0-	1174	2	369	9	Y	335	331	0	3 8	3
04	6690 X	2569	-0-	-4121	-0-	1627	2	942	9	Y	856	848	0	3 8	8
*05	4278 X	1732	-0-	-2546	-0-	1037	2	695	9	Y	632	630	0	4 8	6
*06	4140 X	3007	-0-	-1133	-0-	2356	2	651	9	Y	592	589	0	3 8	6
*07	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	1857	2	1464	9	Y	1331	1322	0	1 8	14

HORN STATE 33-94				WELL #: 5H		RRCID -> 278237		COMPL. DATE 07/15/2015				TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015			
02	8497 X	7464	-0-	-1033	-0-	5105 2241 9	3	118	4	N	2037	2008	1	10 8	276
03	9083 X	6376	-0-	-2707	-0-	3483 2752 9	3	141	4	N	2502	2212	1	17 8	549
04	9480 X	6284	-0-	-3196	-0-	4035 2137 9	3	112	4	N	1943	2207	1	15 8	270
05	9796 X	7256	-0-	-2540	-0-	5116 2025 9	3	115	4	N	1841	1671	1	7 8	433
06	9480 X	6166	-0-	-3314	-0-	3470 2572 9	3	124	4	N	2338	2380	1	56 8	335
07	7967 X	2111	-0-	-5856	-0-	69 1936 9	3	106	4	N	1760	1663	1	2 8	430

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC LARAMIE 55-4-7			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 020528 WELL #: 1H			ASSOCIATED RRCID -> 278242			CAPACITY COMPL. DATE 08/09/2014				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	35207 X	35207	-0-	-0-	-0-		31765	2	193	4	N	2954	2915	1	12	8	144
03	36518 X	34510	-0-	-2008	-0-		3249	9									
04	38597 X	38597	-0-	-0-	-0-		30639	2	233	4	N	3307	3332	1	24	8	95
05	37634 X	37170	-0-	-464	-0-		3638	9									
06	36420 X	30002	-0-	-6418	-0-		33933	2	272	4	N	3993	3695	1	92	8	301
07	39897 X	37119	-0-	-2778	-0-		4392	9									
							32415	2	276	4	N	4072	3750	1	219	8	404
							4479	9									
							27298	2	150	4	N	2322	2503	1	62	8	161
							2554	9									
							34401	2	146	4	N	2338	2222	1	142	8	135
							2572	9									
MONROE 34-210																	
02	14152 X	10319	-0-	-3833	-0-		9351	2	968	9	Y	880	863	0	16	8	4
03	14260 X	11927	-0-	-2333	-0-		10900	2	1027	9	Y	934	922	0	12	8	4
04	13770 X	10889	-0-	-2881	-0-		9845	2	1044	9	Y	949	946	0	3	8	4
05	12179 X	12179	-0-	-0-	-0-		11352	2	827	9	Y	752	741	0	11	8	4
06	11708 X	11708	-0-	-0-	-0-		11228	2	480	9	Y	436	428	0	10	8	2
*07	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-		10778	2	1348	9	Y	1225	1214	0	7	8	6
RIVERTON 57-2-21																	
02	19257 X	19257	-0-	-0-	-0-		18311	3	946	9	N	860	887	1			208
03	28160 X	28160	-0-	-0-	-0-		26702	3	1458	9	N	1325	1365	1	28	8	140
04	29310 X	17813	-0-	-11497	-0-		17230	3	583	9	N	530	520	1	6	8	144
05	30287 X	10853	-0-	-19434	-0-		10083	3	770	9	N	700	549	1	14	8	281
06	29310 X	9079	-0-	-20231	-0-		8501	3	578	9	N	525	522	1	4	8	280
07	28148 X	9258	-0-	-18890	-0-		8669	3	589	9	N	535	535	1	14	8	266
SHOSHONI 55-4-43																	
02	24911 X	23574	-0-	-1337	-0-		20119	3	3455	9	N	3141	3035	0	106	8	-0-
03	26629 X	23149	-0-	-3480	-0-		19840	3	3309	9	N	3008	2892	0	116	8	-0-
04	26191 X	26191	-0-	-0-	-0-		22719	3	3472	9	N	3156	3042	0	114	8	-0-
05	25203 X	22020	-0-	-3183	-0-		19193	3	2827	9	N	2570	2457	0	113	8	-0-
06	24390 X	21504	-0-	-2886	-0-		18449	3	3055	9	N	2777	2654	0	123	8	-0-
07	27063 X	17252	-0-	-9811	-0-		14773	3	2479	9	N	2254	2152	0	102	8	-0-
WINGHEAD 56-2-43																	
02	28420 X	20936	-0-	-7484	-0-		18676	2	105	4	Y	1959	1757	1	262	8	29
03	29975 X	29975	-0-	-0-	-0-		2155	9									
04	31710 X	25554	-0-	-6156	-0-		26965	2	140	4	Y	2609	2315	1	284	8	39
05	32767 X	24997	-0-	-7770	-0-		2870	9									
06	31710 X	23030	-0-	-8680	-0-		22931	2	131	4	Y	2265	2164	1	68	8	72
07	29977 X	22673	-0-	-7304	-0-		2492	9									
							22183	2	127	4	Y	2443	2269	1	179	8	67
							2687	9									
							20808	2	117	4	Y	1914	1914	1	5	8	62
							2105	9									
							20436	2	114	4	Y	1930	1901	1	6	8	85
							2123	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
KAYCEE 57-3-45				WELL #:	1H	RRCID ->	278913	COMPL.	DATE	11/04/2016	TOTAL	DEPTH	9912	PERF.10210	- 14214		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	29290 X	5757	-0-	-23533	-0-		5161 3		596 9	Y	542	673 1	18 8	12			
03	63948 X	63948	-0-	-0-	-0-		55738 3		8210 9	Y	7464	7184 1	187 8	105			
04	42300 X	16727	-0-	-25573	-0-		13470 3		3257 9	Y	2961	2847 1	72 8	147			
05	45674 X	45674	-0-	-0-	-0-		41419 3		4255 9	Y	3868	3725 1	186 8	104			
06	45690 X	27606	-0-	-18084	-0-		25216 3		2390 9	Y	2173	2064 1	146 8	67			
07	47213 X	26340	-0-	-20873	-0-		24915 3		1425 9	Y	1295	1170 1	159 8	33			
MONROE 34-188				WELL #:	4H	RRCID ->	278948	COMPL.	DATE	03/20/2014	TOTAL	DEPTH	11112	PERF.11343	- 15599		
02	6148 X	5412	-0-	-736	-0-		4611 2		45 4	Y	687	641 0	46 8	3			
							756 9										
03	6572 X	6565	-0-	-7	-0-		5487 2		57 4	Y	928	902 0	25 8	4			
							1021 9										
04	6330 X	1777	-0-	-4553	-0-		1366 2		19 4	Y	356	356 0	2 8	2			
							392 9										
05	6541 X	2884	-0-	-3657	-0-		2188 2		34 4	Y	602	586 0	15 8	3			
							662 9										
06	6360 X	1580	-0-	-4780	-0-		1138 2		20 4	Y	384	377 0	8 8	2			
							422 9										
07	6572 X	5880	-0-	-692	-0-		4728 2		63 4	Y	990	958 0	29 8	5			
							1089 9										
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B				WELL #:	4H	RRCID ->	278988	COMPL.	DATE	11/29/2015	TOTAL	DEPTH	10193	PERF.10567	- 18087		
02	53447 X	52460	-0-	-987	-0-		44167 3		343 4	Y	7227	6886 0	296 8	208			
							7950 9										
03	52929 X	52929	-0-	-0-	-0-		43780 3		386 4	Y	7966	7811 0	112 8	251			
							8763 9										
04	54039 X	54039	-0-	-0-	-0-		49491 3		228 4	Y	3927	3883 0	48 8	247			
							4320 9										
05	56079 X	3907	-0-	-52172	-0-		154 4		3753 9	Y	3412	3418 0	44 8	197			
06	54270 X	49777	-0-	-4493	-0-		41563 3		374 4	Y	7127	6982 0	18 8	324			
							7840 9										
07	56079 X	49198	-0-	-6881	-0-		41696 3		343 4	Y	6508	6559 0	11 8	262			
							7159 9										
TETON 56-2-23				WELL #:	1H	RRCID ->	279042	COMPL.	DATE	06/15/2015	TOTAL	DEPTH	10686	PERF.10838	- 15284		
02	7975 X	-0-	-0-	-7975	-0-					N	4063	3815 0	16 8	727			
03	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	3707	3673 0	24 8	737			
04	8760 X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	3042	3155 0	16 8	608			
05	16165 X	16165	-0-	-0-	-0-		12267 3		3898 9	N	3544	3427 0	145 8	580			
06	16044 X	16044	-0-	-0-	-0-		12660 3		3384 9	N	3076	3008 0	81 8	567			
*07	13467 X	13467	-0-	-0-	-0-		11138 3		2329 9	N	2117	2141 0	5 8	538			
BANNER 57-1-21				WELL #:	2H	RRCID ->	279043	COMPL.	DATE	12/25/2016	TOTAL	DEPTH	10014	PERF.10287	- 14747		
02	31034 X	31034	-0-	-0-	-0-		22711 2		351 4	Y	7247	6989 0	191 8	261			
							7972 9										
03	35588 X	30425	-0-	-5163	-0-		21829 2		357 4	Y	7490	7261 0	222 8	268			
							8239 9										
04	34560 X	28556	-0-	-6004	-0-		20976 2		317 4	Y	6603	6398 0	112 8	361			
							7263 9										
05	35712 X	26504	-0-	-9208	-0-		19434 2		298 4	Y	6156	6089 0	93 8	335			
							6772 9										
06	34560 X	23220	-0-	-11340	-0-		17066 2		260 4	Y	5358	5240 0	78 8	375			
							5894 9										
07	33170 X	24331	-0-	-8839	-0-		17406 2		289 4	Y	6033	6014 0	88 8	306			
							6636 9										

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CHEYENNE 57-3-13														
WELL #: 3H RRCID -> 279227														
COMPL. DATE 10/05/2016														
TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
02	33379 X	12992	-0-	-20387	-0-	9830	3	131	4	Y	2755	2669	0	45 8
03	33728 X	22915	-0-	-10813	-0-	3031	9	198	4	Y	4203	4157	0	57 8
04	22036 X	22036	-0-	-0-	-0-	18094	3	181	4	Y	3788	3727	0	66 8
05	18284 X	18284	-0-	-0-	-0-	4623	9	156	4	Y	3006	2952	0	55 8
06	22170 X	20208	-0-	-1962	-0-	17688	3	157	4	Y	3258	3184	0	63 8
07	22909 X	22433	-0-	-476	-0-	4167	9	157	4	Y	3308	3293	0	41 8
						14821	3							
						3307	9							
						16467	3							
						3584	9							
						18637	3							
						3639	9							
MONROE 34-210														
WELL #: 6H RRCID -> 279240														
COMPL. DATE 02/13/2014														
TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757														
02	14442 X	11072	-0-	-3370	-0-	9862	2	1210	9	Y	1100	1087	0	14 8
03	15438 X	11264	-0-	-4174	-0-	10009	2	1255	9	Y	1141	1133	0	8 8
04	14940 X	9228	-0-	-5712	-0-	8154	2	1074	9	Y	976	974	0	2 8
05	13640 X	11338	-0-	-2302	-0-	10139	2	1199	9	Y	1090	1082	0	8 8
06	12720 X	9319	-0-	-3401	-0-	8286	2	1033	9	Y	939	934	0	6 8
07	11842 X	9827	-0-	-2015	-0-	8770	2	1057	9	Y	961	955	0	5 8
MONROE 34-195 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 279241														
COMPL. DATE 08/24/2014														
TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581														
02	18763 X	11445	-0-	-7318	-0-	11345	3	28	4	Y	65	8	0	65 8
03	20057 X	12121	-0-	-7936	-0-	72	9	31	4	Y	38	38	8	-0-
04	19410 X	8250	-0-	-11160	-0-	12048	3	35	4	Y	15	15	8	-0-
05	14349 X	14349	-0-	-0-	-0-	42	9	37	4	Y	52	52	8	-0-
06	13284 X	13284	-0-	-0-	-0-	8198	3	104	4	Y	1831	1774	0	50 8
07	12245 X	11670	-0-	-575	-0-	17	9	108	4	Y	1891	1849	0	39 8
						14255	3							
						57	9							
						11166	3							
						2014	9							
						9482	3							
						2080	9							
SHERIDAN 55-4-5														
WELL #: 1H RRCID -> 279250														
COMPL. DATE 01/12/2017														
TOTAL DEPTH 10684 PERF.11001 - 15108														
02	26480 X	26480	-0-	-0-	-0-	20476	3	6004	9	N	5458	5286	0	172 8
03	23735 X	23735	-0-	-0-	-0-	18210	3	5525	9	N	5023	4851	0	172 8
04	17948 X	17948	-0-	-0-	-0-	13608	3	4340	9	N	3945	3826	0	119 8
05	24924 X	24924	-0-	-0-	-0-	19415	3	5509	9	N	5008	4827	0	181 8
06	23026 X	23026	-0-	-0-	-0-	17880	3	5146	9	N	4678	4499	0	179 8
*07	17843 X	17843	-0-	-0-	-0-	13946	3	3897	9	N	3543	3403	0	140 8
HARRISON UNIT 2-38														
WELL #: 1H RRCID -> 279253														
COMPL. DATE 01/05/2016														
TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242														
02	50895 X	46770	-0-	-4125	-0-	41919	2	233	4	Y	4198	3731	1	367 8
03	55118 X	48348	-0-	-6770	-0-	4618	9	238	4	Y	4602	3806	1	680 8
04	53340 X	45768	-0-	-7572	-0-	43048	2	240	4	Y	4275	3923	1	534 8
05	55118 X	45927	-0-	-9191	-0-	5062	9	232	4	Y	4248	3713	1	409 8
06	51330 X	38966	-0-	-12364	-0-	40825	2	197	4	Y	3455	3225	1	365 8
07	50003 X	42588	-0-	-7415	-0-	4703	9	234	4	Y	3955	3471	1	277 8
						41022	2							
						4673	9							
						34968	2							
						3801	9							
						38003	2							
						4351	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
PACE STATE UNIT 1-37				WELL #:	1H	RRCID ->	279274	COMPL.	DATE	11/04/2015	TOTAL	DEPTH	11055	PERF.11285	- 20416	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	DEPTH	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	53418 X	46991	-0-	-6427	-0-	38388	2	406	4	N	7452	6568	1	421	8	1016
						8197	9									
03	55924 X	55661	-0-	-263	-0-	44953	2	482	4	N	9296	8633	1	799	8	880
						10226	9									
04	54120 X	52960	-0-	-1160	-0-	43491	2	429	4	N	8218	7916	1	662	8	520
						9040	9									
05	55924 X	50361	-0-	-5563	-0-	40993	2	433	4	N	8123	7416	1	446	8	781
						8935	9									
06	53880 X	43595	-0-	-10285	-0-	35017	2	395	4	N	7439	6972	1	594	8	654
						8183	9									
07	55676 X	48900	-0-	-6776	-0-	40235	2	408	4	N	7506	6775	1	516	8	869
						8257	9									
POWERS STATE UNIT 2-37				WELL #:	1H	RRCID ->	279292	COMPL.	DATE	01/27/2016	TOTAL	DEPTH	11121	PERF.11404	- 19524	
02	53795 X	41019	-0-	-12776	-0-	35046	2	308	4	Y	5150	4961	1	47	8	269
						5665	9									
03	52948 X	39885	-0-	-13063	-0-	34217	2	297	4	Y	4883	4722	1	37	8	393
						5371	9									
04	51240 X	35376	-0-	-15864	-0-	30415	2	274	4	Y	4261	4458	1	43	8	153
						4687	9									
05	52948 X	34844	-0-	-18104	-0-	29789	2	264	4	Y	4355	4181	1	32	8	295
						4791	9									
06	45810 X	30617	-0-	-15193	-0-	26082	2	234	4	Y	3910	4022	1	23	8	160
						4301	9									
07	43834 X	23107	-0-	-20727	-0-	19810	2	183	4	Y	2831	2722	1	13	8	256
						3114	9									
MONROE 34-188				WELL #:	5H	RRCID ->	279302	COMPL.	DATE	03/22/2014	TOTAL	DEPTH	11089	PERF.11436	- 15556	
02	3451 X	-0-	-0-	-3451	-0-					Y	669	640	0	28	8	3
03	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	572	558	0	14	8	3
04	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	288	288	0	2	8	1
05	2046 X	1561	-0-	-485	-0-	1037	2	27	4	Y	452	437	0	14	8	2
						497	9									
06	876 X	876	-0-	-0-	-0-	566	2	16	4	Y	267	260	0	8	8	1
						294	9									
*07	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	3495	2	45	4	Y	714	691	0	20	8	4
						785	9									
COVINGTON 34-224				WELL #:	5H	RRCID ->	279308	COMPL.	DATE	07/01/2015	TOTAL	DEPTH	11086	PERF.11481	- 15470	
02	11455 X	6743	-0-	-4712	-0-	5306	3	56	4	Y	1255	1239	0	15	8	6
						1381	9									
03	9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	7732	3	68	4	Y	1528	1516	0	11	8	7
						1681	9									
04	9990 X	1566	-0-	-8424	-0-	61	4	1505	9	Y	1368	1366	0	3	8	6
05	10323 X	4980	-0-	-5343	-0-	2876	3	81	4	Y	1839	1826	0	10	8	9
						2023	9									
06	9990 X	8992	-0-	-998	-0-	7258	3	66	4	Y	1516	1511	0	8	8	6
						1668	9									
07	9486 X	6246	-0-	-3240	-0-	5005	3	46	4	Y	1086	1077	0	9	8	6
						1195	9									
MONROE 34-210				WELL #:	5H	RRCID ->	279349	COMPL.	DATE	02/20/2014	TOTAL	DEPTH	11063	PERF.11785	- 16097	
02	9686 X	9067	-0-	-619	-0-	8251	2	816	9	Y	742	729	0	13	8	3
03	10354 X	9583	-0-	-771	-0-	8703	2	880	9	Y	800	792	0	7	8	4
04	10020 X	7733	-0-	-2287	-0-	7138	2	595	9	Y	541	540	0	2	8	3
05	10354 X	7558	-0-	-2796	-0-	6890	2	668	9	Y	607	601	0	6	8	3
06	9930 X	6998	-0-	-2932	-0-	6323	2	675	9	Y	614	610	0	5	8	2
07	9703 X	7174	-0-	-2529	-0-	6557	2	617	9	Y	561	556	0	4	8	3

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC SIEVERS UNIT 2-39														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 020528 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	14094 X	9071	-0-	-5023	-0-	7500 1450	2 9	121 4	Y	1318	1302 1	14 8	69	
03	15066 X	10301	-0-	-4765	-0-	8727 1459	2 9	115 4	Y	1326	1274 1	15 8	106	
04	14580 X	6194	-0-	-8386	-0-	5209 915	2 9	70 4	Y	832	895 1	13 8	30	
05	14632 X	10793	-0-	-3839	-0-	9096 1585	2 9	112 4	Y	1441	1343 1	32 8	96	
06	12930 X	11933	-0-	-997	-0-	10098 1723	2 9	112 4	Y	1566	1564 1	35 8	63	
*07	12547 X	12547	-0-	-0-	-0-	10665 1762	2 9	120 4	Y	1602	1456 1	70 8	139	
KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559														
02	4959 X	4111	-0-	-848	-0-	3257	2	854 9	Y	776	764 0	11 8	4	
03	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	4191	2	1065 9	Y	968	960 0	7 8	5	
04	4530 X	1346	-0-	-3184	-0-	971	2	375 9	Y	341	343 0	1 8	2	
05	4681 X	608	-0-	-4073	-0-	397	2	211 9	Y	192	190 0	3 8	1	
06	5100 X	3302	-0-	-1798	-0-	2572	2	730 9	Y	664	654 0	8 8	3	
07	5270 X	4163	-0-	-1107	-0-	3395	2	768 9	Y	698	691 0	6 8	4	
MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426														
02	11339 X	4197	-0-	-7142	-0-	4096 73	3 9	28 4	Y	66	7 0	66 8	-0-	
03	12121 X	4097	-0-	-8024	-0-	4028 40	3 9	29 4	Y	36	36 8		-0-	
04	11730 X	1741	-0-	-9989	-0-	1698 14	3 9	29 4	Y	13	13 8		-0-	
05	11749 X	3433	-0-	-8316	-0-	3360 44	3 9	29 4	Y	40	40 8		-0-	
06	11010 X	7359	-0-	-3651	-0-	5745 1531	3 9	83 4	Y	1392	1345 0	42 8	5	
*07	11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	8254 2862	3 9	132 4	Y	2602	2558 0	35 8	14	
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144														
02	48635 X	48635	-0-	-0-	-0-	45331 3155	3 9	149 4	Y	2868	2846 0	13 8	86	
03	39060 X	30815	-0-	-8245	-0-	30740 72	3 9	3 4	Y	65	149 0		2	
04	47010 X	10592	-0-	-36418	-0-	10592	3		Y	-0-	2 0		-0-	
05	51987 X	247	-0-	-51740	-0-	9	4	238 9	Y	216	203 0		13	
06	50310 X	17682	-0-	-32628	-0-	15662 1917	3 9	103 4	Y	1743	1671 0	6 8	79	
07	51987 X	39459	-0-	-12528	-0-	35491 3775	3 9	193 4	Y	3432	3366 0	7 8	138	
KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827														
02	12035 X	10255	-0-	-1780	-0-	8324	3	1931 9	Y	1755	1735 0	19 8	8	
03	12059 X	11131	-0-	-928	-0-	9087	3	2044 9	Y	1858	1840 0	17 8	9	
04	11910 X	9419	-0-	-2491	-0-	7568	3	1851 9	Y	1683	1681 0	3 8	8	
05	12307 X	11792	-0-	-515	-0-	9658	3	2134 9	Y	1940	1925 0	13 8	10	
*06	11910 X	11537	-0-	-373	-0-	9549	3	1988 9	Y	1807	1797 0	13 8	7	
07	11129 X	7323	-0-	-3806	-0-	5793	3	1530 9	Y	1391	1383 0	8 8	7	

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BOHLANDER 33-95															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
//CONT.// 020528				WELL #:				DATE 06/01/2015				PERF.11592 - 18674			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	20706 X	17857	-0-	-2849	-0-		13684	3	207	4	N	3605	3474	1	305
03	22072 X	17560	-0-	-4512	-0-		3966	9	212	4	N	3771	3501	1	549
04	20010 X	18781	-0-	-1229	-0-		13200	3	202	4	N	3444	3778	1	187
05	19530 X	18424	-0-	-1106	-0-		4148	9	216	4	N	3772	3328	1	616
06	18480 X	17700	-0-	-780	-0-		14791	3	199	4	N	3434	3649	1	288
07	19406 X	15905	-0-	-3501	-0-		3788	9	193	4	N	3339	3125	1	499
							14059	3							
							4149	9							
							13724	3							
							3777	9							
							12039	3							
							3673	9							

MONROE 34-188															
WELL #:				3H	RRCID ->	279606	COMPL. DATE 01/24/2015				TOTAL	DEPTH	11092	PERF.11510	- 15538
02	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-		7057	2	40	4	Y	676	641	0	3
03	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-		744	9	45	4	Y	804	786	0	4
04	7710 X	1387	-0-	-6323	-0-		7350	2	14	4	Y	263	265	0	1
05	7967 X	929	-0-	-7038	-0-		884	9	13	4	Y	238	234	0	1
06	7710 X	2500	-0-	-5210	-0-		1084	2	31	4	Y	587	575	0	2
07	7967 X	5752	-0-	-2215	-0-		289	9	49	4	Y	814	791	0	4
							654	2							
							262	9							
							1823	2							
							646	9							
							4808	2							
							895	9							

BULLHEAD 55-1-34 UNIT B															
WELL #:				1H	RRCID ->	279857	COMPL. DATE 01/29/2016				TOTAL	DEPTH	11336	PERF.11647	- 18176
02	32857 X	28880	-0-	-3977	-0-		20620	2	359	4	Y	7183	7130	0	69
03	35123 X	32217	-0-	-2906	-0-		7901	9	421	4	Y	8670	8634	0	67
04	30930 X	24629	-0-	-6301	-0-		22259	2	302	4	Y	6113	6090	0	57
05	31961 X	30703	-0-	-1258	-0-		9537	9	369	4	Y	7372	7330	0	67
06	31170 X	23656	-0-	-7514	-0-		17603	2	289	4	Y	5823	5814	0	59
07	32209 X	15071	-0-	-17138	-0-		6724	9	197	4	Y	4017	4028	0	41
							22225	2							
							8109	9							
							16962	2							
							6405	9							
							10455	2							
							4419	9							

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT															
WELL #:				1H	RRCID ->	280576	COMPL. DATE 04/30/2016				TOTAL	DEPTH	10393	PERF.10662	- 19980
02	31842 X	22604	-0-	-9238	-0-		18140	3	190	4	Y	3885	3810	0	218
03	43625 X	43625	-0-	-0-	-0-		4274	9	349	4	Y	7254	7110	0	249
04	42215 X	42215	-0-	-0-	-0-		35297	3	333	4	Y	7179	7059	0	263
05	38068 X	36209	-0-	-1859	-0-		7979	9	247	4	Y	5690	5661	0	264
06	36840 X	36334	-0-	-506	-0-		33985	3	268	4	Y	5972	5892	0	275
*07	51687 X	51687	-0-	-0-	-0-		7897	9	385	4	Y	8348	8231	0	310
							29703	3							
							6259	9							
							29497	3							
							6569	9							
							42119	3							
							9183	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
BITTERROOT 54-1-18				WELL #:	2H	RRCID -> 280577	COMPL.	DATE 06/01/2016	TOTAL	DEPTH 11475	PERF.11669	- 16071				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	58871 X	58871	-0-	-0-	-0-	56445 3	129 4	Y	2088	2063 0	26 8	20				
03	67297 X	67297	-0-	-0-	-0-	2297 9										
03	67297 X	67297	-0-	-0-	-0-	64057 3	153 4	Y	2806	2786 0	19 8	21				
04	74340 X	7503	-0-	-66837	-0-	3087 9										
04	74340 X	7503	-0-	-66837	-0-	4892 3	126 4	Y	2259	2241 0	18 8	21				
05	76818 X	8249	-0-	-68569	-0-	2485 9										
05	76818 X	8249	-0-	-68569	-0-	5688 3	123 4	Y	2216	2203 0	14 8	20				
06	74340 X	7708	-0-	-66632	-0-	2438 9										
06	74340 X	7708	-0-	-66632	-0-	5458 3	108 4	Y	1947	1938 0	9 8	20				
07	67301 X	8015	-0-	-59286	-0-	2142 9										
07	67301 X	8015	-0-	-59286	-0-	5752 3	109 4	Y	1958	1952 0	6 8	20				
						2154 9										

JUNIPER STATE UNIT 2-3				WELL #:	1H	RRCID -> 280800	COMPL.	DATE 04/08/2016	TOTAL	DEPTH 10781	PERF.11219	- 16616				
02	35786 X	34685	-0-	-1101	-0-	27204 2	295 4	Y	6533	6399 0	15 8	281				
03	40738 X	40738	-0-	-0-	-0-	7186 9										
03	40738 X	40738	-0-	-0-	-0-	32630 2	301 4	Y	7097	7098 0	8 8	272				
04	37020 X	36335	-0-	-685	-0-	7807 9										
04	37020 X	36335	-0-	-685	-0-	29825 2	245 4	Y	5695	5710 0	9 8	248				
05	41844 X	41844	-0-	-0-	-0-	6265 9										
05	41844 X	41844	-0-	-0-	-0-	35133 2	252 4	Y	5872	5860 0	7 8	253				
06	39420 X	26213	-0-	-13207	-0-	6459 9										
06	39420 X	26213	-0-	-13207	-0-	22037 2	158 4	Y	3653	3678 0	4 8	224				
07	40734 X	30904	-0-	-9830	-0-	4018 9										
07	40734 X	30904	-0-	-9830	-0-	26006 2	186 4	Y	4284	4233 0	3 8	272				
						4712 9										

BETTS 54-4-20				WELL #:	1H	RRCID -> 280913	COMPL.	DATE 06/04/2016	TOTAL	DEPTH 10662	PERF.11003	- 15646				
02	29348 X	28211	-0-	-1137	-0-	1 1	22311 2	Y	5141	4924 0	174 1	302				
03	31372 X	29153	-0-	-2219	-0-	244 4	5655 9									
03	31372 X	29153	-0-	-2219	-0-	1 1	23060 2	Y	5309	5238 0	116 8	257				
04	30150 X	27299	-0-	-2851	-0-	252 4	5840 9									
04	30150 X	27299	-0-	-2851	-0-	1 1	21452 2	Y	5092	4934 0	109 8	306				
05	31155 X	28507	-0-	-2648	-0-	245 4	5601 9									
05	31155 X	28507	-0-	-2648	-0-	1 1	22367 2	Y	5348	5062 0	121 8	471				
06	30150 X	25622	-0-	-4528	-0-	256 4	5883 9									
06	30150 X	25622	-0-	-4528	-0-	1 1	20183 2	Y	4742	4707 0	101 8	405				
07	30163 X	25512	-0-	-4651	-0-	222 4	5216 9									
07	30163 X	25512	-0-	-4651	-0-	1 1	19287 2	Y	5428	5413 0	116 8	304				
						253 4	5971 9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A				WELL #:	1H	RRCID -> 281439	COMPL.	DATE 07/16/2016	TOTAL	DEPTH 10008	PERF.10661	- 18146				
02	47897 X	47897	-0-	-0-	-0-	37497 3	499 4	Y	9001	8928 0	9 8	270				
03	48533 X	48533	-0-	-0-	-0-	9901 9										
03	48533 X	48533	-0-	-0-	-0-	37594 3	507 4	Y	9484	9432 0	20 8	302				
04	49955 X	49955	-0-	-0-	-0-	10432 9										
04	49955 X	49955	-0-	-0-	-0-	44050 3	322 4	Y	5075	5015 0	42 8	320				
05	51212 X	8808	-0-	-42404	-0-	5583 9										
05	51212 X	8808	-0-	-42404	-0-	2550 3	254 4	Y	5458	5416 0	45 8	317				
06	49560 X	28486	-0-	-21074	-0-	6004 9										
06	49560 X	28486	-0-	-21074	-0-	23128 3	298 4	Y	4600	4676 0	33 8	208				
07	51615 X	31697	-0-	-19918	-0-	5060 9										
07	51615 X	31697	-0-	-19918	-0-	25653 3	334 4	Y	5191	5040 0	156 8	203				
						5710 9										

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528															
RAWLINS 53-4-4			WELL #:			1H	RRCID ->	281604	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL	DEPTH	11068	PERF.11381	- 15404			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	9048 X	2576	-0-	-6472	-0-			976	2	76	4	N	1385	1375	1			52
03	9672 X	3378	-0-	-6294	-0-			1524	9									59
04	9360 X	2552	-0-	-6808	-0-			1604	2	85	4	N	1535	1528	1			84
05	2759 X	1682	-0-	-1077	-0-			1689	9	79	4	N	1442	1408	1	9	8	81
06	3270 X	1750	-0-	-1520	-0-			887	2	1604	9	N	1458	1435	1	26	8	108
07	3379 X	1647	-0-	-1732	-0-			1586	9	79	4	N	1443	1407	1	9	8	83
								1587	9									
								77	4	1570	9	N	1427	1418	1	34	8	
CALLAHAN 54-2-17 UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	281886	COMPL. DATE	10/19/2016	TOTAL	DEPTH	12483	PERF.12800	- 20173			
02	42224 X	27945	-0-	-14279	-0-			24112	2	411	4	Y	3111	3037	0	90	8	29
03	67084 X	46122	-0-	-20962	-0-			3422	9									51
04	64920 X	61461	-0-	-3459	-0-			38038	2	659	4	Y	6750	6640	0	88	8	67
05	71657 X	71657	-0-	-0-	-0-			7425	9	721	4	Y	7275	7154	0	105	8	73
06	64361 X	64361	-0-	-0-	-0-			52737	2	798	4	Y	8113	8010	0	97	8	72
07	63519 X	62145	-0-	-1374	-0-			8003	9									73
								61935	2	693	4	Y	7094	7034	0	61	8	
								8924	9									
								55865	2	685	4	Y	7126	7086	0	39	8	
								7803	9									
								53621	2									
								7839	9									
CRAVEN UNIT 3-8					WELL #:	1H	RRCID ->	282034	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL	DEPTH	11079	PERF.11371	- 18540			
02	18328 X	12678	-0-	-5650	-0-			10113	3	93	4	N	2247	2122	0	27	8	220
03	19747 X	17618	-0-	-2129	-0-			2472	9									240
04	19110 X	16497	-0-	-2613	-0-			14107	3	123	4	N	3080	3060	0			243
05	19747 X	13498	-0-	-6249	-0-			3388	9	121	4	N	2973	2964	0	6	8	242
06	18390 X	15137	-0-	-3253	-0-			13106	3	104	4	N	2610	2611	0			267
07	17608 X	16862	-0-	-746	-0-			3270	9	147	4	N	2558	2515	0	18	8	240
								10523	3									
								2871	9									
								12176	3									
								2814	9									
								13873	3	145	4	N	2585	2540	0	72	8	
								2844	9									
JUMPSTART 55-2-6 UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	282214	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.11210	- 20571			
02	47357 X	16417	-0-	-30940	-0-			7	1	11635	2	Y	4190	4334	0	25	8	208
03	51557 X	51557	-0-	-0-	-0-			166	4	4609	9	Y	12055	11746	0	46	8	471
04	48990 X	45139	-0-	-3851	-0-			19	1	37711	2	Y	10221	10271	0	53	8	368
05	48280 X	48280	-0-	-0-	-0-			566	4	13261	9	Y	10177	10161	0	31	8	353
06	49890 X	45460	-0-	-4430	-0-			16	1	33396	2	Y	10333	10245	0	22	8	419
07	51553 X	44932	-0-	-6621	-0-			484	4	11243	9	Y	9475	9515	0	13	8	366
								17	1	36579	2	Y						
								489	4	11195	9	Y						
								17	1	33621	2	Y						
								456	4	11366	9	Y						
								16	1	34052	2	Y						
								441	4	10423	9	Y						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
HICKORY 55-2-1 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282242	COMPL. DATE	03/12/2017	TOTAL	DEPTH	11491	PERF.	11758	- 21126
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	51127 X	40789	-0-	-10338	-0-	28112	2	655	4	Y	10929	10820	0	126	8
						12022	9								104
03	54653 X	37642	-0-	-17011	-0-	24475	2	663	4	Y	11367	11287	0	97	8
						12504	9								87
04	52890 X	30992	-0-	-21898	-0-	21062	2	551	4	Y	8526	8426	0	109	8
						9379	9								78
05	54653 X	27848	-0-	-26805	-0-	18861	2	517	4	Y	7700	7621	0	88	8
						8470	9								69
06	52890 X	31494	-0-	-21396	-0-	21805	2	561	4	Y	8298	8215	0	68	8
						9128	9								84
07	43617 X	38067	-0-	-5550	-0-	26244	2	663	4	Y	10145	10074	0	51	8
						11160	9								104
SILVERTIP 76-8 UNIT C				WELL #:	1H	RRCID ->	282271	COMPL. DATE	04/30/2017	TOTAL	DEPTH	13066	PERF.	13541	- 18102
02	15312 X	15083	-0-	-229	-0-	11391	3	3692	9	Y	3356	3323	0	33	8
03	16368 X	15724	-0-	-644	-0-	11760	3	3964	9	Y	3604	3568	0	36	8
04	17100 X	14288	-0-	-2812	-0-	10623	3	3665	9	Y	3332	3272	0	60	8
05	17670 X	14624	-0-	-3046	-0-	10929	3	3695	9	Y	3359	3290	0	69	8
*06	17100 X	13631	-0-	-3469	-0-	10504	3	3127	9	N	2843	2800	0	43	8
*07	16120 X	13892	-0-	-2228	-0-	10616	3	3276	9	N	2978	2907	0	71	8
GETTYSBURG 55-4-21				WELL #:	1H	RRCID ->	282302	COMPL. DATE	02/05/2019	TOTAL	DEPTH	10798	PERF.	11064	- 15481
02	31465 X	23440	-0-	-8025	-0-	18037	3	5403	9	Y	4912	4815	0	97	8
03	25296 X	21889	-0-	-3407	-0-	17335	3	4554	9	Y	4140	4042	0	98	8
04	32308 X	32308	-0-	-0-	-0-	26017	3	6291	9	Y	5719	5591	0	128	8
05	31242 X	31242	-0-	-0-	-0-	24299	3	6943	9	Y	6312	6179	0	133	8
06	26550 X	26550	-0-	-0-	-0-	20631	3	5919	9	Y	5381	5251	0	130	8
07	33387 X	23277	-0-	-10110	-0-	18010	3	5267	9	Y	4788	4679	0	109	8
CHALK BLUFF 55-4-1				WELL #:	1H	RRCID ->	282303	COMPL. DATE	05/25/2018	TOTAL	DEPTH	10812	PERF.	11169	- 15439
02	27405 X	26370	-0-	-1035	-0-	19491	3	6879	9	N	6254	6208	0	46	8
03	29295 X	25482	-0-	-3813	-0-	18862	3	6620	9	N	6018	5971	0	47	8
04	28350 X	24230	-0-	-4120	-0-	17942	3	6288	9	N	5716	5665	0	51	8
05	29295 X	23516	-0-	-5779	-0-	17315	3	6201	9	N	5637	5591	0	46	8
06	27840 X	23301	-0-	-4539	-0-	17286	3	6015	9	N	5468	5425	0	43	8
07	28179 X	20291	-0-	-7888	-0-	15213	3	5078	9	N	4616	4572	0	44	8
WENDIGO STATE 45-23 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282315	COMPL. DATE	03/11/2017	TOTAL	DEPTH	9571	PERF.	9953	- 14114
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PHANTOM (WOLF CAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
HACKER 33-97															
WELL #: 1H RRCID -> 282319															
COMPL. DATE 03/11/2017															
TOTAL DEPTH 11014															
PERF.11523 - 20522															
CNTY: WARD															
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	60264	X	60264	-0-	-0-	-0-			1	1	52602	3	N	6397	686
									624	4	7037	9		5975	
03	61647	X	61647	-0-	-0-	-0-			1	1	53969	3	N	6370	645
									670	4	7007	9		6203	
04	59995	X	59995	-0-	-0-	-0-			1	1	52754	3	N	6016	281
									622	4	6618	9		6158	
05	61034	X	61034	-0-	-0-	-0-			1	1	53944	3	N	6040	743
									445	4	6644	9		5539	
06	59573	X	59573	-0-	-0-	-0-			1	1	52468	3	N	6062	570
									436	4	6668	9		6020	
*07	59510	X	59510	-0-	-0-	-0-			1	1	52729	3	N	5769	836
									434	4	6346	9		5486	
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 282326															
COMPL. DATE 03/02/2017															
TOTAL DEPTH 11515															
PERF.12178 - 21288															
02	79953	X	43725	-0-	-36228	-0-			29989	2	684	4	Y	11865	113
									13052	9				11751	
03	85467	X	48557	-0-	-36910	-0-			31835	2	793	4	Y	14481	111
									15929	9				14387	
04	81750	X	47068	-0-	-34682	-0-			32366	2	710	4	Y	12720	117
									13992	9				12610	
05	61225	X	48315	-0-	-12910	-0-			33376	2	710	4	Y	12935	117
									14229	9				12853	
06	52932	X	52932	-0-	-0-	-0-			37517	2	731	4	Y	13349	136
									14684	9				13271	
*07	57974	X	57974	-0-	-0-	-0-			41116	2	786	4	Y	14611	150
									16072	9				14558	
KRAKEN 57-3-40															
WELL #: 1H RRCID -> 282673															
COMPL. DATE 02/25/2017															
TOTAL DEPTH 9746															
PERF.10000 - 14834															
02	38768	X	38768	-0-	-0-	-0-			31670	3	7098	9	Y	6453	148
									44513	3	8188	9	Y	7444	106
03	52701	X	52701	-0-	-0-	-0-			18676	3	2855	9	Y	2595	129
									42449	3	7721	9	Y	7019	194
04	38580	X	21531	-0-	-17049	-0-			40261	3	6926	9	Y	6296	203
									44159	3	6444	9	Y	5858	166
05	50170	X	50170	-0-	-0-	-0-								6428	
06	47187	X	47187	-0-	-0-	-0-								7341	
*07	50603	X	50603	-0-	-0-	-0-								2510	
														62	
														143	
														152	
														164	
BIG CYPRESS 56-2-13															
WELL #: 1H RRCID -> 282674															
COMPL. DATE 11/08/2017															
TOTAL DEPTH 10583															
PERF.10843 - 15346															
02	37207	X	32786	-0-	-4421	-0-			24668	3	416	4	N	7002	385
									7702	9				7049	
03	38843	X	33105	-0-	-5738	-0-			24688	3	422	4	N	7268	249
									7995	9				7368	
04	37590	X	32157	-0-	-5433	-0-			24022	3	348	4	N	7079	140
									7787	9				7178	
05	38037	X	35221	-0-	-2816	-0-			26729	3	365	4	N	7388	342
									8127	9				7176	
06	36810	X	31744	-0-	-5066	-0-			23899	3	336	4	N	6826	344
									7509	9				6817	
07	35061	X	33150	-0-	-1911	-0-			24672	3	363	4	N	7377	403
									8115	9				7305	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
SIEVERS A UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	282695	COMPL.	DATE 05/19/2017	TOTAL	DEPTH	10936	PERF.11237	-	21411		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	66671 X	63675	-0-	-2996	-0-	53620	2	465	4	Y	8718	8454	0	67	8	451	
						9590	9										
03	71269 X	67455	-0-	-3814	-0-	57855	2	449	4	Y	8319	8302	0	52	8	416	
						9151	9										
04	68970 X	65493	-0-	-3477	-0-	55571	2	474	4	Y	8589	8509	0	68	8	428	
						9448	9										
05	71269 X	60146	-0-	-11123	-0-	51140	2	422	4	Y	7804	7771	0	47	8	414	
						8584	9										
06	68970 X	56450	-0-	-12520	-0-	48275	2	385	4	Y	7082	6968	0	30	8	498	
						7790	9										
07	68076 X	60439	-0-	-7637	-0-	52106	2	401	4	Y	7211	7290	0	22	8	397	
						7932	9										
STONES RIVER 55-4-23				WELL #:	1H	RRCID ->	282724	COMPL.	DATE 01/13/2019	TOTAL	DEPTH	10868	PERF.11232	-	15524		
02	27666 X	24359	-0-	-3307	-0-	19056	3	5303	9	Y	4821	4727	0	94	8	-0-	
03	29171 X	23783	-0-	-5388	-0-	18394	3	5389	9	Y	4899	4801	0	98	8	-0-	
04	27540 X	23724	-0-	-3816	-0-	18678	3	5046	9	Y	4587	4502	0	85	8	-0-	
05	26040 X	23725	-0-	-2315	-0-	18723	3	5002	9	Y	4547	4454	0	93	8	-0-	
06	25200 X	20664	-0-	-4536	-0-	16257	3	4407	9	Y	4006	3916	0	90	8	-0-	
07	26040 X	20628	-0-	-5412	-0-	16380	3	4248	9	Y	3862	3774	0	88	8	-0-	
HONEY SPRINGS 55-4-19				WELL #:	1H	RRCID ->	282725	COMPL.	DATE 01/17/2018	TOTAL	DEPTH	10905	PERF.11167	-	15566		
02	12267 X	7087	-0-	-5180	-0-	4683	3	2404	9	N	2185	2163	0	22	8	-0-	
03	11873 X	5481	-0-	-6392	-0-	3449	3	2032	9	N	1847	1834	0	13	8	-0-	
04	11490 X	4031	-0-	-7459	-0-	2441	3	1590	9	N	1445	1440	0	5	8	-0-	
05	11873 X	3269	-0-	-8604	-0-	2818	3	451	9	N	410	403	0	7	8	-0-	
06	9150 X	3469	-0-	-5681	-0-	2679	3	790	9	N	718	710	0	8	8	-0-	
07	7564 X	3021	-0-	-4543	-0-	2206	3	815	9	N	741	732	0	9	8	-0-	
SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282728	COMPL.	DATE 10/06/2017	TOTAL	DEPTH	10134	PERF.10369	-	17324		
02	86507 X	76031	-0-	-10476	-0-	64826	3	11205	9	Y	10186	10002	0	184	8	-0-	
03	92473 X	85618	-0-	-6855	-0-	71968	3	13650	9	Y	12409	12217	0	192	8	-0-	
04	89490 X	82531	-0-	-6959	-0-	69663	3	12868	9	Y	11698	11481	0	217	8	-0-	
05	92473 X	79202	-0-	-13271	-0-	67052	3	12150	9	Y	11045	10850	0	195	8	-0-	
06	89490 X	66427	-0-	-23063	-0-	56516	3	9911	9	Y	9010	8853	0	157	8	-0-	
07	85622 X	76351	-0-	-9271	-0-	65062	3	11289	9	Y	10263	10071	0	192	8	-0-	
ASH 55-1-32 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282757	COMPL.	DATE 03/19/2018	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.11517	-	21090		
02	72514 X	72514	-0-	-0-	-0-	56248	3	16266	9	N	14787	14737	0	63	8	142	
03	77401 X	77401	-0-	-0-	-0-	58822	3	18579	9	N	16890	16845	0	57	8	130	
04	74490 X	67684	-0-	-6806	-0-	53207	3	14477	9	N	13161	13112	0	57	8	122	
*05	76973 X	64604	-0-	-12369	-0-	51119	3	13485	9	N	12259	12339	0	42	8	-0-	
*06	74490 X	58521	-0-	-15969	-0-	46817	3	11704	9	Y	10640	10511	0	22	8	107	
07	76973 X	57668	-0-	-19305	-0-	46281	3	11387	9	Y	10352	10340	0	12	8	107	
DROOP MOUNTAIN 55-4-35				WELL #:	1H	RRCID ->	282758	COMPL.	DATE 04/25/2019	TOTAL	DEPTH	10635	PERF.10917	-	15224		
02	22654 X	22654	-0-	-0-	-0-	17590	3	5064	9	N	4604	4505	0	99	8	-0-	
03	30535 X	25955	-0-	-4580	-0-	20550	3	5405	9	N	4914	4795	0	119	8	-0-	
04	29550 X	23392	-0-	-6158	-0-	18752	3	4640	9	N	4218	4122	0	96	8	-0-	
05	30535 X	22727	-0-	-7808	-0-	18456	3	4271	9	N	3883	3780	0	103	8	-0-	
06	28050 X	20420	-0-	-7630	-0-	16275	3	4145	9	N	3768	3670	0	98	8	-0-	
07	25947 X	18454	-0-	-7493	-0-	14606	3	3848	9	N	3498	3410	0	88	8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
YETI STATE 56-2-45 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282759 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10756 - 17963														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	45090 X	45090	-0-	-0-	-0-	35807	3	9283	9	N	8439	8212	0	-0-
03	43858 X	43858	-0-	-0-	-0-	33594	3	10264	9	N	9331	9113	0	-0-
04	57341 X	57341	-0-	-0-	-0-	48262	3	9079	9	N	8254	7930	0	-0-
05	37800 X	37800	-0-	-0-	-0-	33081	3	4719	9	N	4290	4030	0	-0-
06	31272 X	31272	-0-	-0-	-0-	26741	3	4531	9	N	4119	3923	0	-0-
*07	46107 X	46107	-0-	-0-	-0-	38136	3	7971	9	N	7246	6965	0	-0-
CHUPACABRA 56-2-45 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699														
02	28420 X	23758	-0-	-4662	-0-	19449	3	4309	9	N	3917	3837	0	-0-
03	27629 X	27629	-0-	-0-	-0-	23129	3	4500	9	N	4091	4003	0	-0-
04	26460 X	25019	-0-	-1441	-0-	21335	3	3684	9	N	3349	3251	0	-0-
05	27342 X	23029	-0-	-4313	-0-	19715	3	3314	9	N	3013	2906	0	-0-
06	26730 X	17404	-0-	-9326	-0-	14736	3	2668	9	N	2425	2353	0	-0-
07	27621 X	22583	-0-	-5038	-0-	18549	3	4034	9	N	3667	3566	0	-0-
CHOLLA STATE 2-4														
WELL #: 2H RRCID -> 282761 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11272 - 20356														
02	36131 X	36131	-0-	-0-	-0-	27880	3	8251	9	N	7501	7403	0	-0-
03	36522 X	36522	-0-	-0-	-0-	28064	3	8458	9	N	7689	7595	0	-0-
04	31667 X	31667	-0-	-0-	-0-	24262	3	7405	9	N	6732	6624	0	-0-
05	33267 X	33267	-0-	-0-	-0-	25522	3	7745	9	N	7041	6912	0	-0-
06	29130 X	27655	-0-	-1475	-0-	20989	3	6666	9	N	6060	5968	0	-0-
07	30101 X	18581	-0-	-11520	-0-	16323	3	2258	9	N	2053	1960	0	-0-
FORT PILLOW 54-4-13														
WELL #: 1H RRCID -> 282762 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11238 - 15500														
02	24045 X	24045	-0-	-0-	-0-	17753	3	273	4	Y	5472	5084	0	319
						6019	9					139	8	
03	26926 X	26926	-0-	-0-	-0-	20344	3	289	4	Y	5721	5594	0	275
						6293	9							
04	18482 X	18482	-0-	-0-	-0-	13713	3	209	4	Y	4145	4059	0	247
						4560	9							
05	24149 X	7500	-0-	-16649	-0-	5394	3	90	4	Y	1833	1869	0	161
						2016	9							
06	28812 X	28812	-0-	-0-	-0-	21533	3	321	4	Y	6325	5739	0	533
						6958	9							
*07	25125 X	25125	-0-	-0-	-0-	20503	3	216	4	Y	4005	4139	0	219
						4406	9							
THUNDERBIRD 57-2-3														
WELL #: 1H RRCID -> 282767 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10398 - 14736														
02	20213 X	17383	-0-	-2830	-0-	13679	3	3704	9	N	3367	3308	0	-0-
03	28031 X	28031	-0-	-0-	-0-	22936	3	5095	9	N	4632	4554	0	-0-
04	22380 X	22380	-0-	-0-	-0-	18716	3	3664	9	N	3331	3256	0	-0-
05	18569 X	18491	-0-	-78	-0-	15683	3	2808	9	N	2553	2490	0	-0-
06	27120 X	19589	-0-	-7531	-0-	16090	3	3499	9	N	3181	3120	0	-0-
07	28024 X	18534	-0-	-9490	-0-	15563	3	2971	9	N	2701	2639	0	-0-
STONY LAKE 54-4-37														
WELL #: 1H RRCID -> 282770 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10628 - 15037														
02	13427 X	-0-	-0-	-13427	-0-					N	-0-			-0-
03	14353 X	-0-	-0-	-14353	-0-					N	-0-			-0-
04	7890 X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-			-0-
05	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
KAPPA 56-2-27				WELL #:	1H	RRCID ->	282771	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL	DEPTH	10668	PERF.10950	-	15366
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	22011 X	18687	-0-	-3324	-0-	3	1	14439	3	N	3859	3825	0	34	8
						4245	9								-0-
03	23777 X	22494	-0-	-1283	-0-	3	1	17971	3	N	4109	4058	0	51	8
						4520	9								-0-
04	25050 X	21815	-0-	-3235	-0-	3	1	17521	3	N	3901	3845	0	56	8
						4291	9								-0-
05	25885 X	22470	-0-	-3415	-0-	4	1	17893	3	N	4157	4076	0	81	8
						4573	9								-0-
06	25050 X	19090	-0-	-5960	-0-	3	1	15578	3	N	3190	3122	0	68	8
						3509	9								-0-
07	22537 X	14008	-0-	-8529	-0-	2	1	11441	3	N	2332	2255	0	77	8
						2565	9								-0-

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282788	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL	DEPTH	10188	PERF.10442	-	17910
02	86992 X	86992	-0-	-0-	-0-	74177	3	12815	9	Y	11650	11443	0	207	8
03	90892 X	80420	-0-	-10472	-0-	67202	3	13218	9	Y	12016	11806	0	210	8
04	87960 X	83141	-0-	-4819	-0-	69757	3	13384	9	Y	12167	11924	0	243	8
05	90892 X	80293	-0-	-10599	-0-	67215	3	13078	9	Y	11889	11670	0	219	8
06	87960 X	66456	-0-	-21504	-0-	55636	3	10820	9	Y	9836	9659	0	177	8
07	90892 X	74907	-0-	-15985	-0-	62642	3	12265	9	Y	11150	10940	0	210	8

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282805	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL	DEPTH	9849	PERF.10082	-	19546
02	81638 X	81638	-0-	-0-	-0-	67761	3	13877	9	N	12615	12314	0	301	8
03	84010 X	83572	-0-	-438	-0-	69853	3	13719	9	N	12472	12172	0	300	8
04	83310 X	72444	-0-	-10866	-0-	59982	3	12462	9	N	11329	11026	0	303	8
05	87265 X	66647	-0-	-20618	-0-	55326	3	11321	9	N	10292	10040	0	252	8
06	84450 X	41073	-0-	-43377	-0-	33743	3	7330	9	N	6664	6530	0	134	8
07	87265 X	61415	-0-	-25850	-0-	50857	3	10558	9	N	9598	9352	0	246	8

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282806	COMPL. DATE	10/26/2017	TOTAL	DEPTH	10663	PERF.10870	-	20300
02	89755 X	31707	-0-	-58048	-0-	27591	3	4116	9	N	3742	3643	0	99	8
03	77314 X	13248	-0-	-64066	-0-	11303	3	1945	9	N	1768	1681	0	87	8
04	74820 X	57442	-0-	-17378	-0-	49391	3	8051	9	N	7319	6951	0	368	8
05	68646 X	68646	-0-	-0-	-0-	60079	3	8567	9	N	7788	7439	0	349	8
06	45270 X	43515	-0-	-1755	-0-	37819	3	5696	9	N	5178	4974	0	204	8
*07	77420 X	77420	-0-	-0-	-0-	68239	3	9181	9	N	8346	7917	0	429	8

BAKU 56-2-41				WELL #:	1H	RRCID ->	282807	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL	DEPTH	10208	PERF.10516	-	14782
02	24012 X	14399	-0-	-9613	-0-	1	1	11059	3	N	3035	2962	0	73	8
						3339	9								-0-
03	26941 X	26941	-0-	-0-	-0-	1	1	20966	3	N	5431	5228	0	203	8
						5974	9								-0-
04	24780 X	23061	-0-	-1719	-0-	1	1	18283	3	N	4343	4143	0	200	8
						4777	9								-0-
05	25606 X	24206	-0-	-1400	-0-	1	1	19367	3	N	4398	4182	0	216	8
						4838	9								-0-
06	26070 X	22921	-0-	-3149	-0-	1	1	18419	3	N	4092	3920	0	172	8
						4501	9								-0-
07	26939 X	20343	-0-	-6596	-0-	1	1	16623	3	N	3381	3206	0	175	8
						3719	9								-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
YELLOW BAYOU 54-4-25														
WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10902 - 15341														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	50750 X	40250	-0-	-10500	-0-	31448	3	8802	9 N	8002	7860	0	142 8	-0-
03	54250 X	39088	-0-	-15162	-0-	30269	3	8819	9 N	8017	7825	0	192 8	-0-
04	48720 X	36683	-0-	-12037	-0-	28419	3	8264	9 N	7513	7349	0	164 8	-0-
05	50344 X	36334	-0-	-14010	-0-	28159	3	8175	9 N	7432	7254	0	178 8	-0-
06	44220 X	32486	-0-	-11734	-0-	25264	3	7222	9 N	6565	6385	0	180 8	-0-
07	43028 X	30538	-0-	-12490	-0-	24816	3	5722	9 N	5202	5010	0	192 8	-0-
SHOSHONI 54-4-35														
WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10705 - 15009														
02	104008 X	104008	-0-	-0-	-0-	99201	3	4807	9 N	4370	3993	0	377 8	-0-
03	96869 X	96869	-0-	-0-	-0-	92571	3	4298	9 N	3907	3504	0	403 8	-0-
04	75622 X	75622	-0-	-0-	-0-	72371	3	3251	9 N	2955	2662	0	293 8	-0-
05	70215 X	57594	-0-	-12621	-0-	55058	3	2536	9 N	2305	2054	0	251 8	-0-
06	67950 X	57409	-0-	-10541	-0-	54894	3	2515	9 N	2286	2022	0	264 8	-0-
07	70215 X	35999	-0-	-34216	-0-	34403	3	1596	9 N	1451	1280	0	171 8	-0-
SUMMIT POINT 54-4-31														
WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11065 - 15368														
02	28420 X	22925	-0-	-5495	-0-	19711	3	3214	9 N	2922	2916	0	6 8	-0-
03	30194 X	24910	-0-	-5284	-0-	21417	3	3493	9 N	3175	3164	0	11 8	-0-
04	28800 X	22626	-0-	-6174	-0-	19320	3	3306	9 N	3005	2989	0	16 8	-0-
05	26536 X	23796	-0-	-2740	-0-	20498	3	3298	9 N	2998	2972	0	26 8	-0-
06	24750 X	21229	-0-	-3521	-0-	18307	3	2922	9 N	2656	2633	0	23 8	-0-
07	24924 X	23182	-0-	-1742	-0-	20089	3	3093	9 N	2812	2771	0	41 8	-0-
BELLTOWN 57-3-19														
WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10122 - 14509														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
SUNSHINE 54-2-21														
WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12061 - 16285														
02	15689 X	12668	-0-	-3021	-0-	9210	3	166	4 Y	2993	2961	0	27 8	416
						3292	9							
03	16771 X	15757	-0-	-1014	-0-	11703	3	190	4 Y	3513	3465	0	17 8	447
						3864	9							
04	16230 X	13163	-0-	-3067	-0-	9809	3	156	4 Y	2907	2944	0	20 8	390
						3198	9							
05	15841 X	14844	-0-	-997	-0-	10877	3	188	4 Y	3435	3375	0	22 8	428
						3779	9							
06	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	9772	3	244	4 Y	4859	4913	0	15 8	359
						5345	9							
07	15748 X	13532	-0-	-2216	-0-	10773	3	150	4 Y	2372	2346	0	11 8	374
						2609	9							
SEAHAWK 57-2-1														
WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10450 - 14875														
02	46719 X	30051	-0-	-16668	-0-	23762	3	6289	9 N	5717	5616	0	101 8	-0-
03	47368 X	38581	-0-	-8787	-0-	30045	3	8536	9 N	7760	7630	0	130 8	-0-
04	31619 X	31619	-0-	-0-	-0-	25401	3	6218	9 N	5653	5524	0	129 8	-0-
05	32116 X	26460	-0-	-5656	-0-	22960	3	3500	9 N	3182	3077	0	105 8	-0-
06	37350 X	26235	-0-	-11115	-0-	22469	3	3766	9 N	3424	3322	0	102 8	-0-
07	38595 X	21382	-0-	-17213	-0-	18004	3	3378	9 N	3071	2977	0	94 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
HYDRA 56-3-28 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282882	COMPL.	DATE 08/11/2017	TOTAL	DEPTH	10503	PERF.10896	-	17419	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	36598 X	32329	-0-	-4269	-0-	25109	3	7220	9	N	6564	6510	0	54	8	-0-
03	41354 X	31759	-0-	-9595	-0-	23783	3	7976	9	N	7251	7201	0	50	8	-0-
04	40020 X	37864	-0-	-2156	-0-	29841	3	8023	9	N	7294	7237	0	57	8	-0-
05	41354 X	20333	-0-	-21021	-0-	16904	3	3429	9	N	3117	3087	0	30	8	-0-
06	34230 X	27908	-0-	-6322	-0-	22701	3	5207	9	N	4734	4706	0	28	8	-0-
07	39122 X	30153	-0-	-8969	-0-	23989	3	6164	9	N	5604	5586	0	18	8	-0-
BEANS STATION 53-4-5				WELL #:	1H	RRCID ->	282883	COMPL.	DATE 01/17/2018	TOTAL	DEPTH	10980	PERF.11202	-	15525	
02	19894 X	15494	-0-	-4400	-0-	11364	3	193	4	N	3579	3534	1	8	8	134
						3937	9									
03	21917 X	16643	-0-	-5274	-0-	12272	3	201	4	N	3791	3768	1	12	8	145
						4170	9									
04	21210 X	20267	-0-	-943	-0-	15789	3	204	4	N	3885	3785	1	19	8	226
						4274	9									
05	23207 X	23207	-0-	-0-	-0-	18624	3	208	4	N	3977	3948	1	32	8	223
						4375	9									
06	17809 X	17809	-0-	-0-	-0-	13528	3	193	4	N	3716	3634	1	28	8	277
						4088	9									
07	20956 X	16624	-0-	-4332	-0-	12468	3	187	4	N	3608	3627	1	45	8	213
						3969	9									
SANTA ROSA 54-4-3				WELL #:	1H	RRCID ->	282908	COMPL.	DATE 02/14/2019	TOTAL	DEPTH	10890	PERF.11234	-	15448	
02	24969 X	22668	-0-	-2301	-0-	16318	3	6350	9	N	5773	5764	0	9	8	-0-
03	26691 X	24157	-0-	-2534	-0-	17791	3	6366	9	N	5787	5773	0	14	8	-0-
04	25830 X	22839	-0-	-2991	-0-	16519	3	6320	9	N	5745	5723	0	22	8	-0-
05	26691 X	21176	-0-	-5515	-0-	15246	3	5930	9	N	5391	5356	0	35	8	-0-
06	25830 X	21447	-0-	-4383	-0-	15573	3	5874	9	N	5340	5307	0	33	8	-0-
07	24242 X	21479	-0-	-2763	-0-	15731	3	5748	9	N	5225	5170	0	55	8	-0-
IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282916	COMPL.	DATE 05/28/2017	TOTAL	DEPTH	11155	PERF.11530	-	18930	
02	41470 X	29747	-0-	-11723	-0-	24947	3	236	4	Y	4149	4275	1	11	8	184
						4564	9									
03	47058 X	38756	-0-	-8302	-0-	32911	3	271	4	Y	5067	4943	1	17	8	291
						5574	9									
04	45540 X	40648	-0-	-4892	-0-	34592	3	280	4	Y	5251	5200	1	27	8	315
						5776	9									
05	47058 X	39210	-0-	-7848	-0-	33372	3	266	4	Y	5065	5012	1	41	8	327
						5572	9									
06	37500 X	34178	-0-	-3322	-0-	28096	3	266	4	Y	5287	5167	1	35	8	412
						5816	9									
07	42005 X	40674	-0-	-1331	-0-	34204	3	287	4	Y	5621	5699	1	66	8	268
						6183	9									
CEDAR MOUNTAIN 54-4-15				WELL #:	1H	RRCID ->	282917	COMPL.	DATE 05/24/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.10981	-	15397	
02	13427 X	2486	-0-	-10941	-0-	1828	3	658	9	N	598	577	0	21	8	-0-
03	42735 X	42735	-0-	-0-	-0-	33129	3	9606	9	N	8733	8468	0	265	8	-0-
04	45757 X	45757	-0-	-0-	-0-	36131	3	9626	9	N	8751	8513	0	238	8	-0-
05	39501 X	39501	-0-	-0-	-0-	31066	3	8435	9	N	7668	7447	0	221	8	-0-
06	39628 X	39628	-0-	-0-	-0-	31352	3	8276	9	N	7524	7308	0	216	8	-0-
*07	37680 X	37680	-0-	-0-	-0-	29966	3	7714	9	N	7013	6803	0	210	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
EBONY 55-1-40 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	33263 X	15722	-0-	-17541	-0-	11004	3	219	4	Y	4090	4062	0	32	8	39
03	35557 X	14546	-0-	-21011	-0-	4499	9	219	4	Y	4263	4231	0	38	8	33
04	29160 X	13843	-0-	-15317	-0-	9638	3	181	4	Y	3354	3332	0	24	8	31
05	29884 X	9539	-0-	-20345	-0-	4689	9	137	4	Y	2548	2541	0	15	8	23
06	25200 X	12937	-0-	-12263	-0-	6599	3	157	4	Y	2969	2951	0	11	8	30
07	16802 X	16149	-0-	-653	-0-	2803	9	173	4	Y	3286	3274	0	8	8	34
						9514	3									
						3266	9									
						12361	3									
						3615	9									
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 283000 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739																
02	33350 X	29963	-0-	-3387	-0-	22348	3	324	4	Y	6628	6581	0	34	8	63
03	35650 X	29305	-0-	-6345	-0-	7291	9	346	4	Y	7178	7159	0	27	8	55
04	32910 X	23748	-0-	-9162	-0-	21063	3	269	4	Y	5331	5307	0	30	8	49
05	32023 X	19216	-0-	-12807	-0-	7896	9	259	4	Y	5111	5091	0	23	8	46
06	30990 X	16149	-0-	-14841	-0-	17615	3	221	4	Y	4305	4292	0	15	8	44
07	32023 X	18701	-0-	-13322	-0-	5864	9	217	4	Y	4174	4165	0	10	8	43
						13335	3									
						5622	9									
						11192	3									
						4736	9									
						13893	3									
						4591	9									
HIPPOCAMP 57-1-29																
WELL #: 1H RRCID -> 283016 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10070 - 14535																
02	44805 X	36816	-0-	-7989	-0-	28954	3	7862	9	N	7147	7044	0	103	8	-0-
03	45787 X	40882	-0-	-4905	-0-	31921	3	8961	9	N	8146	8019	0	127	8	-0-
04	42690 X	37470	-0-	-5220	-0-	30013	3	7457	9	N	6779	6647	0	132	8	-0-
05	42253 X	28470	-0-	-13783	-0-	22499	3	5971	9	N	5428	5325	0	103	8	-0-
06	39570 X	25424	-0-	-14146	-0-	19857	3	5567	9	N	5061	4973	0	88	8	-0-
07	40889 X	27717	-0-	-13172	-0-	21605	3	6112	9	N	5556	5452	0	104	8	-0-
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456																
02	118674 X	118674	-0-	-0-	-0-	111345	3	7329	9	N	6663	6334	0	329	8	-0-
03	125478 X	125478	-0-	-0-	-0-	118634	3	6844	9	N	6222	5882	0	340	8	-0-
04	111101 X	111101	-0-	-0-	-0-	103779	3	7322	9	N	6656	6331	0	325	8	-0-
05	103499 X	103499	-0-	-0-	-0-	96796	3	6703	9	N	6094	5802	0	292	8	-0-
06	94622 X	94622	-0-	-0-	-0-	88338	3	6284	9	N	5713	5463	0	250	8	-0-
*07	81268 X	81268	-0-	-0-	-0-	75998	3	5270	9	N	4791	4565	0	226	8	-0-
TROLL 57-3-9																
WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10696 - 14839																
02	78938 X	62398	-0-	-16540	-0-	55048	3	7350	9	N	6682	6574	0	108	8	-0-
03	84382 X	15278	-0-	-69104	-0-	13598	3	1680	9	N	1527	1418	0	109	8	-0-
04	81660 X	2424	-0-	-79236	-0-	2336	3	88	9	N	80	80	8			-0-
05	80786 X	-0-	-0-	-80786	-0-					N	47	47	8			-0-
06	78180 X	-0-	-0-	-78180	-0-					N	75	75	8			-0-
07	66712 X	-0-	-0-	-66712	-0-					N	127	127	8			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
SAVAGE 54-2-22 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283091	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL	DEPTH	11636	PERF.11993	- 21264
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	50518 X	43507	-0-	-7011	-0-	2	1	32677	3	N	9349	9256	0	538
						544	4	10284	9					
03	54002 X	44929	-0-	-9073	-0-	2	1	33453	3	N	9822	9658	0	534
						670	4	10804	9					
04	52260 X	41125	-0-	-11135	-0-	2	1	30438	3	N	9223	9150	0	519
						540	4	10145	9					
05	51522 X	41341	-0-	-10181	-0-	2	1	30221	3	N	9596	9581	0	459
						562	4	10556	9					
06	49530 X	38972	-0-	-10558	-0-	2	1	28621	3	N	8934	8866	0	478
						522	4	9827	9					
07	46500 X	42133	-0-	-4367	-0-	2	1	31048	3	N	9565	9457	0	551
						561	4	10522	9					
PIKE PLACE 57-2-15				WELL #:	1H	RRCID ->	283097	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL	DEPTH	9859	PERF.10269	- 14504
02	38103 X	38103	-0-	-0-	-0-	28811	3	9292	9	N	8447	8331	0	-0-
03	38344 X	38344	-0-	-0-	-0-	29424	3	8920	9	N	8109	7971	0	-0-
04	33535 X	33535	-0-	-0-	-0-	26188	3	7347	9	N	6679	6531	0	-0-
05	40734 X	26457	-0-	-14277	-0-	20027	3	6430	9	N	5845	5697	0	-0-
06	39420 X	21632	-0-	-17788	-0-	16505	3	5127	9	N	4661	4541	0	-0-
07	40734 X	23323	-0-	-17411	-0-	18294	3	5029	9	N	4572	4415	0	-0-
NIGHTWATCH 56-3-21				WELL #:	1H	RRCID ->	283104	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL	DEPTH	10336	PERF.10605	- 14831
02	46313 X	42469	-0-	-3844	-0-	33736	3	8733	9	N	7939	7788	0	-0-
03	49507 X	42057	-0-	-7450	-0-	33215	3	8842	9	N	8038	7881	0	-0-
04	47910 X	41486	-0-	-6424	-0-	33025	3	8461	9	N	7692	7517	0	-0-
05	48081 X	36682	-0-	-11399	-0-	29116	3	7566	9	N	6878	6732	0	-0-
06	45480 X	33717	-0-	-11763	-0-	26776	3	6941	9	N	6310	6186	0	-0-
07	45384 X	34517	-0-	-10867	-0-	27110	3	7407	9	N	6734	6594	0	-0-
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283106	COMPL. DATE	08/28/2017	TOTAL	DEPTH	11680	PERF.11963	- 21453
02	108634 X	89476	-0-	-19158	-0-	69658	3	19818	9	Y	18016	17946	0	-0-
03	116126 X	79940	-0-	-36186	-0-	61778	3	18162	9	Y	16511	16460	0	-0-
04	112380 X	69532	-0-	-42848	-0-	54210	3	15322	9	Y	13929	13878	0	-0-
05	116126 X	69116	-0-	-47010	-0-	53144	3	15972	9	Y	14520	14478	0	-0-
*06	106500 X	60365	-0-	-46135	-0-	46142	3	14223	9	N	12930	12905	0	-0-
*07	95635 X	71216	-0-	-24419	-0-	56668	3	14548	9	N	13225	13208	0	-0-
HANGING H 3-18 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283107	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL	DEPTH	10971	PERF.10988	- 18537
02	51881 X	38167	-0-	-13714	-0-	30350	3	7817	9	Y	7106	7141	1	75
03	55459 X	15191	-0-	-40268	-0-	11836	3	3355	9	Y	3050	2766	0	95
												42	8	
04	53670 X	32298	-0-	-21372	-0-	25751	3	6547	9	Y	5952	5821	0	165
05	55459 X	33650	-0-	-21809	-0-	27404	3	6246	9	Y	5678	5642	0	166
06	47940 X	25634	-0-	-22306	-0-	21059	3	4575	9	Y	4159	4148	0	151
07	40796 X	25250	-0-	-15546	-0-	20754	3	4496	9	Y	4087	4112	0	114
SONIC 57-3-15				WELL #:	1H	RRCID ->	283108	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL	DEPTH	10146	PERF.10537	- 14898
02	51649 X	40540	-0-	-11109	-0-	34113	3	6427	9	Y	5843	5750	0	-0-
03	55211 X	44672	-0-	-10539	-0-	37895	3	6777	9	Y	6161	6062	0	-0-
04	52740 X	43399	-0-	-9341	-0-	36561	3	6838	9	Y	6216	6105	0	-0-
05	54498 X	39675	-0-	-14823	-0-	33581	3	6094	9	Y	5540	5441	0	-0-
06	52740 X	32879	-0-	-19861	-0-	27896	3	4983	9	Y	4530	4449	0	-0-
07	44857 X	39018	-0-	-5839	-0-	34421	3	4597	9	Y	4179	4069	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
JACKALOPE 56-3-11 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	45995 X	45995	-0-	-0-	-0-	38031	3	7964	9 N	7240	7101	0	139 8	-0-
03	52526 X	52526	-0-	-0-	-0-	43716	3	8810	9 N	8009	7846	0	163 8	-0-
04	43890 X	25269	-0-	-18621	-0-	21060	3	4209	9 N	3826	3653	0	173 8	-0-
05	45353 X	28405	-0-	-16948	-0-	23888	3	4517	9 N	4106	3953	0	153 8	-0-
06	43890 X	28843	-0-	-15047	-0-	24231	3	4612	9 N	4193	4066	0	127 8	-0-
07	45353 X	28059	-0-	-17294	-0-	23917	3	4142	9 N	3765	3627	0	138 8	-0-
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956														
02	73268 X	73268	-0-	-0-	-0-	60652	3	12616	9 N	11469	11287	0	182 8	-0-
03	79600 X	79600	-0-	-0-	-0-	65135	3	14465	9 N	13150	12958	0	192 8	-0-
04	76272 X	76272	-0-	-0-	-0-	63024	3	13248	9 N	12044	11828	0	216 8	-0-
05	75888 X	63749	-0-	-12139	-0-	57387	3	6362	9 N	5784	5592	0	192 8	-0-
06	73440 X	55131	-0-	-18309	-0-	50040	3	5091	9 N	4628	4478	0	150 8	-0-
07	75888 X	68229	-0-	-7659	-0-	57766	3	10463	9 N	9512	9328	0	184 8	-0-
GOLEM 56-3-3														
WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10684 - 15438														
02	68962 X	59601	-0-	-9361	-0-	46225	3	647	4 Y	11572	11615	1	104 8	195
						12729	9							
03	73718 X	68642	-0-	-5076	-0-	53298	3	722	4 Y	13293	13155	1	114 8	219
						14622	9							
04	71340 X	66349	-0-	-4991	-0-	51768	3	700	4 Y	12619	12308	1	123 8	407
						13881	9							
05	63705 X	53244	-0-	-10461	-0-	41183	3	560	4 Y	10455	10438	1	118 8	306
						11501	9							
06	66420 X	44269	-0-	-22151	-0-	34389	3	499	4 Y	8528	8462	1	100 8	272
						9381	9							
07	68634 X	42941	-0-	-25693	-0-	32986	3	488	4 Y	8606	8307	1	199 8	372
						9467	9							
GORGON 57-1-33 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155														
02	32248 X	23915	-0-	-8333	-0-	18781	3	5134	9 Y	4667	4593	0	74 8	-0-
03	31217 X	26405	-0-	-4812	-0-	20711	3	5694	9 Y	5176	5095	0	81 8	-0-
04	30180 X	21607	-0-	-8573	-0-	17145	3	4462	9 Y	4056	3977	0	79 8	-0-
05	29977 X	21184	-0-	-8793	-0-	17145	3	4039	9 Y	3672	3601	0	71 8	-0-
06	26760 X	21245	-0-	-5515	-0-	17547	3	3698	9 Y	3362	3299	0	63 8	-0-
07	26412 X	22140	-0-	-4272	-0-	18559	3	3581	9 Y	3255	3175	0	80 8	-0-
SKYHAWK 57-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646														
02	36714 X	32744	-0-	-3970	-0-	25871	3	6873	9 Y	6248	6122	0	126 8	-0-
03	39184 X	30208	-0-	-8976	-0-	23574	3	6634	9 Y	6031	5916	0	115 8	-0-
04	35016 X	35016	-0-	-0-	-0-	26500	3	8516	9 Y	7742	7597	0	145 8	-0-
05	34999 X	15958	-0-	-19041	-0-	12247	3	3711	9 Y	3374	3293	0	81 8	-0-
06	33870 X	23856	-0-	-10014	-0-	18953	3	4903	9 Y	4457	4365	0	92 8	-0-
07	36177 X	27202	-0-	-8975	-0-	22162	3	5040	9 Y	4582	4474	0	108 8	-0-
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150														
02	86278 X	86278	-0-	-0-	-0-	72582	3	13696	9 Y	12451	12376	1	227 8	286
03	94118 X	94118	-0-	-0-	-0-	78484	3	15634	9 Y	14213	14058	1	239 8	202
04	83940 X	31615	-0-	-52325	-0-	27426	3	4189	9 Y	3808	3729	1	92 8	189
05	91900 X	91900	-0-	-0-	-0-	77800	3	14100	9 Y	12818	12418	1	234 8	355
06	86190 X	83552	-0-	-2638	-0-	71552	3	12000	9 Y	10909	10688	1	222 8	354
07	89063 X	72956	-0-	-16107	-0-	62343	3	10613	9 Y	9648	9505	1	223 8	274

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
WILLIAMSBURG 54-4-5				WELL #:	1H	RRCID ->	283125	COMPL.	DATE 02/14/2019	TOTAL	DEPTH 10704	PERF.11092	- 15507			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	54868 X	37549	-0-	-17319	-0-	29277	3	8272	9	N	7520	7511	0	9	8	-0-
03	58652 X	37376	-0-	-21276	-0-	29045	3	8331	9	N	7574	7559	0	15	8	-0-
04	51690 X	36812	-0-	-14878	-0-	27570	3	9242	9	N	8402	8380	0	22	8	-0-
05	46345 X	36593	-0-	-9752	-0-	28386	3	8207	9	N	7461	7423	0	38	8	-0-
06	44850 X	19248	-0-	-25602	-0-	14886	3	4362	9	N	3965	3945	0	20	8	-0-
07	40145 X	26888	-0-	-13257	-0-	20922	3	5966	9	N	5424	5373	0	51	8	-0-
BECKER 6-30 UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	283132	COMPL.	DATE 09/26/2017	TOTAL	DEPTH 10705	PERF.10941	- 20436			
02	63249 X	13052	-0-	-50197	-0-	9842	3	149	4	N	2783	2797	1	100	8	46
						3061	9									
03	62031 X	5678	-0-	-56353	-0-	3211	3	186	4	N	2074	1868	1	131	8	121
						2281	9									
04	41790 X	19060	-0-	-22730	-0-	13087	3	309	4	N	5149	5036	1	101	8	133
						5664	9									
05	43183 X	26012	-0-	-17171	-0-	18014	3	386	4	N	6920	6644	1	159	8	250
						7612	9									
06	41790 X	30974	-0-	-10816	-0-	22879	3	394	4	N	7001	6814	1	179	8	258
						7701	9									
*07	35305 X	35305	-0-	-0-	-0-	27836	3	367	4	N	6456	6390	1	171	8	153
						7102	9									
CASCADES 55-1-26 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283143	COMPL.	DATE 08/08/2017	TOTAL	DEPTH 11475	PERF.11878	- 19376			
02	71601 X	55614	-0-	-15987	-0-	39470	3	16144	9	N	14676	14532	0	82	8	140
03	74493 X	63402	-0-	-11091	-0-	43765	3	19637	9	N	17852	17798	0	57	8	137
04	67380 X	42536	-0-	-24844	-0-	30841	3	11695	9	N	10632	10623	0	48	8	98
05	62992 X	56334	-0-	-6658	-0-	40916	3	15418	9	N	14016	13936	0	51	8	127
06	61350 X	45248	-0-	-16102	-0-	33256	3	11992	9	N	10902	10889	0	29	8	111
07	63395 X	56048	-0-	-7347	-0-	41426	3	14622	9	N	13293	13245	0	22	8	137
CONSENSUS 57-3-5				WELL #:	1H	RRCID ->	283184	COMPL.	DATE 01/12/2019	TOTAL	DEPTH 9903	PERF.10221	- 14434			
02	48494 X	48494	-0-	-0-	-0-	41299	3	7195	9	N	6541	6435	0	106	8	-0-
03	51677 X	46348	-0-	-5329	-0-	39516	3	6832	9	N	6211	6095	0	116	8	-0-
04	50010 X	43806	-0-	-6204	-0-	37357	3	6449	9	N	5863	5741	0	122	8	-0-
05	51832 X	44292	-0-	-7540	-0-	37960	3	6332	9	N	5756	5639	0	117	8	-0-
06	50160 X	34115	-0-	-16045	-0-	30032	3	4083	9	N	3712	3613	0	99	8	-0-
07	51832 X	40222	-0-	-11610	-0-	34598	3	5624	9	N	5113	4988	0	125	8	-0-
ANTIETAM 54-4-27				WELL #:	1H	RRCID ->	283185	COMPL.	DATE 03/15/2019	TOTAL	DEPTH 10825	PERF.11114	- 15441			
02	41731 X	26003	-0-	-15728	-0-	20684	3	5319	9	N	4835	4825	0	10	8	-0-
03	35774 X	31401	-0-	-4373	-0-	25552	3	5849	9	N	5317	5302	0	15	8	-0-
04	30541 X	30541	-0-	-0-	-0-	24846	3	5695	9	N	5177	5158	0	19	8	-0-
05	28515 X	28515	-0-	-0-	-0-	23247	3	5268	9	N	4789	4759	0	30	8	-0-
06	30390 X	25757	-0-	-4633	-0-	20930	3	4827	9	N	4388	4362	0	26	8	-0-
07	31558 X	24806	-0-	-6752	-0-	20106	3	4700	9	N	4273	4233	0	40	8	-0-
TWEETER 56-3-33				WELL #:	1H	RRCID ->	283202	COMPL.	DATE 10/14/2018	TOTAL	DEPTH 10374	PERF.10666	- 15027			
02	40861 X	30308	-0-	-10553	-0-	23517	3	6791	9	N	6174	6119	0	55	8	-0-
03	42687 X	20794	-0-	-21893	-0-	15349	3	5445	9	N	4950	4906	0	44	8	-0-
04	36399 X	36399	-0-	-0-	-0-	29218	3	7181	9	N	6528	6450	0	78	8	-0-
05	32395 X	31308	-0-	-1087	-0-	25393	3	5915	9	N	5377	5309	0	68	8	-0-
06	31350 X	25926	-0-	-5424	-0-	21084	3	4842	9	N	4402	4343	0	59	8	-0-
07	37603 X	18158	-0-	-19445	-0-	14401	3	3757	9	N	3415	3361	0	54	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SAWMILL 57-3-43														
WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10210 - 14359														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14600				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14600				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	1488	-0-	1488	16088	439	3	1049	9	954	954	0	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16088				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16088				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	630	-0-	630	16718	618	3	12	9	11	8	0	-0-	
SOUNDER 56-3-15														
WELL #: 1H RRCID -> 283207 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10768 - 15188														
02	47618 X	44816	-0-	-2802	-0-	38500	3	6316	9	5742	5662	0	-0-	
03	50902 X	41430	-0-	-9472	-0-	35333	3	6097	9	5543	5455	0	-0-	
04	50550 X	38285	-0-	-12265	-0-	32909	3	5376	9	4887	4797	0	-0-	
05	52235 X	39675	-0-	-12560	-0-	33723	3	5952	9	5411	5314	0	-0-	
06	50550 X	38377	-0-	-12173	-0-	33038	3	5339	9	4854	4767	0	-0-	
07	47895 X	38460	-0-	-9435	-0-	33004	3	5456	9	4960	4856	0	-0-	
SENTINEL 58-2-1														
WELL #: 1H RRCID -> 283208 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9775 - 14078														
02	71717 X	70604	-0-	-1113	-0-	56768	3	13836	9	12578	12443	0	-0-	
03	76663 X	66885	-0-	-9778	-0-	53327	3	13558	9	12325	12180	0	-0-	
04	68370 X	66942	-0-	-1428	-0-	54929	3	12013	9	10921	10756	0	-0-	
05	75485 X	57336	-0-	-18149	-0-	46643	3	10693	9	9721	9574	0	-0-	
06	73050 X	40562	-0-	-32488	-0-	32587	3	7975	9	7250	7135	0	-0-	
07	75485 X	41329	-0-	-34156	-0-	32493	3	8836	9	8033	7899	0	-0-	
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283211 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10196 - 16938														
02	73647 X	73647	-0-	-0-	-0-	59811	3	13836	9	12578	12381	0	-0-	
03	72800 X	72800	-0-	-0-	-0-	58631	3	14169	9	12881	12689	0	-0-	
04	76449 X	76449	-0-	-0-	-0-	62332	3	14117	9	12834	12600	0	-0-	
05	83688 X	83688	-0-	-0-	-0-	68770	3	14918	9	13562	13327	0	-0-	
06	67174 X	67174	-0-	-0-	-0-	55428	3	11746	9	10678	10508	0	-0-	
*07	68812 X	68812	-0-	-0-	-0-	57830	3	10982	9	9984	9782	0	-0-	
SKYCATCHER 56-3-5														
WELL #: 1H RRCID -> 283212 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10771 - 14937														
02	45617 X	36173	-0-	-9444	-0-	29463	3	6710	9	6100	6013	0	-0-	
03	48763 X	33934	-0-	-14829	-0-	27800	3	6134	9	5576	5483	0	-0-	
04	47190 X	34516	-0-	-12674	-0-	28205	3	6311	9	5737	5630	0	-0-	
05	42904 X	35582	-0-	-7322	-0-	28904	3	6678	9	6071	5962	0	-0-	
06	41520 X	30854	-0-	-10666	-0-	24870	3	5984	9	5440	5343	0	-0-	
07	38657 X	32818	-0-	-5839	-0-	26410	3	6408	9	5825	5707	0	-0-	
SPARTAN 58-2-23														
WELL #: 1H RRCID -> 283223 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9833 - 14307														
02	90248 X	59168	-0-	-31080	-0-	48915	3	10253	9	9321	9305	0	-0-	
03	96472 X	53877	-0-	-42595	-0-	45031	3	8846	9	8042	8018	0	-0-	
04	78090 X	48234	-0-	-29856	-0-	38211	3	10023	9	9112	9075	0	-0-	
05	78554 X	42941	-0-	-35613	-0-	33770	3	9171	9	8337	8278	0	-0-	
06	76020 X	41642	-0-	-34378	-0-	32809	3	8833	9	8030	7975	0	-0-	
07	63240 X	45912	-0-	-17328	-0-	37539	3	8373	9	7612	7523	0	-0-	
HARPER FERRY 54-4-29														
WELL #: 1H RRCID -> 283225 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10997 - 15776														
02	79779 X	56720	-0-	-23059	-0-	43991	3	12729	9	11572	11562	0	-0-	
03	85281 X	52944	-0-	-32337	-0-	41038	3	11906	9	10824	10809	0	-0-	
04	72120 X	48132	-0-	-23988	-0-	37711	3	10421	9	9474	9452	0	-0-	
05	70959 X	48585	-0-	-22374	-0-	37737	3	10848	9	9862	9826	0	-0-	
06	59940 X	43123	-0-	-16817	-0-	33489	3	9634	9	8758	8727	0	-0-	
07	60636 X	37680	-0-	-22956	-0-	29341	3	8339	9	7581	7535	0	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
WILLOW 55-1-36 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283226 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12098 - 22104														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
02	81722 X	70746	-0-	-10976	-0-	51126	3	19620	9	N	17836	17763	0	171
03	85250 X	73434	-0-	-11816	-0-	50753	3	22681	9	N	20619	20578	0	158
04	76830 X	63781	-0-	-13049	-0-	46211	3	17570	9	N	15973	15928	0	148
05	78740 X	68657	-0-	-10083	-0-	50157	3	18500	9	N	16818	16766	0	152
06	74250 X	58407	-0-	-15843	-0-	42987	3	15420	9	N	14018	13997	0	143
07	75640 X	61474	-0-	-14166	-0-	45461	3	16013	9	N	14557	14530	0	150
STAGGERWING 57-3-35														
WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10224 - 14633														
02	51504 X	49709	-0-	-1795	-0-	41599	3	8110	9	N	7373	7297	0	-0-
03	55056 X	42682	-0-	-12374	-0-	33958	3	8724	9	N	7931	7803	0	-0-
04	53280 X	32047	-0-	-21233	-0-	26132	3	5915	9	N	5377	5260	0	-0-
05	68668 X	68668	-0-	-0-	-0-	58348	3	10320	9	N	9382	9231	0	-0-
06	53280 X	24656	-0-	-28624	-0-	20104	3	4552	9	N	4138	4053	0	-0-
07	53134 X	38541	-0-	-14593	-0-	31137	3	7404	9	N	6731	6583	0	-0-
SPIRIT 57-3-29														
WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10281 - 14710														
02	73080 X	59535	-0-	-13545	-0-	52692	3	6843	9	N	6221	6150	0	-0-
03	78120 X	56881	-0-	-21239	-0-	50640	3	6241	9	N	5674	5592	0	-0-
04	75600 X	63277	-0-	-12323	-0-	55909	3	7368	9	N	6698	6592	0	-0-
05	70990 X	56825	-0-	-14165	-0-	50505	3	6320	9	N	5745	5635	0	-0-
06	67860 X	49108	-0-	-18752	-0-	44086	3	5022	9	N	4565	4469	0	-0-
07	65379 X	53677	-0-	-11702	-0-	48450	3	5227	9	N	4752	4616	0	-0-
RUCK UNIT 3-17														
WELL #: 2HR RRCID -> 283229 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11288 - 22269														
02	39105 X	39105	-0-	-0-	-0-	29001	3	10104	9	Y	9185	9290	1	98
03	41788 X	40672	-0-	-1116	-0-	30079	3	10593	9	Y	9630	8690	0	303
04	40440 X	39709	-0-	-731	-0-	28904	3	10805	9	Y	9823	9817	0	273
05	41788 X	39442	-0-	-2346	-0-	29100	3	10342	9	Y	9402	9352	0	275
06	40440 X	36059	-0-	-4381	-0-	26988	3	9071	9	Y	8246	8168	0	300
07	41788 X	32963	-0-	-8825	-0-	24179	3	8784	9	Y	7985	7990	0	222
LEXINGTON 55-4-41 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10851 - 19966														
02	64525 X	31689	-0-	-32836	-0-	28166	3	3523	9	N	3203	3053	0	-0-
03	67177 X	51829	-0-	-15348	-0-	46688	3	5141	9	N	4674	4459	0	-0-
04	51750 X	50776	-0-	-974	-0-	44581	3	6195	9	N	5632	5450	0	-0-
05	38311 X	38311	-0-	-0-	-0-	34188	3	4123	9	N	3748	3577	0	-0-
06	50160 X	40770	-0-	-9390	-0-	36749	3	4021	9	N	3655	3477	0	-0-
07	52483 X	35131	-0-	-17352	-0-	31770	3	3361	9	N	3055	2886	0	-0-
SUPERBOLT 57-3-25														
WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 14402														
02	22388 X	18262	-0-	-4126	-0-	14290	3	3972	9	N	3611	3555	0	-0-
03	23932 X	19779	-0-	-4153	-0-	15668	3	4111	9	N	3737	3653	0	-0-
04	23160 X	19883	-0-	-3277	-0-	16651	3	3232	9	N	2938	2810	0	-0-
05	22105 X	22105	-0-	-0-	-0-	18132	3	3973	9	N	3612	3458	0	-0-
06	20550 X	17405	-0-	-3145	-0-	14007	3	3398	9	N	3089	2992	0	-0-
*07	21149 X	21149	-0-	-0-	-0-	17015	3	4134	9	N	3758	3561	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															CAPACITY					CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																																		
HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT																																		
WELL #: 2H															RRCID -> 283257					COMPL. DATE 05/21/2017					TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE																			
02	41064 X	40282	-0-	-782	-0-	30059	3	10223	9	Y	9294	9250	0	44 8	-0-																			
03	43896 X	43410	-0-	-486	-0-	32302	3	11108	9	Y	10098	10062	0	36 8	-0-																			
04	42480 X	39650	-0-	-2830	-0-	29160	3	10490	9	Y	9536	9498	0	38 8	-0-																			
05	43896 X	38401	-0-	-5495	-0-	27954	3	10447	9	Y	9497	9466	0	31 8	-0-																			
*06	42480 X	34251	-0-	-8229	-0-	24902	3	9349	9	N	8499	8476	0	23 8	-0-																			
*07	43400 X	36856	-0-	-6544	-0-	27192	3	9664	9	N	8785	8771	0	14 8	-0-																			
WOOD LAKE 54-4-23															WELL #: 1H					RRCID -> 283258					COMPL. DATE 01/19/2018					TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229				
02	36801 X	14545	-0-	-22256	-0-	9997	3	215	4	N	3939	3827	0	147 8	384																			
						4333	9																											
03	37882 X	17277	-0-	-20605	-0-	12533	3	221	4	N	4112	3971	0	161 8	364																			
						4523	9																											
04	36660 X	18544	-0-	-18116	-0-	13374	3	220	4	N	4500	4437	0	107 8	320																			
						4950	9																											
05	21328 X	19663	-0-	-1665	-0-	14088	3	230	4	N	4859	4746	0	104 8	329																			
						5345	9																											
06	20450 X	20450	-0-	-0-	-0-	14721	3	234	4	N	4995	4878	0	97 8	349																			
						5495	9																											
*07	20739 X	20739	-0-	-0-	-0-	15079	3	231	4	N	4935	4850	0	94 8	340																			
						5429	9																											
PETERSBURG 54-4-17															WELL #: 1H					RRCID -> 283259					COMPL. DATE 03/22/2019					TOTAL DEPTH 10741 PERF.11104 - 15327				
02	49880 X	35865	-0-	-14015	-0-	27198	3	8667	9	N	7879	7792	0	87 8	-0-																			
03	53320 X	35817	-0-	-17503	-0-	26948	3	8869	9	N	8063	7934	0	129 8	-0-																			
04	51600 X	33629	-0-	-17971	-0-	25263	3	8366	9	N	7605	7553	0	52 8	-0-																			
05	46779 X	32763	-0-	-14016	-0-	24676	3	8087	9	N	7352	7246	0	106 8	-0-																			
06	40830 X	29126	-0-	-11704	-0-	21920	3	7206	9	N	6551	6438	0	113 8	-0-																			
07	38347 X	28122	-0-	-10225	-0-	21193	3	6929	9	N	6299	6166	0	133 8	-0-																			
FREMONT 56-2-21															WELL #: 1H					RRCID -> 283282					COMPL. DATE 02/03/2018					TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 14995				
02	26071 X	18608	-0-	-7463	-0-	14763	3	3845	9	N	3495	3427	0	68 8	-0-																			
03	24798 X	24798	-0-	-0-	-0-	19609	3	5189	9	N	4717	4633	0	84 8	-0-																			
04	23370 X	22356	-0-	-1014	-0-	17901	3	4455	9	N	4050	3975	0	75 8	-0-																			
05	24149 X	20668	-0-	-3481	-0-	16642	3	4026	9	N	3660	3576	0	84 8	-0-																			
06	24000 X	15821	-0-	-8179	-0-	13073	3	2748	9	N	2498	2432	0	66 8	-0-																			
07	24800 X	18095	-0-	-6705	-0-	14377	3	3718	9	N	3380	3302	0	78 8	-0-																			
EMERALD CITY 56-2-37															WELL #: 1H					RRCID -> 283283					COMPL. DATE 04/06/2018					TOTAL DEPTH 10544 PERF.10843 - 15181				
02	24882 X	18583	-0-	-6299	-0-	1	1	13933	3	N	4226	4145	0	81 8	-0-																			
						4649	9																											
03	30232 X	30232	-0-	-0-	-0-	2	1	21507	3	N	7930	7754	0	176 8	-0-																			
						8723	9																											
04	23310 X	5543	-0-	-17767	-0-	4049	3	1494	9	N	1358	1326	0	32 8	-0-																			
05	24087 X	16023	-0-	-8064	-0-	1	1	11944	3	N	3707	3572	0	135 8	-0-																			
						4078	9																											
06	29250 X	4513	-0-	-24737	-0-	3263	3	1250	9	N	1136	1087	0	49 8	-0-																			
07	30225 X	17119	-0-	-13106	-0-	1	1	12870	3	N	3862	3703	0	159 8	-0-																			
						4248	9																											
GRENDAL 57-2-25															WELL #: 1H					RRCID -> 283286					COMPL. DATE 07/30/2019					TOTAL DEPTH 10303 PERF.10753 - 14723				
02	93525 X	69965	-0-	-23560	-0-	58877	3	11088	9	N	10080	9901	0	179 8	-0-																			
03	99975 X	67233	-0-	-32742	-0-	56383	3	10850	9	N	9864	9669	0	195 8	-0-																			
04	76050 X	61982	-0-	-14068	-0-	52157	3	9825	9	N	8932	8728	0	204 8	-0-																			
05	78585 X	56339	-0-	-22246	-0-	47452	3	8887	9	N	8079	7896	0	183 8	-0-																			
06	76050 X	45408	-0-	-30642	-0-	37997	3	7411	9	N	6737	6587	0	150 8	-0-																			
07	74803 X	38544	-0-	-36259	-0-	32385	3	6159	9	N	5599	5453	0	146 8	-0-																			

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
SOLSTICE 56-2-19																
WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	41093 X	32069	-0-	-9024	-0-	24622	3	7447	9	N	6770	6682	0	88	8	-0-
03	48732 X	34503	-0-	-14229	-0-	29584	3	4919	9	N	4472	4354	0	118	8	-0-
04	47160 X	36762	-0-	-10398	-0-	28629	3	8133	9	N	7394	7248	0	146	8	-0-
05	48732 X	24984	-0-	-23748	-0-	21516	3	3468	9	N	3153	2979	0	174	8	-0-
06	38370 X	21986	-0-	-16384	-0-	17769	3	4217	9	N	3834	3698	0	136	8	-0-
07	37975 X	26939	-0-	-11036	-0-	22301	3	4638	9	N	4216	3995	0	221	8	-0-
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660																
02	41586 X	37472	-0-	-4114	-0-	30425	3	7047	9	N	6406	6199	0	207	8	-0-
03	52018 X	38707	-0-	-13311	-0-	30921	3	7786	9	N	7078	6855	0	223	8	-0-
04	50340 X	36014	-0-	-14326	-0-	29781	3	6233	9	N	5666	5475	0	191	8	-0-
05	52018 X	35919	-0-	-16099	-0-	30548	3	5371	9	N	4883	4661	0	222	8	-0-
06	39090 X	27748	-0-	-11342	-0-	22735	3	5013	9	N	4557	4359	0	198	8	-0-
07	40052 X	36482	-0-	-3570	-0-	30222	3	6260	9	N	5691	5437	0	254	8	-0-
PHOENIX 56-2-31 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10385 - 14071																
02	23896 X	20988	-0-	-2908	-0-	16336	3	4652	9	N	4229	4116	0	113	8	-0-
03	28923 X	14250	-0-	-14673	-0-	10630	3	3620	9	N	3291	3194	0	97	8	-0-
04	27990 X	15034	-0-	-12956	-0-	11493	3	3541	9	N	3219	3114	0	105	8	-0-
05	28923 X	13088	-0-	-15835	-0-	10132	3	2956	9	N	2687	2584	0	103	8	-0-
06	23100 X	12201	-0-	-10899	-0-	9152	3	3049	9	N	2772	2695	0	77	8	-0-
07	22444 X	12212	-0-	-10232	-0-	9228	3	2984	9	N	2713	2620	0	93	8	-0-
VELOCITY 56-2-17																
WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10748 - 15108																
02	43734 X	43734	-0-	-0-	-0-	36628	3	7106	9	N	6460	6347	0	113	8	-0-
03	45327 X	45327	-0-	-0-	-0-	37945	3	7382	9	N	6711	6568	0	143	8	-0-
04	9660 X	9332	-0-	-328	-0-	7745	3	1587	9	N	1443	1196	0	247	8	-0-
05	9982 X	826	-0-	-9156	-0-	789	3	37	9	N	34	34	8			-0-
06	9660 X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	18	18	8			-0-
*07	20060 X	20060	-0-	-0-	-0-	19590	3	470	9	N	427	427	8			-0-
SEQUOIA 55-1-14 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420																
02	113448 X	95737	-0-	-17711	-0-	73620	3	22117	9	Y	20106	20033	0	73	8	-0-
03	122388 X	82184	-0-	-40204	-0-	63101	3	19083	9	Y	17348	17295	0	53	8	-0-
04	118440 X	76931	-0-	-41509	-0-	58939	3	17992	9	Y	16356	16300	0	56	8	-0-
05	122388 X	72868	-0-	-49520	-0-	55925	3	16943	9	Y	15403	15360	0	43	8	-0-
*06	112440 X	62524	-0-	-49916	-0-	48151	3	14373	9	N	13066	13039	0	27	8	-0-
*07	102331 X	69902	-0-	-32429	-0-	54559	3	15343	9	N	13948	13929	0	19	8	-0-
BAXTER SPRINGS 54-4-33																
WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10881 - 15130																
02	132037 X	110261	-0-	-21776	-0-	101488	3	8773	9	N	7975	7466	0	509	8	-0-
03	110546 X	99967	-0-	-10579	-0-	92208	3	7759	9	N	7054	6530	0	524	8	-0-
04	121890 X	112712	-0-	-9178	-0-	104988	3	7724	9	N	7022	6505	0	517	8	-0-
05	125953 X	82045	-0-	-43908	-0-	76425	3	5620	9	N	5109	4682	0	427	8	-0-
06	121890 X	68138	-0-	-53752	-0-	63133	3	5005	9	N	4550	4177	0	373	8	-0-
07	117862 X	38326	-0-	-79536	-0-	35237	3	3089	9	N	2808	2552	0	256	8	-0-
GROWLER 56-3-23																
WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10667 - 14813																
02	39353 X	33290	-0-	-6063	-0-	27181	3	6109	9	N	5554	5470	0	84	8	-0-
03	42067 X	31008	-0-	-11059	-0-	25489	3	5519	9	N	5017	4933	0	84	8	-0-
04	36900 X	32961	-0-	-3939	-0-	27178	3	5783	9	N	5257	5162	0	95	8	-0-
05	38130 X	31864	-0-	-6266	-0-	26233	3	5631	9	N	5119	5035	0	84	8	-0-
06	36900 X	24810	-0-	-12090	-0-	20437	3	4373	9	N	3975	3908	0	67	8	-0-
07	35588 X	30692	-0-	-4896	-0-	25375	3	5317	9	N	4834	4750	0	84	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283411	COMPL. DATE	01/21/2018	TOTAL	DEPTH	11034	PERF.11324	-	17605	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	36395 X	29836	-0-	-6559	-0-	25587	3	155	4	N	3722	3519	0	1	8	368
						4094	9									
03	38905 X	36266	-0-	-2639	-0-	31679	3	161	4	N	4024	4079	0			313
						4426	9									
04	38070 X	35093	-0-	-2977	-0-	30667	3	159	4	N	3879	3873	0	2	8	317
						4267	9									
05	39339 X	34425	-0-	-4914	-0-	30173	3	149	4	N	3730	3701	0			346
						4103	9									
06	38070 X	29938	-0-	-8132	-0-	25704	3	219	4	N	3650	3571	0	46	8	379
						4015	9									
07	36270 X	29753	-0-	-6517	-0-	25476	3	214	4	N	3694	3658	0	70	8	345
						4063	9									
PACER 56-1-43				WELL #:	1H	RRCID ->	283413	COMPL. DATE	09/09/2018	TOTAL	DEPTH	10409	PERF.10719	-	14833	
02	16153 X	4912	-0-	-11241	-0-	4169	3	743	9	N	675	652	0	23	8	-0-
03	29552 X	29552	-0-	-0-	-0-	23488	3	6064	9	N	5513	5444	0	69	8	-0-
04	16710 X	13555	-0-	-3155	-0-	11946	3	1609	9	N	1463	1420	0	43	8	-0-
05	22735 X	22735	-0-	-0-	-0-	18337	3	4398	9	N	3998	3943	0	55	8	-0-
06	39556 X	39556	-0-	-0-	-0-	32344	3	7212	9	N	6556	6476	0	80	8	-0-
*07	19356 X	19356	-0-	-0-	-0-	14711	3	4645	9	N	4223	4157	0	66	8	-0-
ROCA 34-159 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	283417	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL	DEPTH	11486	PERF.11744	-	16352	
02	12006 X	9458	-0-	-2548	-0-	6584	3	2874	9	N	2613	2519	0	93	8	12
03	12834 X	-0-	-0-	-12834	-0-		3		9	N	2858	2796	0	61	8	13
04	11580 X	4290	-0-	-7290	-0-	1060	3	3230	9	N	2936	2912	0	23	8	14
*05	11749 X	5832	-0-	-5917	-0-	2375	3	3457	9	N	3143	3082	0	75	8	-0-
*06	11100 X	5353	-0-	-5747	-0-	2237	3	3116	9	Y	2833	2756	0	66	8	11
07	10106 X	6845	-0-	-3261	-0-	3120	3	3725	9	Y	3386	3313	0	66	8	18
SPEEDY 57-3-37				WELL #:	1H	RRCID ->	283420	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL	DEPTH	10059	PERF.10391	-	14603	
02	41325 X	19279	-0-	-22046	-0-	15007	3	4272	9	N	3884	3836	0	48	8	-0-
03	44175 X	41741	-0-	-2434	-0-	32910	3	8831	9	N	8028	7858	0	170	8	-0-
04	42719 X	42719	-0-	-0-	-0-	34359	3	8360	9	N	7600	7402	0	198	8	-0-
05	38378 X	35870	-0-	-2508	-0-	28249	3	7621	9	N	6928	6736	0	192	8	-0-
06	40380 X	31258	-0-	-9122	-0-	24380	3	6878	9	N	6253	6086	0	167	8	-0-
07	44144 X	29155	-0-	-14989	-0-	22463	3	6692	9	N	6084	5884	0	200	8	-0-
COMMANDER 57-2-35				WELL #:	1H	RRCID ->	283424	COMPL. DATE	06/08/2019	TOTAL	DEPTH	10018	PERF.10397	-	14502	
02	72123 X	58424	-0-	-13699	-0-	45132	3	13292	9	N	12084	11928	0	156	8	-0-
03	69750 X	55570	-0-	-14180	-0-	42879	3	12691	9	N	11537	11365	0	172	8	-0-
04	60420 X	49596	-0-	-10824	-0-	39341	3	10255	9	N	9323	9150	0	173	8	-0-
05	62465 X	49737	-0-	-12728	-0-	40233	3	9504	9	N	8640	8467	0	173	8	-0-
06	60450 X	44535	-0-	-15915	-0-	35749	3	8786	9	N	7987	7829	0	158	8	-0-
07	62465 X	42704	-0-	-19761	-0-	34193	3	8511	9	N	7737	7558	0	179	8	-0-
GHOST RIDER 57-2-43				WELL #:	1H	RRCID ->	283425	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL	DEPTH	9913	PERF.10110	-	14270	
02	75341 X	75341	-0-	-0-	-0-	67211	3	8130	9	N	7391	7252	0	139	8	-0-
03	67409 X	67409	-0-	-0-	-0-	60224	3	7185	9	N	6532	6387	0	145	8	-0-
04	70256 X	70256	-0-	-0-	-0-	62721	3	7535	9	N	6850	6680	0	170	8	-0-
05	67671 X	67671	-0-	-0-	-0-	60622	3	7049	9	N	6408	6253	0	155	8	-0-
06	51370 X	51370	-0-	-0-	-0-	46076	3	5294	9	N	4813	4690	0	123	8	-0-
*07	62855 X	62855	-0-	-0-	-0-	56351	3	6504	9	N	5913	5739	0	174	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																																																										
SILENT ROGUE 57-3-17															WELL #: 1H															RRCID -> 283426															COMPL. DATE 02/25/2019															TOTAL DEPTH 9906															PERF.10312 - 14923														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																			
02	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-		12843	3	2072	9	N			1884	1875	0		9	8	-0-																																																																				
03	42503	X	42503	-0-	-0-	-0-		37374	3	5129	9	N			4663	4628	0		35	8	-0-																																																																				
04	40954	X	40954	-0-	-0-	-0-		35144	3	5810	9	N			5282	5232	0		50	8	-0-																																																																				
05	33974	X	33974	-0-	-0-	-0-		28965	3	5009	9	N			4554	4484	0		70	8	-0-																																																																				
06	21967	X	21967	-0-	-0-	-0-		18773	3	3194	9	N			2904	2853	0		51	8	-0-																																																																				
*07	27256	X	27256	-0-	-0-	-0-		23492	3	3764	9	N			3422	3327	0		95	8	-0-																																																																				
BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 283469															COMPL. DATE 11/21/2017															TOTAL DEPTH 10766															PERF.11082 - 18515														
02	73718	X	60513	-0-	-13205	-0-		46250	3	14263	9	Y			12966	12750	0		216	8	-0-																																																																				
03	78802	X	53594	-0-	-25208	-0-		40288	3	13306	9	Y			12096	11873	0		223	8	-0-																																																																				
04	75030	X	56954	-0-	-18076	-0-		43212	3	13742	9	Y			12493	12273	0		220	8	-0-																																																																				
05	70525	X	59849	-0-	-10676	-0-		45655	3	14194	9	Y			12904	12655	0		249	8	-0-																																																																				
06	68250	X	54593	-0-	-13657	-0-		41684	3	12909	9	Y			11735	11483	0		252	8	-0-																																																																				
07	64697	X	53641	-0-	-11056	-0-		40980	3	12661	9	Y			11510	11259	0		251	8	-0-																																																																				
SILVERTIP UNIT Z															WELL #: 1H															RRCID -> 283504															COMPL. DATE 09/20/2017															TOTAL DEPTH 12902															PERF. N/A														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-						-0-																																																																				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-						-0-																																																																				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-						-0-																																																																				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-						-0-																																																																				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-						-0-																																																																				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-						-0-																																																																				
CUB 56-2-33															WELL #: 1H															RRCID -> 283513															COMPL. DATE 02/06/2018															TOTAL DEPTH 10538															PERF.10990 - 14931														
02	29406	X	24574	-0-	-4832	-0-		3	1	20000	3	N			4155	4068	0		87	8	-0-																																																																				
								4571	9																																																																																
03	27838	X	25877	-0-	-1961	-0-		4	1	21163	3	N			4282	4179	0		103	8	-0-																																																																				
								4710	9																																																																																
04	24990	X	24767	-0-	-223	-0-		4	1	20355	3	N			4007	3864	0		143	8	-0-																																																																				
								4408	9																																																																																
05	26257	X	24710	-0-	-1547	-0-		4	1	20396	3	N			3918	3755	0		163	8	-0-																																																																				
								4310	9																																																																																
06	25410	X	22542	-0-	-2868	-0-		3	1	18648	3	N			3537	3430	0		107	8	-0-																																																																				
								3891	9																																																																																
07	26257	X	22043	-0-	-4214	-0-		3	1	18187	3	N			3503	3349	0		154	8	-0-																																																																				
								3853	9																																																																																
MEDICINE BOW 56-1-1															WELL #: 1H															RRCID -> 283520															COMPL. DATE 09/15/2017															TOTAL DEPTH 11407															PERF. N/A														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-						-0-																																																																				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-						-0-																																																																				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-						-0-																																																																				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-						-0-																																																																				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-						-0-																																																																				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-						-0-																																																																				
ARROW 56-2-7															WELL #: 1H															RRCID -> 283526															COMPL. DATE 12/02/2018															TOTAL DEPTH 10309															PERF.10612 - 14906														
02	29522	X	21443	-0-	-8079	-0-		14841	3	6602	9	N			6002	5941	0		61	8	-0-																																																																				
03	31558	X	15319	-0-	-16239	-0-		9857	3	5462	9	N			4965	4906	0		59	8	-0-																																																																				
04	23430	X	8179	-0-	-15251	-0-		5614	3	2565	9	N			2332	2289	0		43	8	-0-																																																																				
05	22909	X	15339	-0-	-7570	-0-		10508	3	4831	9	N			4392	4338	0		54	8	-0-																																																																				
06	22170	X	20546	-0-	-1624	-0-		13381	3	7165	9	N			6514	6436	0		78	8	-0-																																																																				
07	22909	X	13653	-0-	-9256	-0-		9174	3	4479	9	N			4072	4012	0		60	8	-0-																																																																				

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																			
MOON STATE 55-3-5 UNIT																			
WELL #: 1H RRCID -> 283563 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10863 - 17834																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
02	43668 X	43668	-0-	-0-	-0-	33380	3	10288	9	N	9353	9019	0	334	8				
03	42966 X	21137	-0-	-21829	-0-	17798	3	3339	9	N	3035	2800	0	235	8				
04	77867 X	77867	-0-	-0-	-0-	60505	3	17362	9	N	15784	15336	0	448	8				
05	42966 X	37034	-0-	-5932	-0-	28430	3	8604	9	N	7822	7590	0	232	8				
06	41580 X	27845	-0-	-13735	-0-	21281	3	6564	9	N	5967	5755	0	212	8				
*07	47410 X	47410	-0-	-0-	-0-	36516	3	10894	9	N	9904	9597	0	307	8				
BIG HORN 56-1-17															WELL #: 1H RRCID -> 283583 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995				
02	64908 X	64908	-0-	-0-	-0-	55136	3	9772	9	N	8884	8613	0	271	8				
03	59514 X	59514	-0-	-0-	-0-	50220	3	9294	9	N	8449	8148	0	301	8				
04	55981 X	55981	-0-	-0-	-0-	45870	3	10111	9	N	9192	8939	0	253	8				
05	44635 X	44635	-0-	-0-	-0-	37841	3	6794	9	N	6176	5949	0	227	8				
06	22450 X	22450	-0-	-0-	-0-	18345	3	4105	9	N	3732	3489	0	243	8				
*07	27759 X	27759	-0-	-0-	-0-	25529	3	2230	9	N	2027	1702	0	325	8				
MEDICINE BOW 56-1-15															WELL #: 1H RRCID -> 283617 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085				
02	55709 X	34049	-0-	-21660	-0-	26291	3	7758	9	N	7053	6940	0	113	8				
03	84072 X	9030	-0-	-75042	-0-	7000	3	2030	9	N	1845	1639	0	206	8				
04	81360 X	20660	-0-	-60700	-0-	15670	3	4990	9	N	4536	4296	0	240	8				
05	84072 X	31123	-0-	-52949	-0-	23772	3	7351	9	N	6683	6451	0	232	8				
06	76110 X	33460	-0-	-42650	-0-	25813	3	7647	9	N	6952	6778	0	174	8				
*07	36655 X	36655	-0-	-0-	-0-	28689	3	7966	9	N	7242	7038	0	204	8				
RAIN CITY 57-3-7															WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10155 - 14571				
02	68701 X	68123	-0-	-578	-0-	60162	3	7961	9	N	7237	7136	0	101	8				
03	73439 X	65223	-0-	-8216	-0-	58031	3	7192	9	N	6538	6430	0	108	8				
04	71070 X	56507	-0-	-14563	-0-	49697	3	6810	9	N	6191	6077	0	114	8				
05	72819 X	55148	-0-	-17671	-0-	48780	3	6368	9	N	5789	5682	0	107	8				
06	70470 X	41301	-0-	-29169	-0-	36659	3	4642	9	N	4220	4139	0	81	8				
07	72819 X	51646	-0-	-21173	-0-	45596	3	6050	9	N	5500	5378	0	122	8				
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10972 - 17995				
02	48289 X	48289	-0-	-0-	-0-	38480	3	9809	9	N	8917	8692	0	225	8				
03	62620 X	5721	-0-	-56899	-0-	4221	3	1500	9	N	1364	1204	0	160	8				
04	60600 X	24944	-0-	-35656	-0-	22642	3	2302	9	N	2093	1710	0	383	8				
05	62620 X	33537	-0-	-29083	-0-	26698	3	6839	9	N	6217	5905	0	312	8				
06	60600 X	41412	-0-	-19188	-0-	33057	3	8355	9	N	7595	7348	0	247	8				
07	51615 X	46863	-0-	-4752	-0-	37810	3	9053	9	N	8230	7954	0	276	8				

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
CERBERUS 56-3-43 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11237 - 20670															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
02	112549 X	72787	-0-	-39762	-0-	56075	3	16712	9	N	15193	15053	0	140	8
03	102486 X	74554	-0-	-27932	-0-	57304	3	17250	9	N	15682	15518	0	164	8
04	90480 X	76692	-0-	-13788	-0-	59184	3	17508	9	N	15916	15731	0	185	8
05	89931 X	82003	-0-	-7928	-0-	63965	3	18038	9	N	16398	16209	0	189	8
06	87030 X	62205	-0-	-24825	-0-	47781	3	14424	9	N	13113	12960	0	153	8
07	79236 X	62111	-0-	-17125	-0-	47908	3	14203	9	N	12912	12737	0	175	8
BIG HORN 57-1-11															
WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10256 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ELKHORN 54-1-40															
WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139															
02	17226 X	13061	-0-	-4165	-0-	9368	3	155	4	N	3216	3201	0	15	8
						3538	9								
03	18414 X	13949	-0-	-4465	-0-	9691	3	174	4	N	3713	3703	0	12	8
						4084	9								
04	17820 X	9617	-0-	-8203	-0-	6787	3	121	4	N	2463	2458	0	11	8
						2709	9								
05	17484 X	13109	-0-	-4375	-0-	9574	3	150	4	N	3077	3060	0	12	8
						3385	9								
06	14220 X	10337	-0-	-3883	-0-	7540	3	120	4	N	2434	2430	0	7	8
						2677	9								
07	13950 X	9187	-0-	-4763	-0-	6598	3	111	4	N	2253	2251	0	4	8
						2478	9								
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 283707 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826															
02	64293 X	52612	-0-	-11681	-0-	42472	3	10140	9	N	9218	8930	0	288	8
03	77190 X	40027	-0-	-37163	-0-	31667	3	8360	9	N	7600	7216	0	384	8
04	85500 X	77485	-0-	-8015	-0-	59503	3	17982	9	N	16347	15929	0	418	8
05	88350 X	53304	-0-	-35046	-0-	40195	3	13109	9	N	11917	11545	0	372	8
06	50294 X	50294	-0-	-0-	-0-	38787	3	11507	9	N	10461	10101	0	360	8
*07	46753 X	46753	-0-	-0-	-0-	36007	3	10746	9	N	9769	9361	0	408	8
EBONY 55-1-40 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 283731 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11414 - 18621															
02	69415 X	69415	-0-	-0-	-0-	51316	3	729	4	Y	15791	15676	0	46	8
						17370	9								
03	61932 X	61932	-0-	-0-	-0-	45135	3	689	4	Y	14644	14642	0	41	8
						16108	9								
04	48150 X	42395	-0-	-5755	-0-	32756	3	429	4	Y	8373	8364	0	44	8
						9210	9								
05	49755 X	43631	-0-	-6124	-0-	33966	3	433	4	Y	8393	8359	0	35	8
						9232	9								
06	48150 X	40141	-0-	-8009	-0-	31462	3	389	4	Y	7536	7517	0	18	8
						8290	9								
07	49755 X	43025	-0-	-6730	-0-	34064	3	402	4	Y	7781	7768	0	10	8
						8559	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528													
SKYLANE 57-1-9 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 283733	COMPL.	DATE 02/14/2018	TOTAL	DEPTH 10013	PERF.10517	- 14795					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
02	31871 X	25674	-0-	-6197	-0-	20097	3	5577	9	Y	5070	5009	0	42	8	186		
03	32981 X	32981	-0-	-0-	-0-	26168	3	6813	9	Y	6194	6072	0	82	8	226		
04	37440 X	15597	-0-	-21843	-0-	13637	3	1960	9	Y	1782	1562	0	367	8	79		
05	38688 X	9209	-0-	-29479	-0-	8519	3	690	9	Y	627	542	0	137	8	27		
06	37440 X	3596	-0-	-33844	-0-	3163	3	433	9	Y	394	297	0	103	8	21		
07	32984 X	31416	-0-	-1568	-0-	27523	3	3893	9	Y	3539	2693	0	722	8	145		
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 283753	COMPL.	DATE 12/16/2017	TOTAL	DEPTH 11509	PERF.11841	- 21756					
02	72703 X	46900	-0-	-25803	-0-	34797	3	12103	9	Y	11003	10974	0	29	8	-0-		
03	77717 X	68490	-0-	-9227	-0-	51102	3	17388	9	Y	15807	15792	0	15	8	-0-		
04	75210 X	68256	-0-	-6954	-0-	49097	3	19159	9	Y	17417	17405	0	12	8	-0-		
05	55118 X	49909	-0-	-5209	-0-	36571	3	13338	9	Y	12125	12114	0	11	8	-0-		
*06	66270 X	42649	-0-	-23621	-0-	32152	3	10497	9	N	9543	9534	0	9	8	-0-		
*07	70525 X	43401	-0-	-27124	-0-	34525	3	8876	9	N	8069	8062	0	7	8	-0-		
BANSHEE 56-3-28 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 283780	COMPL.	DATE 11/28/2017	TOTAL	DEPTH 10514	PERF.10841	- 18294					
02	64119 X	29454	-0-	-34665	-0-	23277	3	6177	9	N	5615	5516	0	99	8	-0-		
03	61349 X	55475	-0-	-5874	-0-	41670	3	13805	9	N	12550	12352	0	198	8	-0-		
04	60300 X	54925	-0-	-5375	-0-	42486	3	12439	9	N	11308	11060	0	248	8	-0-		
05	62310 X	46440	-0-	-15870	-0-	37590	3	8850	9	N	8045	7795	0	250	8	-0-		
06	60300 X	36706	-0-	-23594	-0-	28764	3	7942	9	N	7220	7012	0	208	8	-0-		
07	56761 X	54175	-0-	-2586	-0-	42468	3	11707	9	N	10643	10251	0	392	8	-0-		
WALNUT 55-1-46 UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 283888	COMPL.	DATE 01/18/2018	TOTAL	DEPTH 10925	PERF.11173	- 17868					
02	30160 X	27716	-0-	-2444	-0-	20526	3	7190	9	N	6536	6473	0	60	8	62		
03	32240 X	29632	-0-	-2608	-0-	21670	3	7962	9	N	7238	7203	0	42	8	55		
04	32318 X	32318	-0-	-0-	-0-	24821	3	7497	9	N	6815	6753	0	54	8	63		
05	32325 X	32325	-0-	-0-	-0-	24607	3	7718	9	N	7016	6970	0	46	8	63		
06	31505 X	31505	-0-	-0-	-0-	24503	3	7002	9	N	6365	6334	0	29	8	65		
*07	33602 X	33602	-0-	-0-	-0-	26082	3	7520	9	N	6836	6812	0	19	8	70		
SHILOH STATE 55-4-34 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 283893	COMPL.	DATE 11/30/2017	TOTAL	DEPTH 10717	PERF.11026	- 17855					
02	54506 X	54506	-0-	-0-	-0-	2	1	43047	3	N	10415	10223	0	192	8	-0-		
						11457	9	2	1	43694	3	N	10840	10619	0	221	8	-0-
03	55620 X	55620	-0-	-0-	-0-	11924	9	2	1	40407	3	N	9927	9737	0	190	8	-0-
04	62640 X	51329	-0-	-11311	-0-	10920	9	2	1	39076	3	N	9983	9773	0	210	8	-0-
05	64728 X	50059	-0-	-14669	-0-	10981	9	2	1	37085	3	N	9156	8948	0	208	8	-0-
06	62640 X	47159	-0-	-15481	-0-	10072	9	2	1	38897	3	N	9134	8919	0	215	8	-0-
07	58280 X	48946	-0-	-9334	-0-	10047	9	2	1									
BIG HORN 56-1-31				WELL #:	1H	RRCID	-> 283894	COMPL.	DATE 10/02/2017	TOTAL	DEPTH 10376	PERF. N/A						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BASILISK 56-3-43 UNIT											//CONT.// 71052 900 //CONT.// 020528 WELL #: 1H			ASSOCIATED RRCID -> 283895			CAPACITY COMPL. DATE 05/08/2019			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10682 PERF.11008 - 20399		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
02	126411 X	106542	-0-	-19869	-0-		82241 3	24301 9	N			22092	21850 0	242 8	-0-							
03	128557 X	102112	-0-	-26445	-0-		78377 3	23735 9	N			21577	21312 0	265 8	-0-							
04	124410 X	99835	-0-	-24575	-0-		77418 3	22417 9	N			20379	20084 0	295 8	-0-							
05	128557 X	112951	-0-	-15606	-0-		86990 3	25961 9	N			23601	23270 0	331 8	-0-							
06	119190 X	87877	-0-	-31313	-0-		66861 3	21016 9	N			19105	18847 0	258 8	-0-							
07	113894 X	97729	-0-	-16165	-0-		75014 3	22715 9	N			20650	20302 0	348 8	-0-							

BIG HORN 56-1-21				WELL #:	2H		RRCID -> 283901	COMPL. DATE 10/06/2017				TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-							

MEDICINE BOW 56-1-11				WELL #:	1HR		RRCID -> 283912	COMPL. DATE 10/21/2017				TOTAL DEPTH 10966 PERF. N/A										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-							

BIRDIE BELL 54-2-18 LOV				WELL #:	3H		RRCID -> 283914	COMPL. DATE 01/08/2018				TOTAL DEPTH 11204 PERF.11720 - 16426										
02	24853 X	17317	-0-	-7536	-0-		12184 3	265 4	N			4425	4380 0	51 8	42							
							4868 9															
03	25575 X	21095	-0-	-4480	-0-		14183 3	333 4	N			5981	5896 0	82 8	45							
							6579 9															
04	22650 X	18580	-0-	-4070	-0-		13228 3	269 4	N			4621	4565 0	59 8	42							
							5083 9															
05	21669 X	18395	-0-	-3274	-0-		13405 3	257 4	N			4303	4270 0	36 8	39							
							4733 9															
06	20820 X	17337	-0-	-3483	-0-		12648 3	245 4	N			4040	4013 0	25 8	41							
							4444 9															
07	21080 X	17001	-0-	-4079	-0-		12660 3	229 4	N			3738	3726 0	15 8	38							
							4112 9															

BIG HORN 56-1-45				WELL #:	1H		RRCID -> 283925	COMPL. DATE 10/17/2017				TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-							

BIG HORN 56-1-29				WELL #:	1H		RRCID -> 283926	COMPL. DATE 10/22/2017				TOTAL DEPTH 10245 PERF. N/A										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-							

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																			
MEDICINE BOW 56-1-3															WELL #: 1H					RRCID -> 283927					COMPL. DATE 10/24/2017					TOTAL DEPTH 11167 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-								
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A																																		
					WELL #:	2H	RRCID -> 283933	COMPL. DATE 11/04/2017					TOTAL DEPTH 11293 PERF. 11567					- 18379																
02	35728 X	30207	-0-	-5521	-0-	21710	3	382	4	Y	7377	7327	0	50	8	70																		
						8115	9																											
03	38192 X	36730	-0-	-1462	-0-	26755	3	439	4	Y	8669	8632	0	41	8	66																		
						9536	9																											
04	36630 X	20807	-0-	-15823	-0-	15089	3	251	4	Y	4970	4963	0	27	8	46																		
						5467	9																											
05	36766 X	22584	-0-	-14182	-0-	16062	3	287	4	Y	5668	5638	0	25	8	51																		
						6235	9																											
06	35580 X	24923	-0-	-10657	-0-	18314	3	298	4	Y	5737	5710	0	20	8	58																		
						6311	9																											
07	36735 X	24338	-0-	-12397	-0-	17944	3	287	4	Y	5552	5540	0	13	8	57																		
						6107	9																											
MISSILE 56-3-27																																		
					WELL #:	1H	RRCID -> 283950	COMPL. DATE 11/21/2018					TOTAL DEPTH 10608 PERF. 10946					- 15265																
02	42746 X	33749	-0-	-8997	-0-	28063	3	5686	9	N	5169	5111	0	58	8	-0-																		
03	45694 X	36223	-0-	-9471	-0-	30877	3	5346	9	N	4860	4782	0	78	8	-0-																		
04	41880 X	35708	-0-	-6172	-0-	29501	3	6207	9	N	5643	5564	0	79	8	-0-																		
05	43276 X	32506	-0-	-10770	-0-	26851	3	5655	9	N	5141	5068	0	73	8	-0-																		
06	38520 X	29494	-0-	-9026	-0-	25542	3	3952	9	N	3593	3517	0	76	8	-0-																		
*07	42584 X	42584	-0-	-0-	-0-	39861	3	2723	9	N	2475	2390	0	85	8	-0-																		
MEDICINE BOW 56-1-47																																		
					WELL #:	1H	RRCID -> 283954	COMPL. DATE 10/25/2017					TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A																					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-																		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-																		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-																		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-																		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-																		
MINOTAUR 57-2-23																																		
					WELL #:	1H	RRCID -> 283971	COMPL. DATE 04/19/2019					TOTAL DEPTH 10050 PERF. 10440					- 14902																
02	83143 X	54999	-0-	-28144	-0-	44631	3	10368	9	N	9425	9297	0	128	8	-0-																		
03	88877 X	61326	-0-	-27551	-0-	50581	3	10745	9	N	9768	9615	0	153	8	-0-																		
04	76740 X	56845	-0-	-19895	-0-	46899	3	9946	9	N	9042	8878	0	164	8	-0-																		
05	79298 X	53224	-0-	-26074	-0-	44077	3	9147	9	N	8315	8162	0	153	8	-0-																		
06	61470 X	24030	-0-	-37440	-0-	18941	3	5089	9	N	4626	4371	0	255	8	-0-																		
07	61318 X	52839	-0-	-8479	-0-	44591	3	8248	9	N	7498	6997	0	501	8	-0-																		
CHINOOK 55-1-7 UNIT																																		
					WELL #:	1H	RRCID -> 284114	COMPL. DATE 06/02/2018					TOTAL DEPTH 11290 PERF. 11565					- 18200																
02	45501 X	34969	-0-	-10532	-0-	28769	3	6200	9	Y	5636	5608	0	28	8	-0-																		
03	40371 X	40371	-0-	-0-	-0-	33201	3	7170	9	Y	6518	6494	0	24	8	-0-																		
04	39930 X	33970	-0-	-5960	-0-	28034	3	5936	9	Y	5396	5370	0	26	8	-0-																		
05	41261 X	31532	-0-	-9729	-0-	26235	3	5297	9	Y	4815	4797	0	18	8	-0-																		
06	39930 X	33051	-0-	-6879	-0-	27587	3	5464	9	Y	4967	4956	0	11	8	-0-																		
07	40362 X	30491	-0-	-9871	-0-	26019	3	4472	9	Y	4065	4059	0	6	8	-0-																		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
ZION 55-1-17 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284115														
COMPL. DATE 03/31/2018														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11341 PERF.11668 - 21259														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	93235 X	68297	-0-	-24938	-0-	54133	3	626	4	N	12307	12243	0	64 8 -0-
03	88133 X	68521	-0-	-19612	-0-	13538	9							
04	85290 X	64282	-0-	-21008	-0-	54093	3	637	4	N	12537	12479	0	58 8 -0-
05	76384 X	62164	-0-	-14220	-0-	13791	9							
06	73920 X	61100	-0-	-12820	-0-	50839	3	595	4	N	11680	11620	0	60 8 -0-
07	73005 X	62912	-0-	-10093	-0-	12848	9							
						49731	3	561	4	N	10793	10747	0	46 8 -0-
						11872	9							
						48890	3	543	4	N	10606	10582	0	24 8 -0-
						11667	9							
						49486	3	583	4	N	11675	11662	0	13 8 -0-
						12843	9							
ARCHES 55-1-17 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284201														
COMPL. DATE 04/08/2018														
TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304														
02	94453 X	66425	-0-	-28028	-0-	52614	3	13811	9	N	12555	12498	0	57 8 -0-
03	86211 X	68537	-0-	-17674	-0-	54345	3	14192	9	N	12902	12853	0	49 8 -0-
04	83430 X	63568	-0-	-19862	-0-	50368	3	13200	9	N	12000	11947	0	53 8 -0-
05	78647 X	64702	-0-	-13945	-0-	51774	3	12928	9	N	11753	11712	0	41 8 -0-
06	76110 X	55616	-0-	-20494	-0-	44471	3	11145	9	N	10132	10111	0	21 8 -0-
07	71021 X	56700	-0-	-14321	-0-	44647	3	12053	9	N	10957	10945	0	12 8 -0-
BOBCAT 55-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284363														
COMPL. DATE 04/25/2018														
TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288														
02	48198 X	40284	-0-	-7914	-0-	31299	3	8985	9	Y	8168	8125	0	43 8 -0-
03	51522 X	39587	-0-	-11935	-0-	30726	3	8861	9	Y	8055	8019	0	36 8 -0-
04	49860 X	36576	-0-	-13284	-0-	27940	3	8636	9	Y	7851	7812	0	39 8 -0-
05	49414 X	35802	-0-	-13612	-0-	27836	3	7966	9	Y	7242	7214	0	28 8 -0-
06	47820 X	34934	-0-	-12886	-0-	27411	3	7523	9	Y	6839	6824	0	15 8 -0-
07	43059 X	36542	-0-	-6517	-0-	29170	3	7372	9	Y	6702	6693	0	9 8 -0-
ASHLOCK 1-34														
WELL #: 5H RRCID -> 284402														
COMPL. DATE 04/10/2014														
TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868														
02	6728 X	5844	-0-	-884	-0-	3554	2	98	4	Y	1993	1991	0	1 8 7
03	7285 X	5724	-0-	-1561	-0-	2192	9							
04	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	3601	2	93	4	Y	1845	1835	0	9 8 8
05	7285 X	775	-0-	-6510	-0-	2030	9							
06	6720 X	3373	-0-	-3347	-0-	5933	2	101	4	Y	2017	2001	0	17 8 7
07	7285 X	5251	-0-	-2034	-0-	2219	9							
						544	2	10	4	Y	201	204	0	4 8 -0-
						221	9							
						2107	2	55	4	Y	1101	1094	0	4 8 3
						1211	9							
						3343	2	86	4	Y	1656	1635	0	20 8 4
						1822	9							
OAK 55-1-30 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284403														
COMPL. DATE 05/02/2018														
TOTAL DEPTH 11425 PERF.11774 - 18671														
02	61103 X	44271	-0-	-16832	-0-	38940	3	5331	9	Y	4846	4809	0	37 8 -0-
03	65317 X	51033	-0-	-14284	-0-	45137	3	5896	9	Y	5360	5323	0	37 8 -0-
04	63210 X	51891	-0-	-11319	-0-	46541	3	5350	9	Y	4864	4828	0	36 8 -0-
05	62310 X	54445	-0-	-7865	-0-	49329	3	5116	9	Y	4651	4625	0	26 8 -0-
06	52479 X	52479	-0-	-0-	-0-	47917	3	4562	9	Y	4147	4134	0	13 8 -0-
07	53630 X	38426	-0-	-15204	-0-	35087	3	3339	9	Y	3035	3029	0	6 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
RAINIER 55-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284404 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11722 - 18665														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	47850 X	42836	-0-	-5014	-0-	31797	3	11039	9 Y	10035	9998	0	37 8	-0-
03	51150 X	36904	-0-	-14246	-0-	27249	3	9655	9 Y	8777	8750	0	27 8	-0-
04	48840 X	36897	-0-	-11943	-0-	27353	3	9544	9 Y	8676	8644	0	32 8	-0-
05	45911 X	44880	-0-	-1031	-0-	33913	3	10967	9 Y	9970	9942	0	28 8	-0-
06	44430 X	38774	-0-	-5656	-0-	29304	3	9470	9 Y	8609	8595	0	14 8	-0-
07	45787 X	39400	-0-	-6387	-0-	30235	3	9165	9 Y	8332	8324	0	8 8	-0-
HAWKS 55-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284414 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11648 - 18511														
02	44544 X	30380	-0-	-14164	-0-	22849	3	7531	9 Y	6846	6817	0	29 8	-0-
03	47616 X	33022	-0-	-14594	-0-	25118	3	7904	9 Y	7185	7158	0	27 8	-0-
04	46080 X	38063	-0-	-8017	-0-	29023	3	9040	9 Y	8218	8186	0	32 8	-0-
05	44981 X	32629	-0-	-12352	-0-	24747	3	7882	9 Y	7165	7142	0	23 8	-0-
06	43530 X	37098	-0-	-6432	-0-	28703	3	8395	9 Y	7632	7618	0	14 8	-0-
07	39339 X	34719	-0-	-4620	-0-	26943	3	7776	9 Y	7069	7062	0	7 8	-0-
BUCKEYE 55-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284415 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11705 - 18218														
02	49648 X	38210	-0-	-11438	-0-	30372	3	7838	9 Y	7125	7093	0	32 8	-0-
03	50251 X	30515	-0-	-19736	-0-	25265	3	5250	9 Y	4773	4749	0	24 8	-0-
04	48630 X	36603	-0-	-12027	-0-	28966	3	7637	9 Y	6943	6912	0	31 8	-0-
05	42191 X	38311	-0-	-3880	-0-	30827	3	7484	9 Y	6804	6780	0	24 8	-0-
06	39540 X	35147	-0-	-4393	-0-	28297	3	6850	9 Y	6227	6214	0	13 8	-0-
07	40858 X	33423	-0-	-7435	-0-	27029	3	6394	9 Y	5813	5806	0	7 8	-0-
ASPEN 55-1-30 UNIT														
WELL #: 1HR RRCID -> 284432 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11441 - 18371														
02	90509 X	83496	-0-	-7013	-0-	65721	3	17775	9 Y	16159	16088	0	71 8	-0-
03	96751 X	75257	-0-	-21494	-0-	59747	3	15510	9 Y	14100	14045	0	55 8	-0-
04	93630 X	82646	-0-	-10984	-0-	65524	3	17122	9 Y	15565	15501	0	64 8	-0-
05	89249 X	85458	-0-	-3791	-0-	68583	3	16875	9 Y	15341	15293	0	48 8	-0-
06	86370 X	77444	-0-	-8926	-0-	62541	3	14903	9 Y	13548	13524	0	24 8	-0-
07	89249 X	78719	-0-	-10530	-0-	63774	3	14945	9 Y	13586	13573	0	13 8	-0-
BADLANDS 54-2-19														
WELL #: 1H RRCID -> 284474 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11762 - 16106														
02	17110 X	8168	-0-	-8942	-0-	4483	3	229	4 Y	3142	3061	0	59 8	286
						3456	9							
03	18290 X	8667	-0-	-9623	-0-	5431	3	181	4 Y	2777	2621	0	22 8	420
						3055	9							
04	17700 X	6945	-0-	-10755	-0-	4844	3	131	4 Y	1791	1788	0	29 8	394
						1970	9							
05	15314 X	8363	-0-	-6951	-0-	5906	3	145	4 Y	2102	2071	0	26 8	399
						2312	9							
06	8460 X	7994	-0-	-466	-0-	5704	3	132	4 Y	1962	1937	0	16 8	408
						2158	9							
*07	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	7309	3	171	4 Y	2379	2379	0	15 8	393
						2617	9							
ATOMIC 55-1-7 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284504 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11645 - 19102														
02	58145 X	46731	-0-	-11414	-0-	39544	3	7187	9 Y	6534	6502	0	32 8	-0-
03	62155 X	46763	-0-	-15392	-0-	39484	3	7279	9 Y	6617	6591	0	26 8	-0-
04	57840 X	45854	-0-	-11986	-0-	37795	3	8059	9 Y	7326	7300	0	26 8	-0-
05	55056 X	43755	-0-	-11301	-0-	38398	3	5357	9 Y	4870	4849	0	21 8	-0-
06	51330 X	42035	-0-	-9295	-0-	36142	3	5893	9 Y	5357	5341	0	16 8	-0-
07	49941 X	41792	-0-	-8149	-0-	36283	3	5509	9 Y	5008	4998	0	10 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528													
OUTLAW 55-1-30 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284515	COMPL.	DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11957	PERF.12012	- 19652			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	134618 X	116341	-0-	-18277	-0-	-18277	-0-	109652	3	6689	9	Y	6081	5986	0	95	8	-0-
03	144212 X	118143	-0-	-26069	-0-	-26069	-0-	111376	3	6767	9	Y	6152	6071	0	81	8	-0-
04	139560 X	127623	-0-	-11937	-0-	-11937	-0-	119190	3	8433	9	Y	7666	7571	0	95	8	-0-
05	144212 X	123394	-0-	-20818	-0-	-20818	-0-	115801	3	7593	9	Y	6903	6833	0	70	8	-0-
06	125070 X	107007	-0-	-18063	-0-	-18063	-0-	101204	3	5803	9	Y	5275	5240	0	35	8	-0-
07	131874 X	103147	-0-	-28727	-0-	-28727	-0-	98272	3	4875	9	Y	4432	4413	0	19	8	-0-
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT				WELL #:	2HR	RRCID ->	284574	COMPL.	DATE	03/16/2018	TOTAL	DEPTH	11757	PERF.12068	- 21694			
02	111302 X	69649	-0-	-41653	-0-	-41653	-0-	59510	3	10139	9	N	9217	9169	0	48	8	-0-
03	118978 X	49201	-0-	-69777	-0-	-69777	-0-	41086	3	8115	9	N	7377	7347	0	30	8	-0-
04	115140 X	45761	-0-	-36979	-0-	-36979	-0-	36832	3	8929	9	N	8117	8077	0	40	8	-0-
05	101835 X	39919	-0-	-61916	-0-	-61916	-0-	31662	3	8257	9	N	7506	7475	0	31	8	-0-
06	86580 X	39619	-0-	-46961	-0-	-46961	-0-	31154	3	8465	9	N	7695	7675	0	20	8	-0-
07	74462 X	38153	-0-	-36309	-0-	-36309	-0-	30219	3	7934	9	N	7213	7204	0	9	8	-0-
LONGHORN 55-1-30 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284593	COMPL.	DATE	05/08/2018	TOTAL	DEPTH	11171	PERF.11424	- 18524			
02	87667 X	78044	-0-	-9623	-0-	-9623	-0-	62560	3	15484	9	Y	14076	14005	0	71	8	-0-
03	93713 X	74577	-0-	-19136	-0-	-19136	-0-	59111	3	15466	9	Y	14060	14005	0	55	8	-0-
04	90690 X	74121	-0-	-16569	-0-	-16569	-0-	59579	3	14542	9	Y	13220	13160	0	60	8	-0-
05	87172 X	77115	-0-	-10057	-0-	-10057	-0-	63110	3	14005	9	Y	12732	12688	0	44	8	-0-
06	80730 X	70098	-0-	-10632	-0-	-10632	-0-	58012	3	12086	9	Y	10987	10965	0	22	8	-0-
07	83421 X	57082	-0-	-26339	-0-	-26339	-0-	47784	3	9298	9	Y	8453	8443	0	10	8	-0-
KNIGHT 55-1-7 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284606	COMPL.	DATE	06/22/2018	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.11278	- 18836			
02	48053 X	42107	-0-	-5946	-0-	-5946	-0-	33437	3	8670	9	Y	7882	7837	0	45	8	-0-
03	51367 X	41376	-0-	-9991	-0-	-9991	-0-	33640	3	7736	9	Y	7033	6993	0	40	8	-0-
04	46140 X	39029	-0-	-7111	-0-	-7111	-0-	31641	3	7388	9	Y	6716	6673	0	43	8	-0-
05	47678 X	39828	-0-	-7850	-0-	-7850	-0-	32542	3	7286	9	Y	6624	6591	0	33	8	-0-
06	45690 X	37413	-0-	-8277	-0-	-8277	-0-	30927	3	6486	9	Y	5896	5878	0	18	8	-0-
07	45012 X	38452	-0-	-6560	-0-	-6560	-0-	31453	3	6999	9	Y	6363	6353	0	10	8	-0-
JUNIPER STATE UNIT 2-3				WELL #:	2H	RRCID ->	284680	COMPL.	DATE	12/15/2018	TOTAL	DEPTH	10676	PERF.10921	- 20875			
02	16530 X	13140	-0-	-3390	-0-	-3390	-0-	9341	3	3799	9	N	3454	3386	0	68	8	-0-
03	17670 X	13904	-0-	-3766	-0-	-3766	-0-	10358	3	3546	9	N	3224	3145	0	79	8	-0-
04	17100 X	9649	-0-	-7451	-0-	-7451	-0-	6360	3	3289	9	N	2990	2914	0	76	8	-0-
05	16585 X	8469	-0-	-8116	-0-	-8116	-0-	5477	3	2992	9	N	2720	2659	0	61	8	-0-
06	15270 X	8432	-0-	-6838	-0-	-6838	-0-	5728	3	2704	9	N	2458	2399	0	59	8	-0-
07	14043 X	6950	-0-	-7093	-0-	-7093	-0-	5157	3	1793	9	N	1630	1560	0	70	8	-0-
UNIVERSITY 19-7 A				WELL #:	1H	RRCID ->	284763	COMPL.	DATE	06/09/2018	TOTAL	DEPTH	11587	PERF.11969	- 18794			
02	25172 X	7385	-0-	-17787	-0-	-17787	-0-	2523	3	4862	9	N	4420	4394	0	23	8	16
03	23560 X	15897	-0-	-7663	-0-	-7663	-0-	9078	3	6819	9	N	6199	6138	0	51	8	26
04	18675 X	18675	-0-	-0	-0-	-0	-0-	12157	3	6518	9	N	5925	5875	0	55	8	21
05	18135 X	17630	-0-	-505	-0-	-505	-0-	11779	3	5851	9	N	5319	5287	0	42	8	11
06	15390 X	14026	-0-	-1364	-0-	-1364	-0-	8535	3	5491	9	N	4992	4948	0	43	8	12
07	19313 X	14278	-0-	-5035	-0-	-5035	-0-	9091	3	5187	9	N	4715	4664	0	51	8	12
QUICK SILVER 55-1-7 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284789	COMPL.	DATE	06/15/2018	TOTAL	DEPTH	11186	PERF.11414	- 18166			
02	50083 X	35231	-0-	-14852	-0-	-14852	-0-	28598	3	6633	9	Y	6030	5995	0	35	8	-0-
03	53134 X	25803	-0-	-27331	-0-	-27331	-0-	20874	3	4929	9	Y	4481	4458	0	23	8	-0-
04	49590 X	41654	-0-	-7936	-0-	-7936	-0-	33357	3	8297	9	Y	7543	7499	0	44	8	-0-
05	50406 X	45943	-0-	-4463	-0-	-4463	-0-	37441	3	8502	9	Y	7729	7695	0	34	8	-0-
06	44940 X	41281	-0-	-3659	-0-	-3659	-0-	33799	3	7482	9	Y	6802	6785	0	17	8	-0-
07	43028 X	40981	-0-	-2047	-0-	-2047	-0-	33783	3	7198	9	Y	6544	6535	0	9	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
EBONY 55-1-40 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	284842	COMPL. DATE	05/06/2018	TOTAL	DEPTH	11080	PERF.11387	-	18803
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	25172 X	19552	-0-	-5620	-0-	14492	3	5060	9	N	4600	4562	0	38	8
03	31840 X	31840	-0-	-0-	-0-	22774	3	9066	9	N	8242	8191	0	51	8
04	26040 X	19301	-0-	-6739	-0-	12055	3	7246	9	N	6587	6536	0	51	8
05	26908 X	22898	-0-	-4010	-0-	14675	3	8223	9	N	7475	7436	0	39	8
06	26040 X	20524	-0-	-5516	-0-	13246	3	7278	9	N	6616	6592	0	24	8
*07	27596 X	27596	-0-	-0-	-0-	19882	3	7714	9	N	7013	7003	0	10	8
POPLAR 55-1-24 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284856	COMPL. DATE	04/11/2018	TOTAL	DEPTH	11553	PERF.11856	-	21975
02	88247 X	42611	-0-	-45636	-0-	1	1	30558	3	Y	10956	10856	0	100	8
						12052	9								-0-
03	94333 X	65271	-0-	-29062	-0-	1	1	47611	3	Y	16054	15964	0	90	8
						17659	9								-0-
04	91290 X	63863	-0-	-27427	-0-	1	1	46164	3	Y	16089	16003	0	86	8
						17698	9								-0-
05	80303 X	80303	-0-	-0-	-0-	1	1	58678	3	Y	19658	19592	0	66	8
						21624	9								-0-
06	75508 X	75508	-0-	-0-	-0-	1	1	55413	3	Y	18267	18235	0	32	8
						20094	9								-0-
*07	75019 X	75019	-0-	-0-	-0-	1	1	54858	3	Y	18327	18310	0	17	8
						20160	9								-0-
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284874	COMPL. DATE	06/13/2018	TOTAL	DEPTH	10073	PERF.10247	-	19949
02	95030 X	95030	-0-	-0-	-0-	74542	3	20488	9	N	18625	18370	0	255	8
03	96782 X	89683	-0-	-7099	-0-	70055	3	19628	9	N	17844	17550	0	294	8
04	93660 X	81706	-0-	-11954	-0-	64491	3	17215	9	N	15650	15392	0	258	8
05	101587 X	84705	-0-	-16882	-0-	66381	3	18324	9	N	16658	16313	0	345	8
06	98310 X	10927	-0-	-87383	-0-	8520	3	2407	9	N	2188	2138	0	50	8
07	101587 X	68657	-0-	-32930	-0-	54447	3	14210	9	N	12918	12507	0	411	8
BETTS 54-4-24				WELL #:	1H	RRCID ->	285101	COMPL. DATE	07/03/2016	TOTAL	DEPTH	10791	PERF.11167	-	15075
02	10237 X	9698	-0-	-539	-0-	3	1	7432	2	N	2057	1961	0	53	8
						2263	9								545
03	10943 X	10587	-0-	-356	-0-	3	1	8531	2	N	1866	1829	0	68	8
						2053	9								514
04	12570 X	9963	-0-	-2607	-0-	3	1	7731	2	N	2026	1951	0	60	8
						2229	9								529
05	12989 X	9059	-0-	-3930	-0-	3	1	6944	2	N	1920	1863	0	46	8
						2112	9								540
06	12570 X	8696	-0-	-3874	-0-	3	1	6743	2	N	1773	1756	0	48	8
						1950	9								509
07	10602 X	9376	-0-	-1226	-0-	3	1	7447	2	N	1751	1674	0	46	8
						1926	9								540
APC FEE 1-50 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	285124	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL	DEPTH	12045	PERF.12384	-	16575
02	13920 X	-0-	-0-	-13920	-0-					Y	-0-	5	0		-0-
03	14942 X	10819	-0-	-4123	-0-	8497	2	144	4	Y	1980	1942	0	30	8
						2178	9								8
04	14460 X	-0-	-0-	-14460	-0-					Y	-0-	8	0		-0-
05	14942 X	10477	-0-	-4465	-0-	7814	2	145	4	Y	2289	2200	0	84	8
						2518	9								5
06	16789 X	16789	-0-	-0-	-0-	12966	2	279	4	Y	3222	3155	0	64	8
						3544	9								8
*07	14045 X	14045	-0-	-0-	-0-	11082	2	226	4	Y	2488	2362	0	128	8
						2737	9								6

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																								
FRIJOLE 34-187 UNIT																								
WELL #: 1H															RRCID -> 285131									
COMPL. DATE 11/11/2018															TOTAL DEPTH 11126 PERF.11583 - 21703									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	83056 X	78469	-0-	-4587	-0-	-4587	-0-	60602	3	17867	9	N	16243	16108	0	131	8	75						
03	88784 X	80720	-0-	-8064	-0-	-8064	-0-	62416	3	18304	9	N	16640	16568	0	69	8	78						
04	85920 X	68704	-0-	-17216	-0-	-17216	-0-	53716	3	14988	9	N	13625	13622	0	17	8	64						
*05	88784 X	77517	-0-	-11267	-0-	-11267	-0-	60553	3	16964	9	N	15422	15422	0	64	8	-0-						
*06	85920 X	69044	-0-	-16876	-0-	-16876	-0-	53790	3	15254	9	Y	13867	13757	0	55	8	55						
07	83886 X	61352	-0-	-22534	-0-	-22534	-0-	47244	3	14108	9	Y	12825	12772	0	40	8	68						
ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 285244				
COMPL. DATE 08/21/2018															TOTAL DEPTH 10877 PERF.11203 - 18102									
02	46469 X	46469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38430	3	8039	9	N	7308	7314	0	3	8	93						
03	52789 X	52789	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43870	3	8919	9	N	8108	8075	0	8	8	118						
04	36962 X	36962	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29480	3	7482	9	N	6802	6814	0	4	8	102						
05	35540 X	35540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27773	3	7767	9	N	7061	7038	0	17	8	108						
06	30463 X	30463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24158	3	6305	9	N	5732	5717	0	15	8	108						
07	31465 X	28388	-0-	-3077	-0-	-3077	-0-	22161	3	6227	9	N	5661	5608	0	52	8	109						
ASPEN 55-1-30 UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 285400				
COMPL. DATE 07/20/2018															TOTAL DEPTH 11051 PERF.11388 - 18873									
02	68730 X	60380	-0-	-8350	-0-	-8350	-0-	46927	3	13453	9	N	12230	12178	0	52	8	-0-						
03	73470 X	61431	-0-	-12039	-0-	-12039	-0-	48069	3	13362	9	N	12147	12102	0	45	8	-0-						
04	60600 X	52179	-0-	-8421	-0-	-8421	-0-	40893	3	11286	9	N	10260	10214	0	46	8	-0-						
05	64542 X	54243	-0-	-10299	-0-	-10299	-0-	42816	3	11427	9	N	10388	10353	0	35	8	-0-						
06	62460 X	46790	-0-	-15670	-0-	-15670	-0-	36737	3	10053	9	N	9139	9121	0	18	8	-0-						
07	64542 X	45820	-0-	-18722	-0-	-18722	-0-	36081	3	9739	9	N	8854	8844	0	10	8	-0-						
CYCLONE 54-2-15 UNIT															WELL #: 1H					RRCID -> 285489				
COMPL. DATE 07/17/2018															TOTAL DEPTH 11701 PERF.11981 - 19006									
02	48459 X	26069	-0-	-22390	-0-	-22390	-0-	19173	3	6896	9	N	6269	6260	0	9	8	-0-						
03	45942 X	30800	-0-	-15142	-0-	-15142	-0-	22684	3	8116	9	N	7378	7351	0	27	8	-0-						
04	36540 X	29399	-0-	-7141	-0-	-7141	-0-	21480	3	7919	9	N	7199	7183	0	16	8	-0-						
05	36270 X	27069	-0-	-9201	-0-	-9201	-0-	19769	3	7300	9	N	6636	6595	0	41	8	-0-						
06	35100 X	26681	-0-	-8419	-0-	-8419	-0-	20017	3	6664	9	N	6058	6031	0	27	8	-0-						
07	30814 X	26599	-0-	-4215	-0-	-4215	-0-	19768	3	6831	9	N	6210	6181	0	29	8	-0-						
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 285557				
COMPL. DATE 08/21/2018															TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872									
02	65743 X	26300	-0-	-39443	-0-	-39443	-0-	18159	3	8141	9	Y	7401	7392	0	9	8	-0-						
03	81985 X	81985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59017	3	22968	9	Y	20880	20782	0	98	8	-0-						
04	68010 X	54795	-0-	-13215	-0-	-13215	-0-	41912	3	12883	9	Y	11712	11666	0	46	8	-0-						
05	52737 X	52737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38967	3	13770	9	Y	12518	12411	0	107	8	-0-						
06	68010 X	55564	-0-	-12446	-0-	-12446	-0-	41947	3	13617	9	Y	12379	12311	0	68	8	-0-						
07	70277 X	56547	-0-	-13730	-0-	-13730	-0-	42733	3	13814	9	Y	12558	12491	0	67	8	-0-						
QUESO 34-153 UNIT															WELL #: 1H					RRCID -> 285569				
COMPL. DATE 11/03/2018															TOTAL DEPTH 11227 PERF.11605 - 18827									
02	58444 X	58444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40029	3	775	4	Y	16036	15684	0	341	8	73						
03	58238 X	58238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41129	3	727	4	Y	14893	14727	0	170	8	69						
04	44820 X	42347	-0-	-2473	-0-	-2473	-0-	29805	3	539	4	Y	10912	10885	0	45	8	51						
05	48093 X	48093	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34130	3	597	4	Y	12151	11979	0	163	8	60						
06	44820 X	40038	-0-	-4782	-0-	-4782	-0-	28244	3	511	4	Y	10257	10117	0	160	8	40						
07	46314 X	34897	-0-	-11417	-0-	-11417	-0-	24261	3	459	4	Y	9252	9132	0	111	8	49						

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900										ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: WARD																			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																																	
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT															WELL #: 3H										RRCID -> 286176										COMPL. DATE 11/20/2018										TOTAL DEPTH 11540										PERF.11792 - 21218									
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		*		DISPOSITIONS * AMT CODE		*		DISPOSITIONS * AMT CODE		C M		COND PROD		*		DISPOSITIONS * AMT CODE		*		DISPOSITIONS * AMT CODE		EOM BALANCE																															
02	120321	X	31293	-0-	-89028	-0-	24928	3	6365	9	N	5786	5730	0	56	8	-0-																																															
03	128619	X	66471	-0-	-62148	-0-	52376	3	14095	9	N	12814	12751	0	63	8	-0-																																															
04	109500	X	64645	-0-	-44855	-0-	50924	3	13721	9	N	12474	12418	0	56	8	-0-																																															
05	106361	X	63139	-0-	-43222	-0-	50883	3	12256	9	N	11142	11097	0	45	8	-0-																																															
06	97020	X	55134	-0-	-41886	-0-	44172	3	10962	9	N	9965	9938	0	27	8	-0-																																															
07	66805	X	52054	-0-	-14751	-0-	41574	3	10480	9	N	9527	9510	0	17	8	-0-																																															
LONGHORN 55-1-30 UNIT															WELL #: 2H										RRCID -> 286220										COMPL. DATE 12/18/2018										TOTAL DEPTH 11020										PERF.11404 - 18820									
02	118639	X	84115	-0-	-34524	-0-	67949	3	16166	9	N	14696	14590	0	106	8	-0-																																															
03	100905	X	67741	-0-	-33164	-0-	54895	3	12846	9	N	11678	11606	0	72	8	-0-																																															
04	97650	X	69393	-0-	-28257	-0-	56000	3	13393	9	N	12175	12095	0	80	8	-0-																																															
05	100905	X	66326	-0-	-34579	-0-	52759	3	13567	9	N	12334	12273	0	61	8	-0-																																															
06	87030	X	62174	-0-	-24856	-0-	50512	3	11662	9	N	10602	10562	0	40	8	-0-																																															
07	89931	X	58072	-0-	-31859	-0-	46619	3	11453	9	N	10412	10387	0	25	8	-0-																																															
JUNIPER STATE UNIT 2-3															WELL #: 3H										RRCID -> 286229										COMPL. DATE 12/14/2018										TOTAL DEPTH 10842										PERF.11057 - 20853									
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																																																
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																																																
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																																																
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																																																
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																																																
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																																																
JUNIPER STATE UNIT 2-3															WELL #: 4H										RRCID -> 286230										COMPL. DATE 12/14/2018										TOTAL DEPTH 11010										PERF.11170 - 20782									
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																																																
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																																																
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																																																
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																																																
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																																																
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																																																
BOB COUCH 3-10															WELL #: 2H										RRCID -> 286239										COMPL. DATE 12/21/2018										TOTAL DEPTH 11057										PERF.11350 - 17818									
02	38976	X	29237	-0-	-9739	-0-	22786	3	417	4	N	5485	5129	1	194	8	443																																															
							6034	9																																																								
03	39804	X	29833	-0-	-9971	-0-	23621	3	412	4	N	5273	5097	1	31	8	588																																															
							5800	9																																																								
04	35820	X	28860	-0-	-6960	-0-	22043	3	424	4	N	5812	5953	1	105	8	342																																															
							6393	9																																																								
05	33697	X	27376	-0-	-6321	-0-	21184	3	310	4	N	5347	5161	1	27	8	501																																															
							5882	9																																																								
06	31050	X	25108	-0-	-5942	-0-	19554	3	284	4	N	4791	4734	1	33	8	525																																															
							5270	9																																																								
07	31248	X	23823	-0-	-7425	-0-	18423	3	273	4	N	4661	4599	1	28	8	559																																															
							5127	9																																																								
SEQUOIA 55-1-14 UNIT															WELL #: 2H										RRCID -> 286259										COMPL. DATE 02/07/2019										TOTAL DEPTH 11287										PERF.11606 - 20849									
02	73254	X	63614	-0-	-9640	-0-	50193	3	13421	9	N	12201	12092	0	109	8	-0-																																															
03	85467	X	38289	-0-	-47178	-0-	30037	3	8252	9	N	7502	7452	0	50	8	-0-																																															
04	82710	X	36984	-0-	-45726	-0-	29195	3	7789	9	N	7081	7016	0	65	8	-0-																																															
05	85467	X	50632	-0-	-34835	-0-	40038	3	10594	9	N	9631	9563	0	68	8	-0-																																															
06	76230	X	45841	-0-	-30389	-0-	36347	3	9494	9	N	8631	8590	0	41	8	-0-																																															
07	68014	X	46987	-0-	-21027	-0-	37557	3	9430	9	N	8573	8544	0	29	8	-0-																																															

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
POPLAR 55-1-24 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 286441	COMPL. DATE 11/09/2018	TOTAL	DEPTH 11378	PERF.11665	- 21814						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	85318 X	48363	-0-	-0-	-36955	-0-	34721	3	13642	9	Y	12402	12311	0	91	8	-0-
03	108744 X	108744	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	80573	3	Y	25609	25463	0	146	8	-0-
							28170	9									
04	88260 X	65626	-0-	-0-	-22634	-0-	1	1	49224	3	Y	14910	14757	0	153	8	-0-
							16401	9									
05	66495 X	66109	-0-	-0-	-386	-0-	1	1	49841	3	Y	14788	14678	0	110	8	-0-
							16267	9									
06	97230 X	62169	-0-	-0-	-35061	-0-	1	1	46776	3	Y	13993	13930	0	63	8	-0-
							15392	9									
07	100471 X	63493	-0-	-0-	-36978	-0-	1	1	47860	3	Y	14211	14171	0	40	8	-0-
							15632	9									
ASH 55-1-32 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 286442	COMPL. DATE 01/30/2019	TOTAL	DEPTH 10939	PERF.11219	- 21399						
02	67931 X	67931	-0-	-0-	-0-	-0-	51586	3	16345	9	N	14859	14727	0	126	8	142
03	52371 X	52371	-0-	-0-	-0-	-0-	39428	3	12943	9	N	11766	11745	0	73	8	90
04	46225 X	46225	-0-	-0-	-0-	-0-	36171	3	10054	9	N	9140	9072	0	74	8	84
*05	47584 X	47584	-0-	-0-	-0-	-0-	37791	3	9793	9	N	8903	8924	0	63	8	-0-
*06	45870 X	44289	-0-	-0-	-1581	-0-	35133	3	9156	9	Y	8324	8201	0	39	8	84
07	47399 X	39869	-0-	-0-	-7530	-0-	32012	3	7857	9	Y	7143	7130	0	24	8	73
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID -> 286472	COMPL. DATE 11/15/2018	TOTAL	DEPTH 10774	PERF.11066	- 18214						
02	45269 X	35816	-0-	-0-	-9453	-0-	27222	3	8594	9	N	7813	7729	0	84	8	-0-
03	48391 X	40035	-0-	-0-	-8356	-0-	31277	3	8758	9	N	7962	7896	0	66	8	-0-
04	43530 X	39729	-0-	-0-	-3801	-0-	30940	3	8789	9	N	7990	7947	0	43	8	-0-
05	40393 X	40272	-0-	-0-	-121	-0-	31757	3	8515	9	N	7741	7694	0	47	8	-0-
06	38760 X	37965	-0-	-0-	-795	-0-	30165	3	7800	9	N	7091	7051	0	40	8	-0-
07	41044 X	32505	-0-	-0-	-8539	-0-	26242	3	6263	9	N	5694	5665	0	29	8	-0-
BETTS UNIT 53-4-2				WELL #:	1H	RRCID -> 286693	COMPL. DATE 05/28/2016	TOTAL	DEPTH 11011	PERF.11278	- 17648						
02	43442 X	21488	-0-	-0-	-21954	-0-	17109	2	209	4	N	3791	3944	1	2	8	168
							4170	9									
03	46438 X	28043	-0-	-0-	-18395	-0-	22644	2	236	4	N	4694	4592	1			270
							5163	9									
04	44940 X	27683	-0-	-0-	-17257	-0-	22448	2	232	4	N	4548	4523	1	22	8	273
							5003	9									
05	27280 X	26457	-0-	-0-	-823	-0-	21628	2	218	4	N	4192	4132	1	64	8	269
							4611	9									
06	27150 X	18817	-0-	-0-	-8333	-0-	15090	2	168	4	N	3235	3235	1	16	8	253
							3559	9									
07	28613 X	24186	-0-	-0-	-4427	-0-	19802	2	195	4	N	3808	3807	1	74	8	180
							4189	9									
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 286696	COMPL. DATE 05/12/2019	TOTAL	DEPTH 10932	PERF.11188	- 21171						
02	68063 X	67561	-0-	-0-	-502	-0-	53668	3	13893	9	N	12630	12607	0	23	8	-0-
03	72757 X	61275	-0-	-0-	-11482	-0-	50201	3	11074	9	N	10067	10031	0	36	8	-0-
04	70410 X	59541	-0-	-0-	-10869	-0-	47950	3	11591	9	N	10537	10485	0	52	8	-0-
05	72757 X	58031	-0-	-0-	-14726	-0-	46765	3	11266	9	N	10242	10157	0	85	8	-0-
06	70410 X	52511	-0-	-0-	-17899	-0-	42523	3	9988	9	N	9080	9006	0	74	8	-0-
07	72230 X	49762	-0-	-0-	-22468	-0-	40139	3	9623	9	N	8748	8629	0	119	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	286712	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL	DEPTH	10937	PERF.	11282	- 19630
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	68063 X	52243	-0-	-15820	-0-	41899	3	10344	9	N	9404	9379	0	25	8
03	72757 X	51351	-0-	-21406	-0-	39544	3	11807	9	N	10734	10696	0	38	8
04	70410 X	50473	-0-	-19937	-0-	39246	3	11227	9	N	10206	10150	0	56	8
05	71362 X	49693	-0-	-21669	-0-	38663	3	11030	9	N	10027	9934	0	93	8
06	61320 X	41700	-0-	-19620	-0-	34265	3	7435	9	N	6759	6675	0	84	8
07	55831 X	43876	-0-	-11955	-0-	34209	3	9667	9	N	8788	8654	0	134	8
BOND UNIT 3-7				WELL #:	1H	RRCID ->	286734	COMPL. DATE	08/10/2016	TOTAL	DEPTH	11040	PERF.	11354	- 19125
02	31986 X	31986	-0-	-0-	-0-	28692	2	171	4	N	2839	2657	0	129	8
						3123	9								
03	36455 X	36455	-0-	-0-	-0-	32765	2	188	4	N	3184	3139	0	27	8
						3502	9								
04	33577 X	33577	-0-	-0-	-0-	30110	2	178	4	N	2990	2843	0	164	8
						3289	9								
05	30736 X	30736	-0-	-0-	-0-	27588	2	164	4	N	2713	2687	0	24	8
						2984	9								
06	25324 X	25324	-0-	-0-	-0-	22611	2	143	4	N	2336	2301	0	15	8
						2570	9								
*07	30750 X	30750	-0-	-0-	-0-	27677	2	168	4	N	2641	2648	0	12	8
						2905	9								
RIVERTON 57-2-19				WELL #:	1H	RRCID ->	286737	COMPL. DATE	11/26/2016	TOTAL	DEPTH	9677	PERF.	10120	- 14353
02	48140 X	41906	-0-	-6234	-0-	35009	3	6897	9	Y	6270	6164	0	106	8
03	51460 X	19204	-0-	-32256	-0-	16102	3	3102	9	Y	2820	2746	0	74	8
04	47490 X	24055	-0-	-23435	-0-	19807	3	4248	9	Y	3862	3673	0	189	8
05	49073 X	33200	-0-	-15873	-0-	28837	3	4363	9	Y	3966	3797	0	169	8
06	47490 X	35623	-0-	-11867	-0-	28448	3	7175	9	Y	6523	6392	0	131	8
07	44795 X	30565	-0-	-14230	-0-	25295	3	5270	9	Y	4791	4659	0	132	8
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286776	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL	DEPTH	9562	PERF.	9854	- 17376
02	79286 X	64898	-0-	-14388	-0-	53061	3	11837	9	N	10761	10633	0	128	8
03	94544 X	94544	-0-	-0-	-0-	76846	3	17698	9	N	16089	15890	0	199	8
04	86974 X	86974	-0-	-0-	-0-	70570	3	16404	9	N	14913	14715	0	198	8
05	75609 X	72415	-0-	-3194	-0-	58728	3	13687	9	N	12443	12275	0	168	8
06	91500 X	68378	-0-	-23122	-0-	54536	3	13842	9	N	12584	12431	0	153	8
07	94550 X	57272	-0-	-37278	-0-	46375	3	10897	9	N	9906	9739	0	167	8
ASPEN 55-1-30 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	286806	COMPL. DATE	01/17/2019	TOTAL	DEPTH	10775	PERF.	11125	- 16438
02	63481 X	46097	-0-	-17384	-0-	36881	3	9216	9	N	8378	8299	0	79	8
03	67859 X	45260	-0-	-22599	-0-	35836	3	9424	9	N	8567	8507	0	60	8
04	65670 X	39667	-0-	-26003	-0-	32300	3	7367	9	N	6697	6634	0	63	8
05	55335 X	39037	-0-	-16298	-0-	31089	3	7948	9	N	7225	7177	0	48	8
06	48660 X	35000	-0-	-13660	-0-	27677	3	7323	9	N	6657	6626	0	31	8
07	49290 X	34782	-0-	-14508	-0-	27371	3	7411	9	N	6737	6718	0	19	8
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286813	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL	DEPTH	10432	PERF.	10760	- 18217
02	37758 X	34460	-0-	-3298	-0-	28021	3	6439	9	N	5854	5833	0	21	8
03	40362 X	29933	-0-	-10429	-0-	26317	3	3616	9	N	3287	3258	0	29	8
04	38280 X	30638	-0-	-7642	-0-	25660	3	4978	9	N	4525	4481	0	44	8
05	39556 X	34310	-0-	-5246	-0-	27997	3	6313	9	N	5739	5661	0	78	8
06	37860 X	33074	-0-	-4786	-0-	27086	3	5988	9	N	5444	5371	0	73	8
07	36828 X	27014	-0-	-9814	-0-	21518	3	5496	9	N	4996	4903	0	93	8

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	286814	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL	DEPTH	10771	PERF.11082 - 18541
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	65656 X	41905	-0-	-23751	-0-	35961	3	5944	9	N	5404	5396 0	8 8 -0-
03	68851 X	38360	-0-	-30491	-0-	32871	3	5489	9	N	4990	4978 0	12 8 -0-
04	56040 X	33027	-0-	-23013	-0-	28244	3	4783	9	N	4348	4331 0	17 8 -0-
05	54622 X	30394	-0-	-24228	-0-	26122	3	4272	9	N	3884	3860 0	24 8 -0-
06	46920 X	26144	-0-	-20776	-0-	22471	3	3673	9	N	3339	3319 0	20 8 -0-
07	44795 X	25971	-0-	-18824	-0-	22118	3	3853	9	N	3503	3466 0	37 8 -0-
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	286815	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL	DEPTH	10656	PERF.10955 - 18401
02	95729 X	60641	-0-	-35088	-0-	48108	3	12533	9	N	11394	11380 0	14 8 -0-
03	87575 X	51345	-0-	-36230	-0-	41280	3	10065	9	N	9150	9129 0	21 8 -0-
04	84750 X	52637	-0-	-32113	-0-	42206	3	10431	9	N	9483	9450 0	33 8 -0-
05	84196 X	51582	-0-	-32614	-0-	41615	3	9967	9	N	9061	9004 0	57 8 -0-
06	74070 X	43677	-0-	-30393	-0-	35041	3	8636	9	N	7851	7803 0	48 8 -0-
07	64821 X	44819	-0-	-20002	-0-	36101	3	8718	9	N	7925	7842 0	83 8 -0-
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	286847	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL	DEPTH	10941	PERF.11206 - 21261
02	86174 X	86174	-0-	-0-	-0-	67496	3	18678	9	N	16980	16946 0	34 8 -0-
03	80175 X	80175	-0-	-0-	-0-	63493	3	16682	9	N	15165	15113 0	52 8 -0-
04	75956 X	75956	-0-	-0-	-0-	60363	3	15593	9	N	14175	14097 0	78 8 -0-
05	72757 X	72303	-0-	-454	-0-	57403	3	14900	9	N	13545	13419 0	126 8 -0-
06	70410 X	66582	-0-	-3828	-0-	52940	3	13642	9	N	12402	12289 0	113 8 -0-
07	72757 X	65699	-0-	-7058	-0-	52288	3	13411	9	N	12192	12006 0	186 8 -0-
MEDICINE BOW 56-1-23				WELL #:	1H	RRCID ->	286940	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL	DEPTH	10962	PERF.11405 - 15377
02	37874 X	29949	-0-	-7925	-0-	1	1	22445	3	N	6821	6728 0	93 8 -0-
						7503	9						
03	35774 X	29313	-0-	-6461	-0-	1	1	21821	3	N	6810	6772 0	38 8 -0-
						7491	9						
04	31080 X	29330	-0-	-1750	-0-	1	1	21791	3	N	6853	6782 0	71 8 -0-
						7538	9						
05	32116 X	27347	-0-	-4769	-0-	1	1	20227	3	N	6472	6384 0	88 8 -0-
						7119	9						
06	31080 X	26694	-0-	-4386	-0-	1	1	19660	3	N	6394	6308 0	86 8 -0-
						7033	9						
07	32023 X	24965	-0-	-7058	-0-	1	1	18291	3	N	6066	5992 0	74 8 -0-
						6673	9						
BLUEGILL 57-1-38 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	286979	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL	DEPTH	10344	PERF.10615 - 20290
02	127947 X	127947	-0-	-0-	-0-	100931	3	27016	9	N	24560	24566 1	32 8 223
03	129519 X	129519	-0-	-0-	-0-	102660	3	26859	9	N	24417	24180 1	47 8 413
04	115373 X	115373	-0-	-0-	-0-	92187	3	23186	9	N	21078	21189 1	44 8 258
05	115009 X	115009	-0-	-0-	-0-	92170	3	22839	9	N	20763	20646 1	57 8 318
06	100778 X	100778	-0-	-0-	-0-	81165	3	19613	9	N	17830	17741 1	5 8 407
*07	95702 X	95702	-0-	-0-	-0-	76493	3	19209	9	N	17463	17366 1	5 8 499
THUNDERDOME 54-4-24 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	286993	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL	DEPTH	10746	PERF.11096 - 21048
02	153526 X	119159	-0-	-34367	-0-	96128	3	23031	9	N	20937	20729 0	208 8 -0-
03	160890 X	119112	-0-	-41778	-0-	96386	3	22726	9	N	20660	20420 0	240 8 -0-
04	150900 X	114074	-0-	-36826	-0-	92488	3	21586	9	N	19624	19363 0	261 8 -0-
05	146196 X	117718	-0-	-28478	-0-	96754	3	20964	9	N	19058	18779 0	279 8 -0-
06	132960 X	104387	-0-	-28573	-0-	84364	3	20023	9	N	18203	17946 0	257 8 -0-
07	127379 X	99786	-0-	-27593	-0-	80710	3	19076	9	N	17342	17055 0	287 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287046 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10225 - 17075														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
02	74472 X	70104	-0-	-4368	-0-	56550	3	13554	9 N	12322	12173	0	149 8	-0-
03	79608 X	70558	-0-	-9050	-0-	56447	3	14111	9 N	12828	12640	0	188 8	-0-
04	77040 X	72765	-0-	-4275	-0-	57248	3	15517	9 N	14106	13888	0	218 8	-0-
05	79608 X	70367	-0-	-9241	-0-	57054	3	13313	9 N	12103	11847	0	256 8	-0-
06	74940 X	62678	-0-	-12262	-0-	51195	3	11483	9 N	10439	10220	0	219 8	-0-
07	75206 X	70346	-0-	-4860	-0-	56937	3	13409	9 N	12190	11857	0	333 8	-0-
SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287094 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10950 - 20717														
02	82389 X	78422	-0-	-3967	-0-	59513	3	18909	9 N	17190	17168	0	23 8	217
03	92447 X	92447	-0-	-0-	-0-	70371	3	22076	9 N	20069	19945	0	49 8	292
04	85230 X	80767	-0-	-4463	-0-	61669	3	19098	9 N	17362	17346	0	48 8	260
05	83824 X	83020	-0-	-804	-0-	64101	3	18919	9 N	17199	17082	0	114 8	263
06	89460 X	56734	-0-	-32726	-0-	43257	3	13477	9 N	12252	12205	0	80 8	230
07	92442 X	68404	-0-	-24038	-0-	52646	3	15758	9 N	14325	14080	0	200 8	275
CHOLLA STATE 2-4														
WELL #: 3H RRCID -> 287132 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11123 - 20347														
02	SHUT IN	52267	-0-	52267	201378	38498	3	13769	9 N	12517	12487	0	30 8	-0-
03	SHUT IN	55555	-0-	55555	256933	40685	3	14870	9 N	13518	13468	0	50 8	-0-
04	SHUT IN	44824	-0-	44824	301757	32316	3	12508	9 N	11371	11302	0	69 8	-0-
05	343719 X	41962	-0-	-301757	-0-	30227	3	11735	9 N	10668	10557	0	111 8	-0-
06	78030 X	25067	-0-	-52963	-0-	17927	3	7140	9 N	6491	6422	0	69 8	-0-
07	80631 X	33331	-0-	-47300	-0-	23798	3	9533	9 N	8666	8513	0	153 8	-0-
HELIOS 56-2-30														
WELL #: 1H RRCID -> 287160 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10525 - 15360														
02	52171 X	41212	-0-	-10959	-0-	32604	3	8608	9 N	7825	7698	0	127 8	-0-
03	54901 X	41257	-0-	-13644	-0-	32377	3	8880	9 N	8073	7923	0	150 8	-0-
04	49140 X	37308	-0-	-11832	-0-	29239	3	8069	9 N	7335	7182	0	153 8	-0-
05	50778 X	35197	-0-	-15581	-0-	27369	3	7828	9 N	7116	6924	0	192 8	-0-
06	49140 X	30263	-0-	-18877	-0-	23761	3	6502	9 N	5911	5760	0	151 8	-0-
07	44051 X	29288	-0-	-14763	-0-	22574	3	6714	9 N	6104	5921	0	183 8	-0-
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287173 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10780 - 20364														
02	87319 X	25534	-0-	-61785	-0-	20919	3	4615	9 N	4195	4118	0	77 8	-0-
03	93186 X	16597	-0-	-76589	-0-	13982	3	2615	9 N	2377	2326	0	51 8	-0-
04	102456 X	102456	-0-	-0-	-0-	82773	3	19683	9 N	17894	17490	0	404 8	-0-
05	92357 X	92357	-0-	-0-	-0-	73719	3	18638	9 N	16944	16614	0	330 8	-0-
06	76346 X	76346	-0-	-0-	-0-	61336	3	15010	9 N	13645	13371	0	274 8	-0-
07	105865 X	91749	-0-	-14116	-0-	72137	3	19612	9 N	17829	17439	0	390 8	-0-
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 287188 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10654 - 18117														
02	77459 X	63658	-0-	-13801	-0-	52691	3	10967	9 N	9970	9816	0	154 8	-0-
03	82801 X	65834	-0-	-16967	-0-	54713	3	11121	9 N	10110	9894	0	216 8	-0-
04	80130 X	62839	-0-	-17291	-0-	51588	3	11251	9 N	10228	10030	0	198 8	-0-
05	81468 X	54304	-0-	-27164	-0-	45039	3	9265	9 N	8423	8238	0	185 8	-0-
06	78840 X	50136	-0-	-28704	-0-	41115	3	9021	9 N	8201	8053	0	148 8	-0-
07	68045 X	53322	-0-	-14723	-0-	43838	3	9484	9 N	8622	8441	0	181 8	-0-
SEQUOIA 55-1-14 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287191 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11688 - 21516														
02	153845 X	102770	-0-	-51075	-0-	79061	3	23709	9 N	21554	21345	0	209 8	-0-
03	143778 X	101883	-0-	-41895	-0-	78299	3	23584	9 N	21440	21226	0	214 8	-0-
04	127770 X	97939	-0-	-29831	-0-	75026	3	22913	9 N	20830	20489	0	341 8	-0-
05	127999 X	91047	-0-	-36952	-0-	71258	3	19789	9 N	17990	17621	0	369 8	-0-
06	110640 X	73037	-0-	-37603	-0-	57042	3	15995	9 N	14541	14359	0	182 8	-0-
07	109864 X	78753	-0-	-31111	-0-	61182	3	17571	9 N	15974	15671	0	303 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287241	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	10209	PERF.10412	- 20164
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	89784 X	68056	-0-	-21728	-0-	53369	3	14687	9	N	13352	13125	0	227 8 -0-
03	95976 X	61912	-0-	-34064	-0-	52694	3	9218	9	N	8380	8132	0	248 8 -0-
04	92880 X	73323	-0-	-19557	-0-	58320	3	15003	9	N	13639	13285	0	354 8 -0-
05	95976 X	71447	-0-	-24529	-0-	56704	3	14743	9	N	13403	13107	0	296 8 -0-
06	92880 X	65279	-0-	-27601	-0-	50667	3	14612	9	N	13284	13037	0	247 8 -0-
07	75764 X	74797	-0-	-967	-0-	57783	3	17014	9	N	15467	15138	0	329 8 -0-
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B				WELL #:	3H	RRCID ->	287242	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10074	PERF.10490	- 17949
02	60784 X	21016	-0-	-39768	-0-	16811	3	4205	9	N	3823	3751	0	72 8 -0-
03	58900 X	55545	-0-	-3355	-0-	43879	3	11666	9	N	10605	10410	0	195 8 -0-
04	65640 X	64849	-0-	-791	-0-	50981	3	13868	9	N	12607	12346	0	261 8 -0-
05	67828 X	44689	-0-	-23139	-0-	36470	3	8219	9	N	7472	7298	0	174 8 -0-
06	65640 X	49936	-0-	-15704	-0-	39032	3	10904	9	N	9913	9710	0	203 8 -0-
07	67022 X	52772	-0-	-14250	-0-	41386	3	11386	9	N	10351	10095	0	256 8 -0-
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287258	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	11187	PERF.10625	- 19806
02	85316 X	85316	-0-	-0-	-0-	67652	3	17664	9	N	16058	15898	0	160 8 -0-
03	98408 X	98408	-0-	-0-	-0-	78347	3	20061	9	N	18237	18034	0	203 8 -0-
04	69082 X	69082	-0-	-0-	-0-	55693	3	13389	9	N	12172	12017	0	155 8 -0-
05	85186 X	85186	-0-	-0-	-0-	68485	3	16701	9	N	15183	14976	0	207 8 -0-
06	81847 X	81847	-0-	-0-	-0-	66093	3	15754	9	N	14322	14146	0	176 8 -0-
*07	71375 X	71375	-0-	-0-	-0-	59642	3	11733	9	N	10666	10469	0	197 8 -0-
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287259	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	10097	PERF.10300	- 20151
02	119132 X	82110	-0-	-37022	-0-	63642	3	18468	9	N	16789	16624	0	165 8 -0-
03	127348 X	118015	-0-	-9333	-0-	91741	3	26274	9	N	23885	23619	0	266 8 -0-
04	104940 X	39293	-0-	-65647	-0-	30979	3	8314	9	N	7558	7450	0	108 8 -0-
05	98260 X	98260	-0-	-0-	-0-	75851	3	22409	9	N	20372	20083	0	289 8 -0-
06	114210 X	94193	-0-	-20017	-0-	73704	3	20489	9	N	18626	18355	0	271 8 -0-
07	118017 X	96343	-0-	-21674	-0-	74748	3	21595	9	N	19632	19308	0	324 8 -0-
SIEVERS STATE UNIT 2-1				WELL #:	3H	RRCID ->	287317	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL	DEPTH	10777	PERF.10985	- 20502
02	89349 X	74171	-0-	-15178	-0-	55595	3	18576	9	N	16887	16847	0	40 8 -0-
03	93775 X	71660	-0-	-22115	-0-	53416	3	18244	9	N	16585	16523	0	62 8 -0-
04	90750 X	66283	-0-	-24467	-0-	49801	3	16482	9	N	14984	14891	0	93 8 -0-
05	93775 X	63073	-0-	-30702	-0-	47539	3	15534	9	N	14122	13971	0	151 8 -0-
06	83880 X	54619	-0-	-29261	-0-	42724	3	11895	9	N	10814	10679	0	135 8 -0-
07	79298 X	49435	-0-	-29863	-0-	38775	3	10660	9	N	9691	9488	0	203 8 -0-
SIEVERS STATE UNIT 2-1				WELL #:	4H	RRCID ->	287319	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL	DEPTH	11077	PERF.11358	- 21009
02	29999 X	29999	-0-	-0-	-0-	23376	3	6623	9	N	6021	6009	0	12 8 -0-
03	25084 X	25084	-0-	-0-	-0-	19608	3	5476	9	N	4978	4962	0	16 8 -0-
04	24255 X	24255	-0-	-0-	-0-	18923	3	5332	9	N	4847	4822	0	25 8 -0-
05	26671 X	26671	-0-	-0-	-0-	20801	3	5870	9	N	5336	5292	0	44 8 -0-
06	23457 X	23457	-0-	-0-	-0-	18273	3	5184	9	N	4713	4676	0	37 8 -0-
*07	22784 X	22784	-0-	-0-	-0-	16736	3	6048	9	N	5498	5445	0	53 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A				WELL #:	1H	RRCID	-> 287325	COMPL.	DATE 10/18/2016	TOTAL	DEPTH 11484	PERF.11855	- 18343		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	* *	* *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE	
0							AMT CODE	AMT CODE		M		AMT CODE	AMT CODE		
02	19749 X	17930	-0-	-1819	-0-		13159 2	189 4	Y		4165	4149 0	13 8	40	
							4582 9								
03	21111 X	19561	-0-	-1550	-0-		14887 2	189 4	Y		4077	4074 0	12 8	31	
							4485 9								
04	20430 X	14375	-0-	-6055	-0-		11330 2	126 4	Y		2654	2650 0	10 8	25	
							2919 9								
05	21111 X	16706	-0-	-4405	-0-		13058 2	152 4	Y		3178	3163 0	11 8	29	
							3496 9								
06	20220 X	15440	-0-	-4780	-0-		12317 2	132 4	Y		2719	2713 0	7 8	28	
							2991 9								
07	19561 X	16551	-0-	-3010	-0-		13150 2	142 4	Y		2963	2955 0	5 8	31	
							3259 9								
WINGHEAD 57-2-13				WELL #:	1H	RRCID	-> 287329	COMPL.	DATE 11/23/2016	TOTAL	DEPTH 10151	PERF.10417	- 14693		
02	51591 X	44993	-0-	-6598	-0-		1 1	37463 3	N		6551	6452 0	27 8	317	
							323 4	7206 9							
03	55149 X	52831	-0-	-2318	-0-		1 1	44177 3	N		7538	7480 0	14 8	361	
							361 4	8292 9							
04	51889 X	51889	-0-	-0-	-0-		1 1	44468 3	N		6458	6467 0	16 8	336	
							316 4	7104 9							
05	53966 X	53966	-0-	-0-	-0-		1 1	46420 3	N		6564	6572 0	10 8	318	
							325 4	7220 9							
*06	51120 X	34985	-0-	-16135	-0-		1 1	30034 3	N		4328	4327 0	4 8	315	
							189 4	4761 9							
07	53630 X	38115	-0-	-15515	-0-		1 1	32744 3	N		4710	4744 0		281	
							189 4	5181 9							
NUTRIA 57-1-16 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 287330	COMPL.	DATE 06/13/2019	TOTAL	DEPTH 9923	PERF.10400	- 17470		
02	110854 X	110854	-0-	-0-	-0-		86402 3	24452 9	N		22229	22052 0	158 8	242	
03	116665 X	116665	-0-	-0-	-0-		90807 3	25858 9	N		23507	23321 0	244 8	184	
04	109194 X	109194	-0-	-0-	-0-		85337 3	23857 9	N		21688	21416 0	274 8	182	
05	106967 X	106967	-0-	-0-	-0-		84206 3	22761 9	N		20692	20446 0	248 8	180	
06	89434 X	89434	-0-	-0-	-0-		70712 3	18722 9	N		17020	16817 0	211 8	172	
*07	75741 X	75741	-0-	-0-	-0-		59185 3	16556 9	N		15051	14849 0	220 8	154	
CODY 56-3-19 UNIT B				WELL #:	1H	RRCID	-> 287349	COMPL.	DATE 06/27/2016	TOTAL	DEPTH 10586	PERF.11100	- 20171		
02	48807 X	42203	-0-	-6604	-0-		31596 3	375 4	N		9302	9168 0	4 8	609	
							10232 9								
03	55397 X	26307	-0-	-29090	-0-		19505 3	261 4	N		5946	6032 0	10 8	513	
							6541 9								
04	56472 X	56472	-0-	-0-	-0-		42513 3	651 4	N		12098	11949 0	87 8	575	
							13308 9								
05	55397 X	23212	-0-	-32185	-0-		18709 3	234 4	N		3881	3780 0	32 8	644	
							4269 9								
06	49230 X	23931	-0-	-25299	-0-		17707 3	288 4	N		5396	5357 0	22 8	661	
							5936 9								
*07	66889 X	66889	-0-	-0-	-0-		49175 3	836 4	N		15344	14815 0	545 1	602	
							16878 9					43 8			
YETI STATE 56-2-45 UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 287354	COMPL.	DATE 07/15/2019	TOTAL	DEPTH 10600	PERF.11017	- 18728		
02	82520 X	82520	-0-	-0-	-0-		68254 3	14266 9	N		12969	12833 0	136 8	-0-	
03	76973 X	76755	-0-	-218	-0-		63718 3	13037 9	N		11852	11706 0	146 8	-0-	
04	74100 X	74084	-0-	-16	-0-		61871 3	12213 9	N		11103	10957 0	146 8	-0-	
05	76973 X	64083	-0-	-12890	-0-		53533 3	10550 9	N		9591	9422 0	169 8	-0-	
06	74490 X	51837	-0-	-22653	-0-		43210 3	8627 9	N		7843	7714 0	129 8	-0-	
07	76973 X	51957	-0-	-25016	-0-		43135 3	8822 9	N		8020	7869 0	151 8	-0-	

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//		020528													
YETI STATE 56-2-45 UNIT				WELL #:		3H		RRCID -> 287355				COMPL. DATE 07/15/2019				TOTAL DEPTH 11682 PERF.10742 - 17969			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	81392 X	81392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62833	3	18559	9	N	16872	16626	0	246	8	-0-	
03	78244 X	73269	-0-	-0-	-4975	-0-	-0-	56375	3	16894	9	N	15358	15096	0	262	8	-0-	
04	71010 X	9259	-0-	-0-	-61751	-0-	-0-	7070	3	2189	9	N	1990	1949	0	41	8	-0-	
05	86800 X	43729	-0-	-0-	-43071	-0-	-0-	33427	3	10302	9	N	9365	9123	0	242	8	-0-	
06	84000 X	41767	-0-	-0-	-42233	-0-	-0-	41504	3	263	9	N	239	239	8			-0-	
07	86800 X	41798	-0-	-0-	-45002	-0-	-0-	31622	3	10176	9	N	9251	9017	0	234	8	-0-	
YETI STATE 56-2-45 UNIT				WELL #:		4H		RRCID -> 287356				COMPL. DATE 07/15/2019				TOTAL DEPTH 10633 PERF.11068 - 18775			
02	74508 X	74508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58968	3	15540	9	N	14127	13964	0	163	8	-0-	
03	74217 X	74217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58891	3	15326	9	N	13933	13748	0	185	8	-0-	
04	75498 X	75498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60609	3	14889	9	N	13535	13328	0	207	8	-0-	
05	72447 X	67464	-0-	-0-	-4983	-0-	-0-	54101	3	13363	9	N	12148	11908	0	240	8	-0-	
06	70110 X	46315	-0-	-0-	-23795	-0-	-0-	36907	3	9408	9	N	8553	8387	0	166	8	-0-	
07	72447 X	46276	-0-	-0-	-26171	-0-	-0-	36551	3	9725	9	N	8841	8646	0	195	8	-0-	
THRESHER 55-1-12 UNIT A				WELL #:		5H		RRCID -> 287397				COMPL. DATE 08/03/2015				TOTAL DEPTH 11786 PERF.12184 - 19981			
02	22330 X	22141	-0-	-0-	-189	-0-	-0-	17057	2	201	4	Y	4439	4425	0	13	8	43	
03	23870 X	21530	-0-	-0-	-2340	-0-	-0-	4883	9										
04	23580 X	18796	-0-	-0-	-4784	-0-	-0-	15556	2	225	4	Y	5226	5222	0	7	8	40	
05	24366 X	20047	-0-	-0-	-4319	-0-	-0-	5749	9										
06	23580 X	16843	-0-	-0-	-6737	-0-	-0-	14100	2	175	4	Y	4110	4106	0	6	8	38	
*07	23653 X	17479	-0-	-0-	-6174	-0-	-0-	4521	9										
								15154	2	206	4	Y	4261	4245	0	15	8	39	
								4687	9										
								13953	2	132	4	Y	2507	2511	0	9	8	26	
								2758	9										
								13636	2	167	4	Y	3342	3328	0	6	8	34	
								3676	9										
THRESHER 55-1-12 UNIT A				WELL #:		6H		RRCID -> 287399				COMPL. DATE 01/07/2016				TOTAL DEPTH 11781 PERF.11980 - 20187			
02	1942701 X	20887	-0-	-0-	-1921814	-0-	-0-	15278	2	279	4	Y	4845	4792	0	49	8	46	
03	22320 X	18665	-0-	-0-	-3655	-0-	-0-	5330	9										
04	21600 X	17057	-0-	-0-	-4543	-0-	-0-	13175	2	264	4	Y	4751	4728	0	33	8	36	
05	22320 X	19285	-0-	-0-	-3035	-0-	-0-	5226	9										
06	21600 X	18158	-0-	-0-	-3442	-0-	-0-	12369	2	226	4	Y	4056	4022	0	33	8	37	
07	22320 X	16988	-0-	-0-	-5332	-0-	-0-	4462	9										
								14164	2	250	4	Y	4428	4394	0	31	8	40	
								4871	9										
								13581	2	209	4	Y	3971	3956	0	15	8	40	
								4368	9										
								12666	2	190	4	Y	3756	3749	0	8	8	39	
								4132	9										
THRESHER 55-1-12 UNIT A				WELL #:		7H		RRCID -> 287400				COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611			
02	30189 X	24448	-0-	-0-	-5741	-0-	-0-	17862	2	283	4	Y	5730	5697	0	31	8	55	
03	32271 X	26500	-0-	-0-	-5771	-0-	-0-	6303	9										
04	31230 X	23548	-0-	-0-	-7682	-0-	-0-	18745	2	324	4	Y	6755	6734	0	24	8	52	
05	28830 X	21169	-0-	-0-	-7661	-0-	-0-	7431	9										
06	25650 X	19995	-0-	-0-	-5655	-0-	-0-	17233	2	270	4	Y	5495	5470	0	26	8	51	
07	26505 X	23844	-0-	-0-	-2661	-0-	-0-	6045	9										
								14874	2	268	4	Y	5479	5459	0	21	8	50	
								6027	9										
								14556	2	234	4	Y	4732	4706	0	28	8	48	
								5205	9										
								17995	2	249	4	Y	5091	5078	0	9	8	52	
								5600	9										

PHANTOM (WOLFCAMP)															71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																																																																									
THRESHER 55-1-12 UNIT A															WELL #:															8H															RRCID -> 287402															COMPL. DATE 02/12/2016															TOTAL DEPTH 11646															PERF.11883 - 20582														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																																		
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																																		
02		33234	X	25020	-0-		-8214	-0-		17780	2	313	4	Y	6297	6260	0	35	8	60																																																																																				
03		33015	X	20370	-0-		-12645	-0-		6927	9																																																																																													
04		31290	X	18866	-0-		-12424	-0-		13467	2	293	4	Y	6009	5999	0	24	8	46																																																																																				
05		30442	X	18396	-0-		-12046	-0-		6610	9																																																																																													
06		25890	X	17557	-0-		-8333	-0-		13252	2	242	4	Y	4884	4861	0	24	8	45																																																																																				
07		26753	X	18505	-0-		-8248	-0-		5372	9																																																																																													
										12929	2	236	4	Y	4755	4738	0	19	8	43																																																																																				
										5231	9																																																																																													
										12921	2	204	4	Y	4029	4018	0	13	8	41																																																																																				
										4432	9																																																																																													
										13673	2	214	4	Y	4198	4187	0	9	8	43																																																																																				
										4618	9																																																																																													
GREYBULL 55-4-11																																																																																																								
WELL #:																																																																																																								
1H																																																																																																								
RRCID -> 287406																																																																																																								
COMPL. DATE 11/02/2016																																																																																																								
TOTAL DEPTH 10860																																																																																																								
PERF.11026 - 15506																																																																																																								
02		10991	X	9302	-0-		-1689	-0-		8253	3	37	4	Y	920	923	1			82																																																																																				
03		11036	X	8112	-0-		-2924	-0-		1012	9																																																																																													
04		10680	X	103	-0-		-10577	-0-		7540	3	22	4	Y	500	495	1	3	8	84																																																																																				
05		11036	X	2846	-0-		-8190	-0-		550	9																																																																																													
06		20278	X	20278	-0-		-0-	-0-		102	3	1	9	Y	1	84	1	1	8	-0-																																																																																				
*07		18917	X	18917	-0-		-0-	-0-		2846	3			Y	-0-					-0-																																																																																				
										20278	3			Y	-0-					-0-																																																																																				
										18917	3			Y	-0-					-0-																																																																																				
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT																																																																																																								
WELL #:																																																																																																								
2H																																																																																																								
RRCID -> 287431																																																																																																								
COMPL. DATE 08/18/2019																																																																																																								
TOTAL DEPTH 9756																																																																																																								
PERF.10060 - 17299																																																																																																								
02		437313	X	73811	-0-		-363502	-0-		60292	3	13519	9	N	12290	12134	0	156	8	-0-																																																																																				
03		94457	X	62503	-0-		-31954	-0-		49336	3	13167	9	N	11970	11838	0	132	8	-0-																																																																																				
04		91410	X	73842	-0-		-17568	-0-		58643	3	15199	9	N	13817	13618	0	199	8	-0-																																																																																				
05		94457	X	84337	-0-		-10120	-0-		66484	3	17853	9	N	16230	16005	0	225	8	-0-																																																																																				
06		91410	X	60218	-0-		-31192	-0-		47116	3	13102	9	N	11911	11774	0	137	8	-0-																																																																																				
07		78895	X	62919	-0-		-15976	-0-		49570	3	13349	9	N	12135	11931	0	204	8	-0-																																																																																				
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT																																																																																																								
WELL #:																																																																																																								
3H																																																																																																								
RRCID -> 287432																																																																																																								
COMPL. DATE 08/18/2019																																																																																																								
TOTAL DEPTH 10002																																																																																																								
PERF.10225 - 17459																																																																																																								
02		743720	X	110464	-0-		-633256	-0-		91631	3	18833	9	N	17121	16995	0	126	8	-0-																																																																																				
03		99768	X	99768	-0-		-0-	-0-		84752	3	15016	9	N	13651	13523	0	128	8	-0-																																																																																				
04		99723	X	99723	-0-		-0-	-0-		82171	3	17552	9	N	15956	15822	0	134	8	-0-																																																																																				
05		112273	X	112273	-0-		-0-	-0-		93385	3	18888	9	N	17171	17010	0	161	8	-0-																																																																																				
06		93060	X	85762	-0-		-7298	-0-		70942	3	14820	9	N	13473	13360	0	113	8	-0-																																																																																				
*07		102031	X	102031	-0-		-0-	-0-		85973	3	16058	9	N	14598	14421	0	177	8	-0-																																																																																				
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT																																																																																																								
WELL #:																																																																																																								
4H																																																																																																								
RRCID -> 287433																																																																																																								
COMPL. DATE 08/18/2019																																																																																																								
TOTAL DEPTH 9797																																																																																																								
PERF.10105 - 17343																																																																																																								
02		561583	X	85846	-0-		-475737	-0-		69146	3	16700	9	N	15182	15014	0	168	8	-0-																																																																																				
03		96162	X	74714	-0-		-21448	-0-		61191	3	13523	9	N	12294	12133	0	161	8	-0-																																																																																				
04		93060	X	79873	-0-		-13187	-0-		63854	3	16019	9	N	14563	14364	0	199	8	-0-																																																																																				
05		96162	X	87040	-0-		-9122	-0-		69814	3	17226	9	N	15660	15447	0	213	8	-0-																																																																																				
06		93060	X	63961	-0-		-29099	-0-		52456	3	11505	9	N	10459	10311	0	148	8	-0-																																																																																				
07		91760	X	72985	-0-		-18775	-0-		58382	3	14603	9	N	13275	13056	0	219	8	-0-																																																																																				

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC MELVILLE STATE UNIT 2-6				//CONT.// //CONT.//	71052 900 020528	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	1H	RRCID ->	287516	COMPL.	DATE	06/08/2016	TOTAL	DEPTH	11109	PERF.	11375 - 20726
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	29435 X	18714	-0-	-10721	-0-	13900	3	223 4	Y	4174	3423 1	782 8	19		
03	31186 X	26687	-0-	-4499	-0-	4591 9	3	308 4	Y	6523	4807 1	1683 8	52		
04	29165 X	29165	-0-	-0-	-0-	19204 3	3	314 4	Y	5888	4962 1	927 8	51		
05	26947 X	26947	-0-	-0-	-0-	7175 9	3	343 4	Y	6729	5924 1	811 8	45		
06	25830 X	21788	-0-	-4042	-0-	22374 3	3	312 4	Y	6817	5717 1	1003 8	142		
07	30132 X	14725	-0-	-15407	-0-	6477 9	3	211 4	Y	4073	3390 1	777 8	48		
						19202 3	3								
						7402 9	3								
						13977 3	3								
						7499 9	3								
						10034 3	3								
						4480 9	3								
REDWOOD UNIT 2-19				WELL #:	1H	RRCID ->	287517	COMPL.	DATE	11/22/2015	TOTAL	DEPTH	11587	PERF.	12025 - 16882
02	14935 X	8287	-0-	-6648	-0-	5425 3	3	150 4	Y	2465	2463 1	11 8	14		
03	15965 X	14252	-0-	-1713	-0-	2712 9	3	155 4	Y	2618	2592 1	12 8	28		
04	15450 X	2635	-0-	-12815	-0-	11217 3	3	32 4	Y	651	670 1	2 8	7		
*05	15981 X	15981	-0-	-0-	-0-	2880 9	3	151 4	Y	2603	2563 1	28 8	19		
*06	14154 X	14154	-0-	-0-	-0-	1887 3	3	134 4	Y	2355	2291 1	26 8	57		
*07	14365 X	14365	-0-	-0-	-0-	716 9	3	129 4	Y	2406	2395 1	34 8	34		
						12967 3	3								
						2863 9	3								
						11429 3	3								
						2591 9	3								
						11589 3	3								
						2647 9	3								
BIG PINEY 57-2-29				WELL #:	1H	RRCID ->	287518	COMPL.	DATE	11/21/2016	TOTAL	DEPTH	9556	PERF.	9950 - 14630
02	41238 X	-0-	-0-	-41238	-0-				Y	128	128 8		-0-		
03	44082 X	69	-0-	-44013	-0-	62 3	3	7 9	Y	6	6 8		-0-		
04	38280 X	-0-	-0-	-38280	-0-				Y	-0-			-0-		
05	34937 X	-0-	-0-	-34937	-0-				Y	-0-			-0-		
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-				Y	-0-			-0-		
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-		
KAYCEE 57-3-41				WELL #:	1H	RRCID ->	287519	COMPL.	DATE	10/27/2016	TOTAL	DEPTH	10038	PERF.	10328 - 14586
02	49060 X	49060	-0-	-0-	-0-	43348 3	3	247 4	Y	4968	4977 1	79 8	115		
03	55170 X	55170	-0-	-0-	-0-	5465 9	3	278 4	Y	5675	5623 1	86 8	81		
04	43290 X	27405	-0-	-15885	-0-	48649 3	3	110 4	Y	2184	2112 1	44 8	109		
05	57739 X	57739	-0-	-0-	-0-	6243 9	3	262 4	Y	5162	5030 1	98 8	143		
06	49528 X	49528	-0-	-0-	-0-	24893 3	3	219 4	Y	4233	4155 1	84 8	137		
*07	49279 X	49279	-0-	-0-	-0-	2402 9	3	223 4	Y	4268	4189 1	95 8	121		
						51799 3	3								
						5678 9	3								
						44653 3	3								
						4656 9	3								
						44361 3	3								
						4695 9	3								
PRITCHETT STATE C19-22				WELL #:	1H	RRCID ->	287520	COMPL.	DATE	03/01/2016	TOTAL	DEPTH	11079	PERF.	11367 - 15039
02	28594 X	27501	-0-	-1093	-0-	24910 2	2	2591 9	N	2355	2292 1	3 8	230		
03	30566 X	30252	-0-	-314	-0-	27988 2	2	2264 9	N	2058	2234 1		54		
04	29580 X	26949	-0-	-2631	-0-	24845 2	2	2104 9	N	1913	1759 1	17 8	191		
05	29388 X	29092	-0-	-296	-0-	26817 2	2	2275 9	N	2068	2086 1	52 8	121		
06	29280 X	27421	-0-	-1859	-0-	25044 2	2	2377 9	N	2161	2077 1	15 8	190		
07	30256 X	28799	-0-	-1457	-0-	26436 2	2	2363 9	N	2148	1860 1	65 8	413		

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
TETON 56-2-26 UNIT D															
WELL #: 1H RRCID -> 287529															
COMPL. DATE 09/08/2016															
TOTAL DEPTH 10707 PERF.11054 - 17912															
CNTY: WARD															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
02	45066 X	37681	-0-	-7385	-0-	29165	3	375	4	Y	7401	7249	0	160	8
03	48174 X	46929	-0-	-1245	-0-	8141	9	435	4	Y	8754	8440	0	282	8
04	46620 X	40314	-0-	-6306	-0-	36865	3	376	4	Y	7468	7356	0	126	8
05	40269 X	38705	-0-	-1564	-0-	9629	9	377	4	Y	7440	7327	0	110	8
06	45420 X	38012	-0-	-7408	-0-	31723	3	344	4	Y	6848	6729	0	105	8
07	46934 X	39560	-0-	-7374	-0-	8215	9	351	4	Y	7156	7009	0	137	8
						30144	3								
						8184	9								
						30135	3								
						7533	9								
						31337	3								
						7872	9								
CATCLAW UNIT 2-31															
WELL #: 1H RRCID -> 287547															
COMPL. DATE 02/21/2016															
TOTAL DEPTH 10767 PERF.10960 - 16598															
02	22678 X	16709	-0-	-5969	-0-	12535	2	207	4	Y	3606	3590	1		266
03	22475 X	16274	-0-	-6201	-0-	3967	9	202	4	Y	3444	3355	1		355
04	23545 X	23545	-0-	-0-	-0-	12284	2	240	4	Y	4378	4432	1	28	8
05	17856 X	14654	-0-	-3202	-0-	3788	9	177	4	Y	3095	3022	1	67	8
06	17280 X	11606	-0-	-5674	-0-	18489	2	163	4	Y	2805	2796	1	22	8
07	24335 X	11746	-0-	-12589	-0-	4816	9	155	4	Y	2625	2530	1	85	8
						11072	2								
						3405	9								
						8357	2								
						3086	9								
						8703	2								
						2888	9								
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 287552															
COMPL. DATE 11/06/2016															
TOTAL DEPTH 10490 PERF.10820 - 15166															
02	37671 X	27449	-0-	-10222	-0-	21236	2	288	4	Y	5386	5309	0	50	8
03	40269 X	33584	-0-	-6685	-0-	5925	9	339	4	Y	6655	6470	0	89	8
04	32580 X	27121	-0-	-5459	-0-	25924	2	263	4	Y	5249	5197	0	58	8
05	33666 X	22007	-0-	-11659	-0-	7321	9	223	4	Y	4131	4138	0	28	8
06	32490 X	28502	-0-	-3988	-0-	21084	2	266	4	Y	5278	5216	0	44	8
07	33573 X	26426	-0-	-7147	-0-	5774	9	236	4	Y	4896	4870	0	9	8
						17240	2								
						4544	9								
						22430	2								
						5806	9								
						20804	2								
						5386	9								
OCATILLA STATE 2-40															
WELL #: 1H RRCID -> 287555															
COMPL. DATE 11/11/2015															
TOTAL DEPTH 10906 PERF.11262 - 16080															
02	10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	10035	2	12	4	N	22	209	0	22	8
03	10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	24	9	9	4	N	3	3	8		-0-
04	12098 X	12098	-0-	-0-	-0-	10149	2	70	4	N	1573	1337	0	24	8
05	12436 X	12436	-0-	-0-	-0-	3	9	70	4	N	1541	1540	0	6	8
06	12249 X	12249	-0-	-0-	-0-	10298	2	66	4	N	1473	1447	0	5	8
*07	10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	1730	9	60	4	N	1348	1317	0	7	8
						10671	2								
						1695	9								
						10563	2								
						1620	9								
						8623	2								
						1483	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 287557 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10863 - 15196															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	29297 X	29297	-0-	-0-	-0-	23389 2	285 4	Y	5112		5073 0	30 8			264
03	34828 X	34828	-0-	-0-	-0-	5623 9									
04	26978 X	26978	-0-	-0-	-0-	27794 2	324 4	Y	6100		5981 0	38 8			345
05	21570 X	21570	-0-	-0-	-0-	6710 9									
06	28269 X	28269	-0-	-0-	-0-	21611 2	243 4	Y	4658		4616 0	62 8			325
*07	24547 X	24547	-0-	-0-	-0-	5124 9									
						17383 2	209 4	Y	3616		3625 0	25 8			291
						3978 9									
						22717 2	253 4	Y	4817		4742 0	47 8			319
						5299 9									
						19741 2	209 4	Y	4179		4177 0	8 8			313
						4597 9									
MARINER 57-2-31															
WELL #: 2H RRCID -> 287615 COMPL. DATE 10/06/2019 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9888 - 14318															
02	SHUT IN	84694	-0-	84694	447635	70348 3	14346 9	N	13042		12879 0	163 8			-0-
03	527571 X	79936	-0-	-447635	-0-	66488 3	13448 9	N	12225		12050 0	175 8			-0-
04	99150 X	75039	-0-	-24111	-0-	62321 3	12718 9	N	11562		11368 0	194 8			-0-
05	102455 X	55472	-0-	-46983	-0-	48175 3	7297 9	N	6634		6476 0	158 8			-0-
06	99150 X	47493	-0-	-51657	-0-	38978 3	8515 9	N	7741		7617 0	124 8			-0-
07	90520 X	54182	-0-	-36338	-0-	44743 3	9439 9	N	8581		8425 0	156 8			-0-
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 287684 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10645 - 20432															
02	117827 X	62043	-0-	-55784	-0-	49403 3	12640 9	N	11491		11359 0	132 8			-0-
03	99138 X	-0-	-0-	-99138	-0-			N	-0-						-0-
04	95940 X	4731	-0-	-91209	-0-	3492 3	1239 9	N	1126		1099 0	27 8			-0-
05	105993 X	105993	-0-	-0-	-0-	83896 3	22097 9	N	20088		19779 0	309 8			-0-
06	85596 X	85596	-0-	-0-	-0-	68371 3	17225 9	N	15659		15417 0	242 8			-0-
*07	93167 X	93167	-0-	-0-	-0-	74322 3	18845 9	N	17132		16832 0	300 8			-0-
BEAVER 57-1-16 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 287699 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10442 - 18138															
02	89529 X	89529	-0-	-0-	-0-	71020 3	18509 9	N	16826		16660 0	153 8			183
03	93786 X	93786	-0-	-0-	-0-	75453 3	18333 9	N	16666		16510 0	209 8			130
04	99486 X	99486	-0-	-0-	-0-	81031 3	18455 9	N	16777		16537 0	229 8			141
05	86638 X	86638	-0-	-0-	-0-	70732 3	15906 9	N	14460		14270 0	206 8			125
06	75980 X	75980	-0-	-0-	-0-	61848 3	14132 9	N	12847		12666 0	176 8			130
*07	72506 X	72506	-0-	-0-	-0-	59101 3	13405 9	N	12186		11989 0	202 8			125
BEAVER 57-1-16 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 287737 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767															
02	85741 X	85741	-0-	-0-	-0-	64530 3	21211 9	N	19283		18212 0	1053 8			200
03	87431 X	87431	-0-	-0-	-0-	65474 3	21957 9	N	19961		18974 0	1037 8			150
04	82565 X	82565	-0-	-0-	-0-	62211 3	20354 9	N	18504		17890 0	612 8			152
05	87855 X	87855	-0-	-0-	-0-	66627 3	21228 9	N	19298		18531 0	756 8			163
06	77360 X	77360	-0-	-0-	-0-	58862 3	18498 9	N	16816		16456 0	354 8			169
*07	68391 X	68391	-0-	-0-	-0-	51679 3	16712 9	N	15193		14947 0	260 8			155

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC SEVENGILLS 55-1-47				//CONT.// //CONT.//	71052 900 020528	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #:	1H	RRCID ->	287738	COMPL.	DATE 09/14/2016	TOTAL	DEPTH	11552	PERF.11896	-	16160	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	15538 X	15538	-0-	-0-	-0-		12203	2	142	4	Y	2903	2886	0	28	
							3193	9								
03	18042 X	16708	-0-	-1334	-0-		13003	2	156	4	Y	3226	3217	0	25	
							3549	9								
04	17460 X	13111	-0-	-4349	-0-		10645	2	110	4	Y	2142	2135	0	20	
							2356	9								
05	18042 X	14067	-0-	-3975	-0-		10660	2	143	4	Y	2967	2950	0	27	
							3264	9								
06	16170 X	14889	-0-	-1281	-0-		11881	2	129	4	Y	2617	2610	0	27	
							2879	9								
07	16709 X	14022	-0-	-2687	-0-		10626	2	139	4	Y	2961	2953	0	31	
							3257	9								

BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV				WELL #:	2H	RRCID ->	287754	COMPL.	DATE 02/13/2016	TOTAL	DEPTH	11476	PERF.11801	-	16165	
02	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-		2788	2	193	4	Y	2531	2492	0	230	
							2784	9								
03	11408 X	2448	-0-	-8960	-0-		1566	2	86	4	Y	724	822	0	106	
							796	9								
04	9150 X	4463	-0-	-4687	-0-		3329	2	83	4	Y	955	828	0	208	
							1051	9								
05	6944 X	5125	-0-	-1819	-0-		4112	2	88	4	Y	841	869	0	157	
							925	9								
06	5970 X	2675	-0-	-3295	-0-		1317	2	80	4	Y	1162	1067	0	242	
							1278	9								
07	6169 X	4173	-0-	-1996	-0-		2301	2	112	4	Y	1600	1568	0	265	
							1760	9								

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	287768	COMPL.	DATE 09/10/2019	TOTAL	DEPTH	10581	PERF.10945	-	21169	
02	426892 X	76200	-0-	-350692	-0-		58140	3	18060	9	N	16418	16204	0	-0-	
03	54405 X	51620	-0-	-2785	-0-		38961	3	12659	9	N	11508	11336	0	-0-	
04	52650 X	51180	-0-	-1470	-0-		38072	3	13108	9	N	11916	11733	0	-0-	
05	107661 X	107661	-0-	-0-	-0-		81229	3	26432	9	N	24029	23517	0	-0-	
06	88380 X	88380	-0-	-0-	-0-		68749	3	19631	9	N	17846	17479	0	-0-	
*07	73420 X	73420	-0-	-0-	-0-		56828	3	16592	9	N	15084	14705	0	-0-	

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287770	COMPL.	DATE 09/10/2019	TOTAL	DEPTH	10539	PERF.10975	-	21255	
02	65812 X	65812	-0-	-0-	-0-		50301	3	15511	9	N	14101	13874	0	-0-	
03	49987 X	49987	-0-	-0-	-0-		38083	3	11904	9	N	10822	10623	0	-0-	
04	47087 X	47087	-0-	-0-	-0-		35506	3	11581	9	N	10528	10328	0	-0-	
05	97395 X	97395	-0-	-0-	-0-		74654	3	22741	9	N	20674	20147	0	-0-	
06	66723 X	66723	-0-	-0-	-0-		49609	3	17114	9	N	15558	15224	0	-0-	
*07	65703 X	65703	-0-	-0-	-0-		50319	3	15384	9	N	13985	13597	0	-0-	

CHEYENNE 57-3-13				WELL #:		RRCID ->	287790	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10975	-	21255
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287794														
COMPL. DATE 09/10/2019														
TOTAL DEPTH 11730 PERF.12688 - 20937														
CNTY: WARD														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	229975	X	69564	-0-	-160411	-0-	53926	3	15638	9	N	14216	14052	0
03	58619	X	58619	-0-	-0-	-0-	45319	3	13300	9	N	12091	11934	0
04	52650	X	45322	-0-	-7328	-0-	33649	3	11673	9	N	10612	10478	0
05	84144	X	84144	-0-	-0-	-0-	65588	3	18556	9	N	16869	16557	0
06	54573	X	54573	-0-	-0-	-0-	42389	3	12184	9	N	11076	10881	0
07	54405	X	47446	-0-	-6959	-0-	36909	3	10537	9	N	9579	9376	0
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287898														
COMPL. DATE 10/17/2019														
TOTAL DEPTH 10426 PERF.10600 - 20359														
02	SHUT IN		100323	-0-	100323	517483	82285	3	18038	9	N	16398	16370	0
03	SHUT IN		100531	-0-	100531	618014	85387	3	15144	9	N	13767	13723	0
04	712019	X	94005	-0-	-618014	-0-	77538	3	16467	9	N	14970	14898	0
05	127968	X	88186	-0-	-39782	-0-	72479	3	15707	9	N	14279	14173	0
06	123840	X	75464	-0-	-48376	-0-	60538	3	14926	9	N	13569	13486	0
07	107229	X	67577	-0-	-39652	-0-	53962	3	13615	9	N	12377	12246	0
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287899														
COMPL. DATE 10/17/2019														
TOTAL DEPTH 10256 PERF.10415 - 20146														
02	SHUT IN		82945	-0-	82945	490100	64687	3	18258	9	N	16598	16386	0
03	SHUT IN		78766	-0-	78766	568866	68005	3	10761	9	N	9783	9530	0
04	661714	X	92848	-0-	-568866	-0-	75579	3	17269	9	N	15699	15345	0
05	120528	X	87084	-0-	-33444	-0-	68670	3	18414	9	N	16740	16431	0
06	116640	X	77726	-0-	-38914	-0-	58500	3	19226	9	N	17478	17219	0
07	120528	X	90203	-0-	-30325	-0-	67924	3	22279	9	N	20254	19895	0
TARANTULA HAWK 2-40 B														
WELL #: 2H RRCID -> 288040														
COMPL. DATE 09/05/2019														
TOTAL DEPTH 10748 PERF.11015 - 20786														
02	SHUT IN		97890	-0-	97890	334995	73580	3	24310	9	N	22100	21346	0
03	SHUT IN		95824	-0-	95824	430819	71325	3	24499	9	N	22272	21473	0
04	SHUT IN		68434	-0-	68434	499253	50467	3	17967	9	N	16334	15771	0
*05	586114	X	86861	-0-	-499253	-0-	64040	3	22821	9	N	20746	19972	0
*06	109470	X	87773	-0-	-21697	-0-	65037	3	22736	9	N	20669	19764	0
*07	113119	X	81819	-0-	-31300	-0-	61496	3	20323	9	N	18475	17625	0
TARANTULA HAWK 2-40 A														
WELL #: 1H RRCID -> 288042														
COMPL. DATE 11/17/2019														
TOTAL DEPTH 10855 PERF.11060 - 20905														
02	SHUT IN		77684	-0-	77684	289712	56830	3	20854	9	N	18958	17931	0
03	SHUT IN		75507	-0-	75507	365219	54359	3	21148	9	N	19225	18453	0
04	SHUT IN		59048	-0-	59048	424267	42595	3	16453	9	N	14957	14397	0
05	511048	X	86781	-0-	-424267	-0-	63326	3	23455	9	N	21323	20471	0
06	90360	X	68837	-0-	-21523	-0-	50493	3	18344	9	N	16676	15901	0
07	93372	X	63893	-0-	-29479	-0-	47591	3	16302	9	N	14820	14100	0
THREADFIN 57-1-38 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 288085														
COMPL. DATE 12/19/2019														
TOTAL DEPTH 10252 PERF.10592 - 16614														
02	SHUT IN		76619	-0-	76619	225030	60854	3	15765	9	N	14332	14161	0
03	SHUT IN		80951	-0-	80951	305981	63237	3	17714	9	N	16104	15909	0
04	SHUT IN		62225	-0-	62225	368206	48978	3	13247	9	N	12043	11864	0
05	431786	X	63580	-0-	-368206	-0-	50725	3	12855	9	N	11686	11516	0
06	81390	X	34167	-0-	-47223	-0-	27244	3	6923	9	N	6294	6193	0
07	84103	X	54087	-0-	-30016	-0-	42876	3	11211	9	N	10192	10020	0
THREADFIN 57-1-38 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288135														
COMPL. DATE 11/21/2019														
TOTAL DEPTH 10061 PERF.10424 - 22118														
02	SHUT IN		122319	-0-	122319	347801	94430	3	27889	9	N	25354	25054	0
03	SHUT IN		146331	-0-	146331	494132	113123	3	33208	9	N	30189	29789	0
04	SHUT IN		118482	-0-	118482	612614	90609	3	27873	9	N	25339	24964	0
05	728550	X	115936	-0-	-612614	-0-	88271	3	27665	9	N	25150	24788	0
06	133920	X	89219	-0-	-44701	-0-	68330	3	20889	9	N	18990	18683	0
07	138384	X	86313	-0-	-52071	-0-	65066	3	21247	9	N	19315	18991	0

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BLUEGILL 57-1-38 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 288163 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10402 - 20620														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SHUT IN	112155	-0-	112155	314558	87354	3	24801	9	N	22546	22249	0	-0-
03	SHUT IN	92809	-0-	92809	407367	73029	3	19780	9	N	17982	17691	0	-0-
04	SHUT IN	78584	-0-	78584	485951	60373	3	18211	9	N	16555	16255	0	-0-
05	572114 X	86163	-0-	-485951	-0-	65150	3	21013	9	N	19103	18798	0	-0-
06	94740 X	59467	-0-	-35273	-0-	45429	3	14038	9	N	12762	12541	0	-0-
07	97898 X	61088	-0-	-36810	-0-	45406	3	15682	9	N	14256	13997	0	-0-
REDBUD 55-1-12 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288164 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 11785 PERF.12115 - 19509														
02	78552 X	78552	-0-	-0-	-0-	59970	3	18582	9	N	16893	16839	0	162
03	76446 X	72561	-0-	-3885	-0-	53291	3	19270	9	N	17518	17509	0	135
04	75960 X	61495	-0-	-14465	-0-	46967	3	14528	9	N	13207	13184	0	122
05	78492 X	58054	-0-	-20438	-0-	44565	3	13489	9	N	12263	12222	0	111
06	75960 X	51378	-0-	-24582	-0-	40169	3	11209	9	N	10190	10179	0	104
07	78492 X	43467	-0-	-35025	-0-	33933	3	9534	9	N	8667	8669	0	89
BLUEGILL 57-1-38 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 288165 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10588 - 20943														
02	SHUT IN	117087	-0-	117087	370820	91805	3	25282	9	N	22984	22706	0	-0-
03	SHUT IN	99311	-0-	99311	470131	77847	3	21464	9	N	19513	19244	0	-0-
04	SHUT IN	97294	-0-	97294	567425	75626	3	21668	9	N	19698	19394	0	-0-
05	654207 X	86782	-0-	-567425	-0-	67808	3	18974	9	N	17249	16987	0	-0-
06	98220 X	68217	-0-	-30003	-0-	54036	3	14181	9	N	12892	12693	0	-0-
07	101494 X	42756	-0-	-58738	-0-	34590	3	8166	9	N	7424	7259	0	-0-
BOXWOOD 55-1-12 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288166 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11752 PERF.12088 - 18942														
02	76660 X	76660	-0-	-0-	-0-	56226	3	20434	9	N	18576	18529	0	178
03	80539 X	80539	-0-	-0-	-0-	56775	3	23764	9	N	21604	21565	0	166
04	62371 X	62371	-0-	-0-	-0-	46936	3	15435	9	N	14032	14020	0	130
05	78492 X	54773	-0-	-23719	-0-	41572	3	13201	9	N	12001	11986	0	109
06	75960 X	45371	-0-	-30589	-0-	34907	3	10464	9	N	9513	9503	0	97
07	78492 X	43829	-0-	-34663	-0-	33706	3	10123	9	N	9203	9191	0	95
BOXWOOD 55-1-12 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 288341 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11909 - 18768														
02	163705 X	64584	-0-	-99121	-0-	48969	3	15615	9	N	14195	14127	0	-0-
03	174995 X	80204	-0-	-94791	-0-	60044	3	20160	9	N	18327	18261	0	-0-
04	169350 X	73443	-0-	-95907	-0-	56008	3	17435	9	N	15850	15781	0	-0-
05	97278 X	68330	-0-	-28948	-0-	52453	3	15877	9	N	14434	14381	0	-0-
06	86460 X	59716	-0-	-26744	-0-	45984	3	13732	9	N	12484	12451	0	-0-
07	80197 X	59245	-0-	-20952	-0-	45653	3	13592	9	N	12356	12335	0	-0-
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 16H RRCID -> 288453 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 11866 PERF.13150 - 20342														
02	101558 X	65203	-0-	-36355	-0-	50027	3	15176	9	N	13796	13739	0	-0-
03	108562 X	50321	-0-	-58241	-0-	38952	3	11369	9	N	10335	10300	0	-0-
04	105060 X	48647	-0-	-56413	-0-	36764	3	11883	9	N	10803	10764	0	-0-
05	108562 X	46627	-0-	-61935	-0-	36053	3	10574	9	N	9613	9582	0	-0-
06	88530 X	38522	-0-	-50008	-0-	29707	3	8815	9	N	8014	7995	0	-0-
07	69688 X	36077	-0-	-33611	-0-	27637	3	8440	9	N	7673	7662	0	-0-
TREME 55-1-32 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 288473 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11249 - 20972														
02	127310 X	108948	-0-	-18362	-0-	81925	3	27023	9	N	24566	24434	0	235
03	136090 X	107011	-0-	-29079	-0-	79569	3	27442	9	N	24947	24896	0	191
04	131700 X	91884	-0-	-39816	-0-	71609	3	20275	9	N	18432	18353	0	170
05	119815 X	84219	-0-	-35596	-0-	66287	3	17932	9	N	16302	16247	0	147
06	115950 X	77593	-0-	-38357	-0-	61785	3	15808	9	N	14371	14322	0	146
07	116467 X	72374	-0-	-44093	-0-	57461	3	14913	9	N	13557	13533	0	139

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528													
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT			WELL #: 4H			RRCID -> 288539			COMPL. DATE 06/10/2019			TOTAL DEPTH 11348 PERF.11681 - 21048				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		301658 X	55283	-0-	-246375	-0-		49857	3	5426	9	N	4933	4845	0	88 8 -0-
03		322462 X	123199	-0-	-199263	-0-		96843	3	26356	9	N	23960	23856	0	104 8 -0-
04		312060 X	108530	-0-	-203530	-0-		84508	3	24022	9	N	21838	21737	0	101 8 -0-
05		322462 X	102883	-0-	-219579	-0-		78690	3	24193	9	N	21994	21917	0	77 8 -0-
06		151680 X	88342	-0-	-63338	-0-		69113	3	19229	9	N	17481	17432	0	49 8 -0-
07		123194 X	85977	-0-	-37217	-0-		67232	3	18745	9	N	17041	17010	0	31 8 -0-
BOXWOOD 55-1-12 UNIT			WELL #: 3H			RRCID -> 288581			COMPL. DATE 08/08/2019			TOTAL DEPTH 11830 PERF.12729 - 19275				
02		161617 X	39849	-0-	-121768	-0-		30267	3	9582	9	N	8711	8678	0	33 8 -0-
03		172763 X	47314	-0-	-125449	-0-		35783	3	11531	9	N	10483	10453	0	30 8 -0-
04		167190 X	38372	-0-	-128818	-0-		29266	3	9106	9	N	8278	8250	0	28 8 -0-
05		172763 X	34125	-0-	-138638	-0-		26249	3	7876	9	N	7160	7139	0	21 8 -0-
06		62700 X	27356	-0-	-35344	-0-		21001	3	6355	9	N	5777	5765	0	12 8 -0-
07		47306 X	23834	-0-	-23472	-0-		18183	3	5651	9	N	5137	5130	0	7 8 -0-
BOXWOOD 55-1-12 UNIT			WELL #: 4H			RRCID -> 288600			COMPL. DATE 08/02/2019			TOTAL DEPTH 11609 PERF.12184 - 18703				
02		186789 X	56847	-0-	-129942	-0-		41814	3	15033	9	N	13666	13613	0	53 8 -0-
03		199671 X	63997	-0-	-135674	-0-		47744	3	16253	9	N	14775	14723	0	52 8 -0-
04		193230 X	55101	-0-	-138129	-0-		41989	3	13112	9	N	11920	11867	0	53 8 -0-
05		199671 X	47388	-0-	-152283	-0-		36456	3	10932	9	N	9938	9899	0	39 8 -0-
06		79410 X	44205	-0-	-35205	-0-		33931	3	10274	9	N	9340	9315	0	25 8 -0-
07		63984 X	41371	-0-	-22613	-0-		31712	3	9659	9	N	8781	8766	0	15 8 -0-
THRESHER 55-1-12 UNIT A			WELL #: 14H			RRCID -> 288616			COMPL. DATE 11/26/2019			TOTAL DEPTH 11846 PERF.13250 - 20267				
02		64882 X	64882	-0-	-0-	-0-		50100	3	14782	9	N	13438	13379	0	50 8 -0-
03		57722 X	51495	-0-	-6227	-0-		40376	3	11119	9	N	10108	10068	0	40 8 -0-
04		55860 X	41360	-0-	-14500	-0-		32028	3	9332	9	N	8484	8446	0	38 8 -0-
05		57722 X	43050	-0-	-14672	-0-		33560	3	9490	9	N	8627	8598	0	29 8 -0-
06		82230 X	36715	-0-	-45515	-0-		28611	3	8104	9	N	7367	7349	0	18 8 -0-
07		69347 X	33370	-0-	-35977	-0-		25933	3	7437	9	N	6761	6750	0	11 8 -0-
THRESHER 55-1-12 UNIT A			WELL #: 15H			RRCID -> 288617			COMPL. DATE 11/18/2019			TOTAL DEPTH 11654 PERF.12800 - 20395				
02		122815 X	112004	-0-	-10811	-0-		84504	3	27500	9	N	25000	24876	0	124 8 -0-
03		131285 X	104778	-0-	-26507	-0-		79369	3	25409	9	N	23099	23010	0	89 8 -0-
04		127050 X	89927	-0-	-37123	-0-		68742	3	21185	9	N	19259	19172	0	87 8 -0-
05		131285 X	90755	-0-	-40530	-0-		69500	3	21255	9	N	19323	19254	0	69 8 -0-
06		127050 X	92319	-0-	-34731	-0-		71443	3	20876	9	N	18978	18930	0	48 8 -0-
07		119722 X	84387	-0-	-35335	-0-		65497	3	18890	9	N	17173	17143	0	30 8 -0-
LONGHORN 55-1-30 UNIT			WELL #: 3H			RRCID -> 288638			COMPL. DATE 07/02/2019			TOTAL DEPTH 10906 PERF.11132 - 18821				
02		82420 X	82420	-0-	-0-	-0-		65270	3	17150	9	N	15591	15464	0	127 8 -0-
03		84036 X	84036	-0-	-0-	-0-		66707	3	17329	9	N	15754	15653	0	101 8 -0-
04		75000 X	71169	-0-	-3831	-0-		57616	3	13553	9	N	12321	12219	0	102 8 -0-
05		77500 X	68474	-0-	-9026	-0-		55249	3	13225	9	N	12023	11944	0	79 8 -0-
06		75000 X	57441	-0-	-17559	-0-		46455	3	10986	9	N	9987	9940	0	47 8 -0-
07		77500 X	56282	-0-	-21218	-0-		45632	3	10650	9	N	9682	9653	0	29 8 -0-
REFRIED 34-187 UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 288698			COMPL. DATE 07/10/2019			TOTAL DEPTH 11058 PERF.11440 - 21556				
02		96860 X	94822	-0-	-2038	-0-		73693	3	21129	9	N	19208	18596	0	599 8 87
03		113312 X	113312	-0-	-0-	-0-		88430	3	24882	9	N	22620	22246	0	356 8 105
04		100200 X	94322	-0-	-5878	-0-		74348	3	19974	9	N	18158	18076	0	101 8 86
*05		119084 X	119084	-0-	-0-	-0-		94943	3	24141	9	N	21946	21612	0	420 8 -0-
*06		118808 X	118808	-0-	-0-	-0-		95599	3	23209	9	Y	21099	20565	0	452 8 82
07		103540 X	101084	-0-	-2456	-0-		79415	3	21669	9	Y	19699	19379	0	299 8 103

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
ROAD RUNNER 34-180 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288799 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11515 - 21731														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	94023 X	94023	-0-	-0-	-0-	73872	3	20151	9 N	18319	17794	0	515 8	83
03	100519 X	100519	-0-	-0-	-0-	81951	3	18568	9 N	16880	16614	0	271 8	78
04	86023 X	86023	-0-	-0-	-0-	68779	3	17244	9 N	15676	15602	0	78 8	74
*05	98144 X	98144	-0-	-0-	-0-	79112	3	19032	9 N	17302	17080	0	296 8	-0-
*06	88068 X	88068	-0-	-0-	-0-	71198	3	16870	9 Y	15336	14987	0	289 8	60
*07	81470 X	81470	-0-	-0-	-0-	66625	3	14845	9 Y	13495	13268	0	216 8	71
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 13H RRCID -> 288919 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 11518 PERF.12790 - 20290														
02	130638 X	130638	-0-	-0-	-0-	98184	3	32454	9 N	29504	29374	0	130 8	-0-
03	136927 X	120525	-0-	-16402	-0-	91390	3	29135	9 N	26486	26393	0	93 8	-0-
04	132510 X	99073	-0-	-33437	-0-	74677	3	24396	9 N	22178	22089	0	89 8	-0-
05	136927 X	92515	-0-	-44412	-0-	70727	3	21788	9 N	19807	19739	0	68 8	-0-
06	132510 X	51678	-0-	-80832	-0-	39480	3	12198	9 N	11089	11053	0	36 8	-0-
07	136927 X	82201	-0-	-54726	-0-	62821	3	19380	9 N	17618	17589	0	29 8	-0-
HERON 54-2-4 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 288962 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12183 - 22505														
02	575026 X	53233	-0-	-521793	-0-	40188	3	13045	9 N	11859	11762	0	97 8	-0-
03	110112 X	73407	-0-	-36705	-0-	56254	3	17153	9 N	15594	15530	0	64 8	-0-
04	106560 X	65249	-0-	-41311	-0-	50210	3	15039	9 N	13672	13616	0	56 8	-0-
05	110112 X	61851	-0-	-48261	-0-	47449	3	14402	9 N	13093	13052	0	41 8	-0-
06	106560 X	55086	-0-	-51474	-0-	42130	3	12956	9 N	11778	11753	0	25 8	-0-
07	73408 X	48901	-0-	-24507	-0-	37372	3	11529	9 N	10481	10468	0	13 8	-0-
HERON 54-2-4 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289101 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11788 - 22068														
02	0	51400	-0-	51400	505788	38542	3	12858	9 N	11689	11459	0	230 8	-0-
03	587156 X	81368	-0-	-505788	-0-	60339	3	21029	9 N	19117	18897	0	220 8	-0-
04	87142 X	87142	-0-	-0-	-0-	64857	3	22285	9 N	20259	20055	0	204 8	-0-
05	80996 X	80996	-0-	-0-	-0-	60063	3	20933	9 N	19030	18892	0	138 8	-0-
06	77810 X	77810	-0-	-0-	-0-	57589	3	20221	9 N	18383	18295	0	88 8	-0-
07	76570 X	75086	-0-	-1484	-0-	55481	3	19605	9 N	17823	17770	0	53 8	-0-
HICKORY 55-2-1 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289185 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12176 - 22183														
02	0	70606	-0-	70606	187955	55942	3	14664	9 N	13331	13179	0	152 8	-0-
03	0	80730	-0-	80730	268685	64395	3	16335	9 N	14850	14735	0	115 8	-0-
04	0	85723	-0-	85723	354408	68868	3	16855	9 N	15323	15201	0	122 8	-0-
05	465346 X	110938	-0-	-354408	-0-	88740	3	22198	9 N	20180	20052	0	128 8	-0-
06	100812 X	100812	-0-	-0-	-0-	79772	3	21040	9 N	19127	19047	0	80 8	-0-
*07	97936 X	97936	-0-	-0-	-0-	78156	3	19780	9 N	17982	17933	0	49 8	-0-
HICKORY 55-2-1 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 289191 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11750 - 21735														
02	0	86128	-0-	86128	339525	58583	3	27545	9 N	25041	24910	0	131 8	-0-
03	0	79533	-0-	79533	419058	54306	3	25227	9 N	22934	22839	0	95 8	-0-
04	0	76082	-0-	76082	495140	51929	3	24153	9 N	21957	21851	0	106 8	-0-
05	586953 X	91813	-0-	-495140	-0-	63407	3	28406	9 N	25824	25719	0	105 8	-0-
06	85408 X	85408	-0-	-0-	-0-	59222	3	26186	9 N	23805	23737	0	68 8	-0-
*07	84441 X	84441	-0-	-0-	-0-	59700	3	24741	9 N	22492	22449	0	43 8	-0-
MAPLE STATE 56-2-12 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289204 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11074 - 21274														
02	0	49184	-0-	49184	74857	37921	3	11263	9 N	10239	10145	0	94 8	-0-
03	0	102792	-0-	102792	177649	78109	3	24683	9 N	22439	22215	0	224 8	-0-
04	0	91596	-0-	91596	269245	70085	3	21511	9 N	19555	19346	0	209 8	-0-
05	376722 X	107477	-0-	-269245	-0-	82343	3	25134	9 N	22849	22544	0	305 8	-0-
06	121687 X	121687	-0-	-0-	-0-	93298	3	28389	9 N	25808	25490	0	318 8	-0-
*07	140575 X	140575	-0-	-0-	-0-	108291	3	32284	9 N	29349	28935	0	414 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
HICKORY 55-2-1 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 289220 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11838 - 22079														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	0		89300	-0-	89300	343101	63597	3	25703	9	N	23366	23236 0	130 8 -0-
03	0		79413	-0-	79413	422514	56568	3	22845	9	N	20768	20678 0	90 8 -0-
04	0		86937	-0-	86937	509451	62095	3	24842	9	N	22584	22476 0	108 8 -0-
05	611311	X	101860	-0-	-509451	-0-	72825	3	29035	9	N	26395	26293 0	102 8 -0-
06	92820	X	89095	-0-	-3725	-0-	63918	3	25177	9	N	22888	22826 0	62 8 -0-
07	95914	X	84005	-0-	-11909	-0-	61205	3	22800	9	N	20727	20689 0	38 8 -0-
HICKORY 55-2-1 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 289237 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11749 - 21764														
02	0		98278	-0-	98278	380823	70159	3	28119	9	N	25563	25442 0	121 8 -0-
03	0		94484	-0-	94484	475307	67719	3	26765	9	N	24332	24241 0	91 8 -0-
04	0		98992	-0-	98992	574299	71699	3	27293	9	N	24812	24695 0	117 8 -0-
05	686014	X	111715	-0-	-574299	-0-	80906	3	30809	9	N	28008	27899 0	109 8 -0-
06	97727	X	97727	-0-	-0-	-0-	71059	3	26668	9	N	24244	24179 0	65 8 -0-
07	96689	X	92917	-0-	-3772	-0-	68682	3	24235	9	N	22032	21992 0	40 8 -0-
HICKORY 55-2-1 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 289334 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12065 - 22006														
02	0		60980	-0-	60980	207136	47725	3	13255	9	N	12050	11922 0	128 8 -0-
03	0		74811	-0-	74811	281947	58968	3	15843	9	N	14403	14288 0	115 8 -0-
04	0		81610	-0-	81610	363557	64284	3	17326	9	N	15751	15621 0	130 8 -0-
05	458374	X	94817	-0-	-363557	-0-	74807	3	20010	9	N	18191	18073 0	118 8 -0-
06	90396	X	90396	-0-	-0-	-0-	71753	3	18643	9	N	16948	16872 0	76 8 -0-
*07	86366	X	86366	-0-	-0-	-0-	69030	3	17336	9	N	15760	15713 0	47 8 -0-
THREADFIN 57-1-38 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 289385 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10360 - 22048														
02	0		138270	-0-	138270	406604	108687	3	29583	9	N	26894	26577 0	317 8 -0-
03	0		130266	-0-	130266	536870	102308	3	27958	9	N	25416	25073 0	343 8 -0-
04	0		103395	-0-	103395	640265	80517	3	22878	9	N	20798	20470 0	328 8 -0-
05	772678	X	132413	-0-	-640265	-0-	102727	3	29686	9	N	26987	26569 0	418 8 -0-
06	165210	X	107387	-0-	-57823	-0-	83673	3	23714	9	N	21558	21209 0	349 8 -0-
07	170717	X	106138	-0-	-64579	-0-	82844	3	23294	9	N	21176	20766 0	410 8 -0-
THREADFIN 57-1-38 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 289386 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10602 - 22232														
02	0		139365	-0-	139365	412930	110709	3	28656	9	N	26051	25733 0	318 8 -0-
03	0		136851	-0-	136851	549781	109349	3	27502	9	N	25002	24658 0	344 8 -0-
04	0		97535	-0-	97535	647316	80653	3	16882	9	N	15347	15036 0	311 8 -0-
05	790816	X	143500	-0-	-647316	-0-	113528	3	29972	9	N	27247	26855 0	392 8 -0-
06	166200	X	115702	-0-	-50498	-0-	92425	3	23277	9	N	21161	20836 0	325 8 -0-
07	171740	X	113831	-0-	-57909	-0-	90415	3	23416	9	N	21287	20917 0	370 8 -0-
ARCHER 56-2-5														
WELL #: 2H RRCID -> 289587 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10975 - 15877														
02	0		76265	-0-	76265	119302	59493	3	16772	9	N	15247	15121 0	126 8 -0-
03	0		65232	-0-	65232	184534	51264	3	13968	9	N	12698	12579 0	119 8 -0-
04	0		40314	-0-	40314	224848	31117	3	9197	9	N	8361	8273 0	88 8 -0-
05	0		49300	-0-	49300	274148	38765	3	10535	9	N	9577	9477 0	100 8 -0-
*06	343201	X	69053	-0-	-274148	-0-	54408	3	14645	9	N	13314	13178 0	136 8 -0-
*07	131099	X	47242	-0-	-83857	-0-	36888	3	10354	9	N	9413	9296 0	117 8 -0-
MOON STATE 55-3-5 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 289591 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11190 - 18690														
02	0		120928	-0-	120928	157524	96869	3	24059	9	N	21872	21647 0	225 8 -0-
03	0		111748	-0-	111748	269272	89120	3	22628	9	N	20571	20360 0	211 8 -0-
04	0		110609	-0-	110609	379881	88559	3	22050	9	N	20045	19824 0	221 8 -0-
05	0		104949	-0-	104949	484830	84497	3	20452	9	N	18593	18390 0	203 8 -0-
06	569349	X	84519	-0-	-484830	-0-	68446	3	16073	9	N	14612	14439 0	173 8 -0-
07	146103	X	NO RPT	-0-	-146103	-0-					N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528													
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	289595	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL	DEPTH	10795	PERF.11035	-	18161			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0		94982	-0-	94982		94982	70776	3	24206	9	N	22005	21710	0	295	8	-0-
03	0		105339	-0-	105339		200321	77960	3	27379	9	N	24890	24560	0	330	8	-0-
04	0		95612	-0-	95612		295933	70477	3	25135	9	N	22850	22526	0	324	8	-0-
05	0		90688	-0-	90688		386621	67360	3	23328	9	N	21207	20913	0	294	8	-0-
*06	469439 X		82818	-0-	-386621		-0-	61273	3	21545	9	N	19586	19310	0	276	8	-0-
*07	122698 X		NO RPT	-0-	-122698		-0-					N	NO RPT					-0-
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	289611	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL	DEPTH	10976	PERF.11265	-	18369			
02	0		131556	-0-	131556		131556	105923	3	25633	9	N	23303	23059	0	244	8	-0-
03	0		131996	-0-	131996		263552	105722	3	26274	9	N	23885	23686	0	249	8	-0-
04	0		124229	-0-	124229		387781	99721	3	24508	9	N	22800	22023	0	257	8	-0-
05	0		116216	-0-	116216		503997	92889	3	23327	9	N	21206	20985	0	221	8	-0-
*06	629991 X		125994	-0-	-503997		-0-	101509	3	24485	9	N	22259	22019	0	240	8	-0-
*07	153574 X		113954	-0-	-39620		-0-	92284	3	21670	9	N	19700	19444	0	256	8	-0-
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B			WELL #:		4H	RRCID ->	289612	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL	DEPTH	11288	PERF.11572	-	18738			
02	0		14093	-0-	14093		14093	10773	3	3320	9	N	3018	2997	0	21	8	-0-
03	0		122454	-0-	122454		136547	93239	3	29215	9	N	26559	26418	0	141	8	-0-
04	0		85115	-0-	85115		221662	63862	3	21253	9	N	19321	19204	0	117	8	-0-
05	0		49592	-0-	49592		271254	36081	3	13511	9	N	12283	12211	0	72	8	-0-
06	0		50259	-0-	50259		321513	36150	3	14109	9	N	12826	12777	0	49	8	-0-
*07	355262 X		33749	-0-	-321513		-0-	23961	3	9788	9	N	8898	8869	0	29	8	-0-
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B			WELL #:		5H	RRCID ->	289617	COMPL. DATE	02/20/2020	TOTAL	DEPTH	11516	PERF.11173	-	18959			
02	0		53492	-0-	53492		53492	41071	3	12421	9	N	11292	11230	0	62	8	-0-
03	0		153347	-0-	153347		206839	116176	3	37171	9	N	33792	33688	0	104	8	-0-
04	0		125323	-0-	125323		332162	95802	3	29521	9	N	26837	26752	0	85	8	-0-
05	0		106887	-0-	106887		439049	83641	3	23246	9	N	21133	21076	0	57	8	-0-
06	0		75813	-0-	75813		514862	60501	3	15312	9	N	13920	13890	0	30	8	-0-
07	0 W		59626	-0-	59626		574488	48237	3	11389	9	N	10354	10335	0	19	8	-0-
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	289636	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL	DEPTH	11525	PERF.11910	-	19039			
01	0 W		16380	-0-	16380		16380	14232	3	2148	9	N	1953	1477	0	476	8	-0-
02	0 W		123067	-0-	123067		139447	111163	3	11904	9	N	10822	10365	0	457	8	-0-
03	0 W		136548	-0-	136548		275995	123324	3	13224	9	N	12022	11558	0	464	8	-0-
04	0 W		143211	-0-	143211		419206	129332	3	13879	9	N	12617	12091	0	526	8	-0-
05	0 W		150542	-0-	150542		569748	137025	3	13517	9	N	12288	11774	0	514	8	-0-
06	0 W		123834	-0-	123834		693582	112996	3	10838	9	N	9853	9443	0	410	8	-0-
07	0 W		128814	-0-	128814		822396	117373	3	11441	9	N	10401	9904	0	497	8	-0-
MOON STATE 55-3-5 UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	289673	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL	DEPTH	10870	PERF.11310	-	18894			
02	0		126334	-0-	126334		126334	100412	3	25922	9	N	23565	23324	0	241	8	-0-
03	0		125752	-0-	125752		252086	99579	3	26173	9	N	23794	23539	0	255	8	-0-
04	0		108163	-0-	108163		360249	85324	3	22839	9	N	20763	20519	0	244	8	-0-
05	0		100422	-0-	100422		460671	79871	3	20551	9	N	18683	18466	0	217	8	-0-
06	0		107192	-0-	107192		567863	85633	3	21559	9	N	19599	19372	0	227	8	-0-
*07	664823 X		96960	-0-	-567863		-0-	77267	3	19693	9	N	17903	17659	0	244	8	-0-
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B			WELL #:		1H	RRCID ->	289674	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL	DEPTH	11301	PERF.11116	-	18762			
03	0		130306	-0-	130306		130306	98987	3	31319	9	N	28472	28305	0	167	8	-0-
04	0		136609	-0-	136609		266915	104464	3	32145	9	N	29223	29054	0	169	8	-0-
05	0		129981	-0-	129981		396896	98922	3	31059	9	N	28235	28116	0	119	8	-0-
06	0		100820	-0-	100820		497716	76335	3	24485	9	N	22259	22195	0	64	8	-0-
07	145359 X		NO RPT	-0-	-145359		352357					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																			
BULLHEAD 55-1-22 UNIT A																			
WELL #: 2H RRCID -> 289702 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11436 - 18799																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM								
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
02	0	48355	-0-	48355	48355	40598	3 7757 9	N	7052	6995 0	57 8	-0-							
03	0	99970	-0-	99970	148325	75924	3 24046 9	N	21860	21732 0	128 8	-0-							
04	0	89886	-0-	89886	238211	68384	3 21502 9	N	19547	19433 0	114 8	-0-							
05	0	74238	-0-	74238	312449	56588	3 17650 9	N	16045	15970 0	75 8	-0-							
06	0	59779	-0-	59779	372228	45457	3 14322 9	N	13020	12978 0	42 8	-0-							
07	116498 X	NO RPT	-0-	-116498	255730			N	NO RPT			-0-							
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B																			
WELL #: 3H RRCID -> 289704 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11661 - 18334																			
02	0	18859	-0-	18859	18859	14287	3 4572 9	N	4156	4133 0	23 8	-0-							
03	0	172249	-0-	172249	191108	128528	3 43721 9	N	39746	39625 0	121 8	-0-							
04	0	136791	-0-	136791	327899	103086	3 33705 9	N	30641	30542 0	99 8	-0-							
05	0	98214	-0-	98214	426113	74604	3 23610 9	N	21464	21398 0	66 8	-0-							
06	0	64915	-0-	64915	491028	49573	3 15342 9	N	13947	13913 0	34 8	-0-							
07	131525 X	NO RPT	-0-	-131525	359503			N	NO RPT			-0-							
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B																			
WELL #: 2H RRCID -> 289722 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11763 - 18356																			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
05	0	114959	-0-	114959	114959	90415	3 24544 9	N	22313	22245 0	68 8	-0-							
06	0	79994	-0-	79994	194953	63927	3 16067 9	N	14606	14572 0	34 8	-0-							
*07	266917 X	71964	-0-	-194953	-0-	58036	3 13928 9	N	12662	12642 0	20 8	-0-							
ASPEN 55-1-30 UNIT																			
WELL #: 4H RRCID -> 289779 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11585 - 19262																			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
06	100776 X	NO RPT	-0-	-100776	-0-			N	NO RPT			-0-							
07	130169 X	NO RPT	-0-	-130169	-0-			N	NO RPT			-0-							
LONGHORN 55-1-30 UNIT																			
WELL #: 4H RRCID -> 289796 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11653 - 18683																			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
07	444633 X	NO RPT	-0-	-444633	-0-			N	NO RPT			-0-							
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A																			
WELL #: 2H RRCID -> 289829 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10700 - 18382																			
12	49904 X	34090	-0-	-15814	-0-	27504	3 6586 9	N	5987	5902 0	85 8	-0-							
01	96689 X	29962	-0-	-66727	-0-	23420	3 6542 9	N	5947	5886 0	61 8	-0-							
02	90451 X	40127	-0-	-50324	-0-	31807	3 8320 9	N	7564	7452 0	112 8	-0-							
03	96689 X	36387	-0-	-60302	-0-	29722	3 6665 9	N	6059	5932 0	127 8	-0-							
04	93570 X	24743	-0-	-68827	-0-	19456	3 5287 9	N	4806	4708 0	98 8	-0-							
05	96689 X	41925	-0-	-54764	-0-	32868	3 9057 9	N	8234	8087 0	147 8	-0-							
*06	112553 X	112553	-0-	-0-	-0-	89887	3 22666 9	N	20605	20261 0	344 8	-0-							
*07	107594 X	107594	-0-	-0-	-0-	86265	3 21329 9	N	19390	19009 0	381 8	-0-							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 289858 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10712 - 18280														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	93960	X	NO RPT	-0-	-93960	-0-						N	NO RPT	-0-
APACHE CORPORATION														
DOGWOOD STATE														
WELL #: 401CH RRCID -> 284942 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169														
02	42643	X	42643	-0-	-0-	-0-	41730	2	18	4	Y	814	1110	1
							895	9						158
03	23591	X	23025	-0-	-566	-0-	22157	2	868	9	Y	789	736	1
04	22830	X	22403	-0-	-427	-0-	21498	2	905	9	Y	823	913	1
05	23591	X	15275	-0-	-8316	-0-	14624	2	106	4	Y	495	368	1
							545	9						248
06	22830	X	20310	-0-	-2520	-0-	19289	2	8	4	Y	921	730	1
							1013	9						439
07	23591	X	20518	-0-	-3073	-0-	19829	2	689	9	Y	626	587	1
														478
LEE														
WELL #: 402BH RRCID -> 285082 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316														
02	29783	X	26005	-0-	-3778	-0-	1072	1	23063	2	Y	1672	1670	0
							31	4	1839	9				41
03	31837	X	30300	-0-	-1537	-0-	1378	1	27121	2	Y	1624	1624	0
							15	4	1786	9				41
04	30810	X	30517	-0-	-293	-0-	1260	1	27567	2	Y	1532	1541	0
							5	4	1685	9				32
05	31837	X	30403	-0-	-1434	-0-	1214	1	27623	2	Y	1422	1422	0
							2	4	1564	9				32
06	30810	X	29123	-0-	-1687	-0-	1184	1	26477	2	Y	1314	1311	0
							17	4	1445	9				35
*07	33546	X	33546	-0-	-0-	-0-	1329	1	30707	2	Y	1350	1352	0
							25	4	1485	9				33
BULL RUN														
WELL #: 401AH RRCID -> 285084 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017														
02	23809	X	21827	-0-	-1982	-0-	1257	1	18426	2	Y	1944	1937	0
							6	4	2138	9				89
03	25451	X	23507	-0-	-1944	-0-	1403	1	19993	2	Y	1912	1943	0
							8	4	2103	9				58
04	24630	X	20557	-0-	-4073	-0-	1259	1	17547	2	Y	1590	1592	0
							2	4	1749	9				56
05	25327	X	21689	-0-	-3638	-0-	1405	1	18500	2	Y	1620	1618	0
							2	4	1782	9				58
06	23310	X	22829	-0-	-481	-0-	1432	1	19565	2	Y	1660	1651	0
							6	4	1826	9				67
*07	23633	X	23633	-0-	-0-	-0-	1460	1	20380	2	Y	1600	1580	0
							33	4	1760	9				87
REDWOOD														
WELL #: 401DH RRCID -> 285127 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11100 - 15152														
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	316650						Y	-0-	281
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	316650						Y	-0-	281
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	316650						Y	-0-	281
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	316650						Y	-0-	281
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	316650						Y	-0-	281
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	316650						Y	-0-	281

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2018 - P/A 08/01/18

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 501AH			ASSOCIATED RRCID -> 285151		CAPACITY COMPL. DATE 08/24/2017			TOTAL	DEPTH	8769	PERF. 8889 - 13254	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14790 X	8226	-0-	-6564	-0-		25 1	7545 2	Y		595	639 1			83
03	10075 X	6998	-0-	-3077	-0-		1 4	655 9							
04	12607 X	12607	-0-	-0-	-0-		20 1	6411 2	Y		515	523 1			75
05	8804 X	6658	-0-	-2146	-0-		567 9								
06	11437 X	11437	-0-	-0-	-0-		33 1	11871 2	Y		639	622 1			92
07	13020 X	11976	-0-	-1044	-0-		703 9								
							28 1	5993 2	Y		328	368 1			52
							276 4	361 9							
							35 1	10677 2	Y		582	565 1			69
							85 4	640 9							
							32 1	11376 2	Y		516	517 1			68
							568 9								

LEE				WELL #: 401AH	RRCID -> 285152	COMPL. DATE 10/21/2017				TOTAL	DEPTH	10335	PERF.10578 - 14892		
02	21692 X	20581	-0-	-1111	-0-		1133 1	16126 2	Y		2990	2990 0			73
03	23188 X	21564	-0-	-1624	-0-		33 4	3289 9							
04	22440 X	21367	-0-	-1073	-0-		1345 1	16867 2	Y		3034	3030 0			77
05	23188 X	21861	-0-	-1327	-0-		15 4	3337 9							
06	22170 X	20109	-0-	-2061	-0-		1352 1	16992 2	Y		2743	2762 0			58
07	22072 X	19151	-0-	-2921	-0-		6 4	3017 9							
							1335 1	17625 2	Y		2635	2634 0			59
							2 4	2899 9							
							1262 1	16120 2	Y		2463	2457 0			65
							18 4	2709 9							
							1218 1	15468 2	Y		2220	2230 0			55
							23 4	2442 9							

BULL RUN				WELL #: 501CH	RRCID -> 285154	COMPL. DATE 10/21/2017				TOTAL	DEPTH	10176	PERF.10494 - 14757		
02	18291 X	18291	-0-	-0-	-0-		1280 1	14188 2	Y		2561	2547 0			118
03	20261 X	20261	-0-	-0-	-0-		6 4	2817 9							
04	18567 X	18567	-0-	-0-	-0-		1419 1	15970 2	Y		2603	2641 0			80
05	19585 X	19585	-0-	-0-	-0-		9 4	2863 9							
06	18942 X	18942	-0-	-0-	-0-		1249 1	14710 2	Y		2369	2366 0			83
*07	19084 X	19084	-0-	-0-	-0-		2 4	2606 9							
							1303 1	15702 2	Y		2344	2344 0			83
							2 4	2578 9							
							1266 1	15261 2	Y		2191	2186 0			88
							5 4	2410 9							
							1312 1	15437 2	Y		2095	2069 0			114
							30 4	2305 9							

SYCAMORE UNIT				WELL #: 401AH	RRCID -> 285163	COMPL. DATE 06/03/2017				TOTAL	DEPTH	9359	PERF. 9653 - 16836		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200															
CYPRESS STATE		WELL #:		401AH		RRCID -> 285398		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 9273		PERF. 9453 - 13971							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C CODE	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
02	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-				133 1	8404 2	Y	586	605 1					99	
03	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-				1 4	645 9								90	
04	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-				119 1	8069 2	Y	497	506 1					105	
05	9827 X	7814	-0-	-2013	-0-				547 9									70	
06	9510 X	7526	-0-	-1984	-0-				124 1	9205 2	Y	612	597 1					54	
07	10323 X	9581	-0-	-742	-0-				673 9									82	
									100 1	6379 2	Y	332	367 1						
									970 4	365 9									
									110 1	6815 2	Y	307	323 1						
									263 4	338 9									
									79 1	8962 2	Y	491	463 1						
									540 9										

LEE		WELL #:		404BH		RRCID -> 285404		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 10684		PERF.10880 - 15310							
02	35815 X	-0-	-0-	-35815	-0-						Y	-0-						-0-	
03	38285 X	-0-	-0-	-38285	-0-						Y	-0-						-0-	
04	37050 X	-0-	-0-	-37050	-0-						Y	-0-						-0-	
05	31372 X	-0-	-0-	-31372	-0-						Y	-0-						-0-	
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-						-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

BURNSIDE		WELL #:		402BH		RRCID -> 285421		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 10604		PERF.10786 - 15180							
02	36337 X	32153	-0-	-4184	-0-				1208 1	28503 2	Y	2211	2212 0					45	
03	38843 X	33517	-0-	-5326	-0-				10 4	2432 9								46	
04	37410 X	31426	-0-	-5984	-0-				1427 1	29644 2	Y	2211	2210 0					37	
05	36518 X	29880	-0-	-6638	-0-				14 4	2432 9								43	
06	34170 X	25932	-0-	-8238	-0-				1221 1	27950 2	Y	2044	2053 0					35	
07	34379 X	24531	-0-	-9848	-0-				7 4	2248 9								35	
									1222 1	26719 2	Y	1753	1747 0						
									11 4	1928 9									
									1199 1	23162 2	Y	1415	1423 0						
									14 4	1557 9									
									1188 1	21830 2	Y	1360	1360 0						
									17 4	1496 9									

BURNSIDE		WELL #:		401AH		RRCID -> 285465		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 10280		PERF.10500 - 14980							
02	30972 X	28663	-0-	-2309	-0-				1202 1	23318 2	Y	3757	3761 0					77	
03	33108 X	30679	-0-	-2429	-0-				10 4	4133 9								80	
04	32040 X	26557	-0-	-5483	-0-				1493 1	24896 2	Y	3886	3883 0					61	
05	33108 X	26290	-0-	-6818	-0-				15 4	4275 9								77	
06	32040 X	25713	-0-	-6327	-0-				1301 1	21506 2	Y	3403	3422 0					72	
07	29346 X	26446	-0-	-2900	-0-				7 4	3743 9								77	
									1377 1	21473 2	Y	3115	3099 0						
									13 4	3427 9									
									1380 1	21115 2	Y	2911	2916 0						
									16 4	3202 9									
									1426 1	21654 2	Y	3041	3036 0						
									21 4	3345 9									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
BULL RUN		WELL #: 403AH		RRCID -> 285473		COMPL. DATE 03/10/2018		TOTAL DEPTH 10335	
								PERF.10500 - 14906	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
02	19894 X	16341	-0-	-3553	-0-	1083 1	13250 2	1821	1815 0
						5 4	2003 9		
03	21266 X	17755	-0-	-3511	-0-	1276 1	14437 2	1849	1876 0
						8 4	2034 9		
04	20580 X	17079	-0-	-3501	-0-	1162 1	13962 2	1775	1770 0
						2 4	1953 9		
05	19654 X	18869	-0-	-785	-0-	1401 1	15469 2	1815	1812 0
						2 4	1997 9		
06	19579 X	19579	-0-	-0-	-0-	1418 1	16161 2	1813	1805 0
						6 4	1994 9		
*07	21428 X	21428	-0-	-0-	-0-	1492 1	17897 2	1823	1797 0
						34 4	2005 9		
BULL RUN		WELL #: 407AH		RRCID -> 285477		COMPL. DATE 03/14/2018		TOTAL DEPTH 10304	
								PERF.10500 - 14955	
02	28664 X	28664	-0-	-0-	-0-	1305 1	22873 2	4073	4043 0
						6 4	4480 9		
03	33066 X	33066	-0-	-0-	-0-	1538 1	26867 2	4229	4287 0
						9 4	4652 9		
04	33673 X	33673	-0-	-0-	-0-	1612 1	27735 2	3931	3922 0
						2 4	4324 9		
05	33988 X	33988	-0-	-0-	-0-	1603 1	28042 2	3945	3943 0
						3 4	4340 9		
06	32559 X	32559	-0-	-0-	-0-	1539 1	26997 2	3652	3645 0
						6 4	4017 9		
*07	32487 X	32487	-0-	-0-	-0-	1527 1	27005 2	3564	3517 0
						35 4	3920 9		
BULL RUN		WELL #: 405AH		RRCID -> 285478		COMPL. DATE 03/13/2018		TOTAL DEPTH 10313	
								PERF.10490 - 14922	
02	27260 X	24438	-0-	-2822	-0-	1144 1	20581 2	2462	2458 0
						5 4	2708 9		
03	29140 X	25232	-0-	-3908	-0-	1339 1	21236 2	2408	2447 0
						8 4	2649 9		
04	28200 X	22610	-0-	-5590	-0-	1225 1	19059 2	2113	2113 0
						2 4	2324 9		
05	29140 X	22571	-0-	-6569	-0-	1201 1	19160 2	2007	2010 0
						2 4	2208 9		
06	27510 X	21470	-0-	-6040	-0-	1149 1	18272 2	1859	1855 0
						4 4	2045 9		
07	26133 X	21631	-0-	-4502	-0-	1169 1	18376 2	1872	1845 0
						27 4	2059 9		
BULL RUN		WELL #: 408BH		RRCID -> 285519		COMPL. DATE 03/13/2018		TOTAL DEPTH 10597	
								PERF.10790 - 15186	
02	37584 X	-0-	-0-	-37584	-0-		Y	-0-	-0-
03	40176 X	-0-	-0-	-40176	-0-		Y	-0-	-0-
04	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-		Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
GRANT		WELL #: 404BH		RRCID -> 285520		COMPL. DATE 11/05/2017		TOTAL DEPTH 10821	
								PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 404BR			ASSOCIATED RRCID -> 285521		CAPACITY COMPL. DATE 05/21/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	29406 X	26873	-0-	-2533	-0-	1349 1898	1 9	23626	2	Y	1725	1731	0					80
03	31434 X	27488	-0-	-3946	-0-	1449 9	1 4	24171	2	Y	1690	1683	0					87
04	30420 X	25680	-0-	-4740	-0-	1204 1980	1 9	22496	2	Y	1800	1831	0					56
05	30721 X	26795	-0-	-3926	-0-	1217 1691	1 9	23887	2	Y	1537	1519	0					74
06	28980 X	25159	-0-	-3821	-0-	1162 1	1 4	22466	2	Y	1391	1398	0					67
07	28644 X	26254	-0-	-2390	-0-	1215 140	1 4	23371	2	Y	1389	1385	0					71
GRANT			WELL #: 403AH			RRCID -> 285535		COMPL. DATE 12/16/2017				TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120						
02	27521 X	24715	-0-	-2806	-0-	1157 3207	1 9	20351	2	Y	2915	2923	0					135
03	29419 X	25648	-0-	-3771	-0-	1352 8	1 4	21029	2	Y	2963	2945	0					153
04	28470 X	24048	-0-	-4422	-0-	1159 2998	1 9	19891	2	Y	2725	2793	0					85
05	28892 X	25756	-0-	-3136	-0-	1190 2910	1 9	21656	2	Y	2645	2603	0					127
06	26940 X	24311	-0-	-2629	-0-	1162 1	1 4	20372	2	Y	2524	2530	0					121
07	26412 X	25303	-0-	-1109	-0-	1239 143	1 4	21174	2	Y	2497	2490	0					128
MONT BLANC			WELL #: 401AH			RRCID -> 285568		COMPL. DATE 07/21/2016				TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013						
02	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	148 1364	1 9	7091	2	N	1240	1130	1					497
03	13485 X	11633	-0-	-1852	-0-	410 1291	1 9	9932	2	N	1174	1129	1					542
04	16510 X	16510	-0-	-0-	-0-	240 1278	1 9	14992	2	N	1162	1427	1					277
05	11501 X	9036	-0-	-2465	-0-	8336 43	2 1	700	9	N	636	668	1					245
06	12115 X	12115	-0-	-0-	-0-	1054 94	9 1	11018	2	N	958	913	1					290
07	17050 X	11958	-0-	-5092	-0-	1114 9	1 9	10750	2	N	1013	893	1					410
BULL RUN			WELL #: 404BH			RRCID -> 285620		COMPL. DATE 03/10/2018				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219						
02	29696 X	26005	-0-	-3691	-0-	1156 5	1 4	23297	2	Y	1406	1402	0					65
03	31744 X	24445	-0-	-7299	-0-	1276 8	1 4	21630	2	Y	1392	1414	0					43
04	30720 X	24400	-0-	-6320	-0-	1123 2	1 4	21824	2	Y	1319	1316	0					46
05	30256 X	23786	-0-	-6470	-0-	1221 2	1 4	21116	2	Y	1315	1314	0					47
06	29280 X	18857	-0-	-10423	-0-	1116 4	1 4	16647	2	Y	991	998	0					40
07	27807 X	19952	-0-	-7855	-0-	1250 28	1 4	17455	2	Y	1108	1088	0					60

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 405AH		ASSOCIATED RRCID -> 285621		CAPACITY COMPL. DATE 05/15/2018		CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-					Y	-0-					-0-
09	20220 X	2220	-0-	-18000	-0-	284	1	1547	2	Y	331	325	0			6
						25	4	364	9							
10	20894 X	15001	-0-	-5893	-0-	1375	1	11131	2	Y	2137	2097	0			46
						144	4	2351	9							
11	17159 X	17159	-0-	-0-	-0-	1303	1	13163	2	Y	2379	2376	0			49
						76	4	2617	9							
12	18183 X	18183	-0-	-0-	-0-	1219	1	14046	2	Y	2615	2612	0			52
						41	4	2877	9							
01	19678 X	19678	-0-	-0-	-0-	1038	1	15712	2	Y	2661	2656	0			57
						1	4	2927	9							
02	18788 X	18788	-0-	-0-	-0-	974	1	15012	2	Y	2522	2517	0			62
						28	4	2774	9							
03	19768 X	19768	-0-	-0-	-0-	1220	1	15677	2	Y	2598	2594	0			66
						13	4	2858	9							
04	18985 X	18985	-0-	-0-	-0-	1132	1	15047	2	Y	2546	2558	0			54
						5	4	2801	9							
05	18724 X	18724	-0-	-0-	-0-	1089	1	14916	2	Y	2470	2469	0			55
						2	4	2717	9							
06	17576 X	17576	-0-	-0-	-0-	1061	1	14004	2	Y	2269	2264	0			60
						15	4	2496	9							
*07	18459 X	18459	-0-	-0-	-0-	1081	1	14847	2	Y	2283	2287	0			56
						20	4	2511	9							

LEE				WELL #: 403AH	RRCID -> 285627	COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 10385		PERF.10590 - 14844						
02	20621 X	20621	-0-	-0-	-0-	1150	1	16588	2	Y	2591	2588	0			64
						33	4	2850	9							
03	21808 X	21808	-0-	-0-	-0-	1363	1	17579	2	Y	2592	2590	0			66
						15	4	2851	9							
04	21727 X	21727	-0-	-0-	-0-	1237	1	17836	2	Y	2408	2423	0			51
						5	4	2649	9							
05	23060 X	23060	-0-	-0-	-0-	1248	1	19152	2	Y	2416	2413	0			54
						2	4	2658	9							
06	21246 X	21246	-0-	-0-	-0-	1205	1	17706	2	Y	2107	2106	0			55
						17	4	2318	9							
*07	22672 X	22672	-0-	-0-	-0-	1234	1	18982	2	Y	2212	2213	0			54
						23	4	2433	9							

GRANT				WELL #: 402BH	RRCID -> 285662	COMPL. DATE 12/16/2017		TOTAL DEPTH 10846		PERF.11139 - 15539						
02	32161 X	29293	-0-	-2868	-0-	1238	1	25433	2	Y	2384	2390	0			111
						2622	9									
03	34379 X	30285	-0-	-4094	-0-	1445	1	26206	2	Y	2386	2374	0			123
						9	4	2625	9							
04	33270 X	27893	-0-	-5377	-0-	1216	1	24283	2	Y	2176	2231	0			68
						2394	9									
05	32736 X	27507	-0-	-5229	-0-	1361	1	23927	2	Y	2017	1988	0			97
						2219	9									
06	30870 X	25824	-0-	-5046	-0-	1401	1	22279	2	Y	1948	1951	0			94
						1	4	2143	9							
07	31310 X	18435	-0-	-12875	-0-	1286	1	15504	2	Y	1360	1384	0			70
						149	4	1496	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 406BH			ASSOCIATED RRCID -> 285669		CAPACITY COMPL. DATE 05/21/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10844 PERF.11055 - 15356					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	27840 X	24596	-0-	-0-	-3244	-0-	1203 2041	1 9	21352	2	Y	1855	1860	0			86
03	29760 X	25849	-0-	-0-	-3911	-0-	1324 8	1 4	22472	2	Y	1859	1849	0			96
04	28440 X	23094	-0-	-0-	-5346	-0-	1109 1764	1 9	20221	2	Y	1604	1650	0			50
05	28210 X	24327	-0-	-0-	-3883	-0-	1117 1788	1 9	21422	2	Y	1625	1597	0			78
06	26490 X	22204	-0-	-0-	-4286	-0-	1041 1	1 4	19499	2	Y	1512	1517	0			73
07	26288 X	19697	-0-	-0-	-6591	-0-	1177 136	1 4	16932	2	Y	1320	1325	0			68
GRANT			WELL #: 409AH			RRCID -> 285694		COMPL. DATE 05/12/2018				TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GRANT			WELL #: 410BH			RRCID -> 285730		COMPL. DATE 04/25/2018				TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426					
02	31436 X	29438	-0-	-0-	-1998	-0-	1241 3396	1 9	24801	2	Y	3087	3095	0			143
03	33604 X	30780	-0-	-0-	-2824	-0-	1409 8	1 4	25906	2	Y	3143	3124	0			162
04	32520 X	28013	-0-	-0-	-4507	-0-	1190 3160	1 9	23663	2	Y	2873	2945	0			90
05	32860 X	27664	-0-	-0-	-5196	-0-	1298 2933	1 9	23433	2	Y	2666	2628	0			128
06	31470 X	25931	-0-	-0-	-5539	-0-	1320 1	1 4	21810	2	Y	2545	2551	0			122
07	30544 X	22503	-0-	-0-	-8041	-0-	1384 160	1 4	18670	2	Y	2081	2096	0			107
GRANT			WELL #: 405AH			RRCID -> 285737		COMPL. DATE 05/22/2018				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024					
02	20184 X	19199	-0-	-0-	-985	-0-	787 2269	1 9	16143	2	Y	2063	2068	0			96
03	21576 X	19921	-0-	-0-	-1655	-0-	914 5	1 4	16729	2	Y	2066	2055	0			107
04	20130 X	17809	-0-	-0-	-2321	-0-	762 2011	1 9	15036	2	Y	1828	1878	0			57
05	20801 X	19274	-0-	-0-	-1527	-0-	791 2002	1 9	16481	2	Y	1820	1790	0			87
06	20130 X	18282	-0-	-0-	-1848	-0-	761 1	1 4	15646	2	Y	1704	1709	0			82
07	19722 X	19096	-0-	-0-	-626	-0-	797 92	1 4	16318	2	Y	1717	1711	0			88

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 406BH			ASSOCIATED RRCID -> 285769		CAPACITY COMPL. DATE 05/14/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10707 PERF.10900 - 15550			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	42369 X	35577	-0-	-6792	-0-	1250 36 4	1 2701 9	31590 2701 9	2 9	Y	2455	2459	0		60
03	45291 X	36298	-0-	-8993	-0-	1979 22 4	1 2850 9	31447 2850 9	2 9	Y	2591	2585	0		66
04	43830 X	35257	-0-	-8573	-0-	1580 6 4	1 2572 9	31099 2572 9	2 9	Y	2338	2355	0		49
05	42160 X	34655	-0-	-7505	-0-	1533 3 4	1 2449 9	30670 2449 9	2 9	Y	2226	2225	0		50
06	40110 X	38636	-0-	-1474	-0-	1607 23 4	1 2356 9	34650 2356 9	2 9	Y	2142	2136	0		56
07	38037 X	25702	-0-	-12335	-0-	1276 24 4	1 1705 9	22697 1705 9	2 9	Y	1550	1568	0		38
GRANT															
			WELL #: 408BH			RRCID -> 285775		COMPL. DATE 05/13/2018				TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427			
02	29319 X	27318	-0-	-2001	-0-	1318 2584 9	1 1458 9	23416 24222 9	2 9	Y	2349	2345	0		109
03	31341 X	28305	-0-	-3036	-0-	1458 9 4	1 2616 9	24222 2616 9	2 9	Y	2378	2364	0		123
04	28680 X	25339	-0-	-3341	-0-	1239 2316 9	1 1177 9	21784 21326 9	2 9	Y	2105	2162	0		66
05	29202 X	24678	-0-	-4524	-0-	1177 2175 9	1 1099 9	21326 19403 9	2 9	Y	1977	1948	0		95
06	28260 X	22546	-0-	-5714	-0-	1099 1 4	1 2043 9	19403 2043 9	2 9	Y	1857	1863	0		89
07	28587 X	23373	-0-	-5214	-0-	1143 132 4	1 2067 9	20031 2067 9	2 9	Y	1879	1872	0		96
BULL RUN															
			WELL #: 406BH			RRCID -> 285782		COMPL. DATE 03/12/2018				TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169			
02	33118 X	30927	-0-	-2191	-0-	1304 6 4	1 2126 9	27491 2126 9	2 9	Y	1933	1904	0		89
03	35185 X	30508	-0-	-4677	-0-	1511 9 4	1 2143 9	26845 2143 9	2 9	Y	1948	1977	0		60
04	30090 X	29573	-0-	-517	-0-	1302 2 4	1 2045 9	26224 2045 9	2 9	Y	1859	1854	0		65
05	33046 X	27887	-0-	-5159	-0-	1424 2 4	1 2013 9	24448 2013 9	2 9	Y	1830	1830	0		65
06	31980 X	26972	-0-	-5008	-0-	1434 6 4	1 1913 9	23619 1913 9	2 9	Y	1739	1734	0		70
07	33046 X	27271	-0-	-5775	-0-	1463 33 4	1 1857 9	23918 1857 9	2 9	Y	1688	1666	0		92
BULL RUN															
			WELL #: 402BH			RRCID -> 285834		COMPL. DATE 03/10/2018				TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 14883			
02	28043 X	23048	-0-	-4995	-0-	1115 5 4	1 2094 9	19834 2094 9	2 9	Y	1904	1898	0		87
03	29977 X	22832	-0-	-7145	-0-	1251 8 4	1 2023 9	19550 2023 9	2 9	Y	1839	1870	0		56
04	28500 X	22411	-0-	-6089	-0-	1141 2 4	1 1944 9	19324 1944 9	2 9	Y	1767	1761	0		62
05	27559 X	22159	-0-	-5400	-0-	1309 2 4	1 1861 9	18987 1861 9	2 9	Y	1692	1694	0		60
06	26670 X	21562	-0-	-5108	-0-	1287 5 4	1 1778 9	18492 1778 9	2 9	Y	1616	1611	0		65
07	24645 X	21692	-0-	-2953	-0-	1296 29 4	1 1733 9	18634 1733 9	2 9	Y	1575	1554	0		86

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
			WELL #: 404BH		RRCID -> 285906		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 10602		PERF.10820 - 15104		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	39701 X	31711	-0-	-7990	-0-	1201	1	28331	2	Y	1972	1968 0	41
						10	4	2169	9				
03	42439 X	33161	-0-	-9278	-0-	1577	1	29372	2	Y	1997	1997 0	41
						15	4	2197	9				
04	40410 X	31120	-0-	-9290	-0-	1409	1	27649	2	Y	1867	1874 0	34
						8	4	2054	9				
05	39897 X	27474	-0-	-12423	-0-	1295	1	24522	2	Y	1495	1492 0	37
						12	4	1645	9				
06	32790 X	72	-0-	-32718	-0-	69	1	1	4	Y	2	39 0	-0-
						2	9						
07	33883 X	-0-	-0-	-33883	-0-					Y	-0-		-0-
GRANT			WELL #: 407AH		RRCID -> 285907		COMPL. DATE 05/13/2018		TOTAL DEPTH 10524		PERF.10718 - 15141		
02	25808 X	25808	-0-	-0-	-0-	1145	1	21036	2	Y	3297	3307 0	153
						3627	9						
03	28256 X	28256	-0-	-0-	-0-	1418	1	23213	2	Y	3288	3271 0	170
						8	4	3617	9				
04	25889 X	25889	-0-	-0-	-0-	1222	1	21393	2	Y	2976	3053 0	93
						3274	9						
05	25978 X	23362	-0-	-2616	-0-	1085	1	19063	2	Y	2922	2875 0	140
						3214	9						
06	25140 X	22849	-0-	-2291	-0-	1071	1	18733	2	Y	2767	2774 0	133
						1	4	3044	9				
07	25978 X	22266	-0-	-3712	-0-	1057	1	17927	2	Y	2873	2859 0	147
						122	4	3160	9				
BURNSIDE			WELL #: 406BH		RRCID -> 285984		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 10597		PERF.10823 - 15302		
02	46661 X	40374	-0-	-6287	-0-	1366	1	36025	2	Y	2701	2701 0	56
						12	4	2971	9				
03	49879 X	43350	-0-	-6529	-0-	1683	1	38636	2	Y	2741	2740 0	57
						16	4	3015	9				
04	46860 X	38952	-0-	-7908	-0-	1456	1	34804	2	Y	2440	2453 0	44
						8	4	2684	9				
05	46035 X	38813	-0-	-7222	-0-	1318	1	34989	2	Y	2267	2255 0	56
						12	4	2494	9				
06	43020 X	35339	-0-	-7681	-0-	1222	1	32010	2	Y	1903	1912 0	47
						14	4	2093	9				
07	43338 X	35562	-0-	-7776	-0-	1260	1	32117	2	Y	1970	1967 0	50
						18	4	2167	9				
BURNSIDE			WELL #: 417CH		RRCID -> 286051		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 10917		PERF.11063 - 15702		
02	97875 X	85513	-0-	-12362	-0-	2998	1	79047	2	Y	3129	3130 0	64
						26	4	3442	9				
03	104625 X	81566	-0-	-23059	-0-	3273	1	74808	2	Y	3139	3138 0	65
						32	4	3453	9				
04	98190 X	82899	-0-	-15291	-0-	3011	1	76389	2	Y	3165	3173 0	57
						17	4	3482	9				
05	97991 X	85537	-0-	-12454	-0-	2984	1	79227	2	Y	2999	2982 0	74
						27	4	3299	9				
06	93600 X	75027	-0-	-18573	-0-	2663	1	69757	2	Y	2343	2359 0	58
						30	4	2577	9				
07	91419 X	80772	-0-	-10647	-0-	2832	1	74992	2	Y	2643	2634 0	67
						41	4	2907	9				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
BURNSIDE		WELL #: 403AH		RRCID -> 286053		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 10301			
								PERF.10425 - 15054			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	30305 X	27703	-0-	-2602	-0-	1199 1	23092 2	Y	3093	3091 0	64
						10 4	3402 9				
03	32395 X	28040	-0-	-4355	-0-	1420 1	23229 2	Y	3070	3071 0	63
						14 4	3377 9				
04	31350 X	26534	-0-	-4816	-0-	1228 1	22121 2	Y	2889	2900 0	52
						7 4	3178 9				
05	32395 X	26811	-0-	-5584	-0-	1349 1	22479 2	Y	2701	2686 0	67
						12 4	2971 9				
06	30540 X	21459	-0-	-9081	-0-	1417 1	17840 2	Y	1987	2005 0	49
						16 4	2186 9				
07	28453 X	24229	-0-	-4224	-0-	1603 1	19891 2	Y	2465	2451 0	63
						23 4	2712 9				

GRANT		WELL #: 401AH		RRCID -> 286116		COMPL. DATE 12/16/2017		TOTAL DEPTH 10574		PERF.10733 - 15264	
02	28826 X	23526	-0-	-5300	-0-	1265 1	18838 2	Y	3112	3130 0	144
						3423 9					
03	30814 X	24555	-0-	-6259	-0-	1476 1	19494 2	Y	3251	3227 0	168
						9 4	3576 9				
04	28200 X	19856	-0-	-8344	-0-	1161 1	15888 2	Y	2552	2640 0	80
						2807 9					
05	27404 X	22626	-0-	-4778	-0-	1243 1	18246 2	Y	2852	2795 0	137
						3137 9					
06	26520 X	17100	-0-	-9420	-0-	1154 1	13543 2	Y	2184	2216 0	105
						1 4	2402 9				
07	25141 X	20492	-0-	-4649	-0-	1436 1	16117 2	Y	2521	2497 0	129
						166 4	2773 9				

BURNSIDE		WELL #: 416DH		RRCID -> 286174		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 11197		PERF.11368 - 15826	
02	55187 X	40845	-0-	-14342	-0-	1449 1	38167 2	Y	1106	1107 0	23
						12 4	1217 9				
03	55149 X	37663	-0-	-17486	-0-	1577 1	35050 2	Y	928	932 0	19
						15 4	1021 9				
04	50970 X	39278	-0-	-11692	-0-	1646 1	36520 2	Y	1003	1004 0	18
						9 4	1103 9				
05	48205 X	40257	-0-	-7948	-0-	1620 1	37644 2	Y	889	885 0	22
						15 4	978 9				
06	43230 X	36490	-0-	-6740	-0-	1476 1	34140 2	Y	779	782 0	19
						17 4	857 9				
07	43648 X	33996	-0-	-9652	-0-	1384 1	31796 2	Y	724	725 0	18
						20 4	796 9				

NAVAJO		WELL #: 401AH		RRCID -> 286237		COMPL. DATE 08/18/2018		TOTAL DEPTH 9900		PERF.10080 - 14307	
02	55738 X	32150	-0-	-23588	-0-	203 1	29818 2	N	1770	1646 1	471
						182 4	1947 9				
03	59582 X	37362	-0-	-22220	-0-	336 1	34896 2	N	1936	1898 1	509
						2130 9					
04	57660 X	36231	-0-	-21429	-0-	384 1	33855 2	N	1811	1844 1	476
						1992 9					
05	44268 X	27017	-0-	-17251	-0-	240 1	23210 2	N	1359	1304 1	531
						2072 4	1495 9				
06	38370 X	30255	-0-	-8115	-0-	119 1	28368 2	N	1607	1685 1	453
						1768 9					
07	37448 X	31380	-0-	-6068	-0-	96 1	29681 2	N	1457	1292 1	618
						1603 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 027200														
WELL #: 403AH RRCID -> 286559 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10735 - 15064														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	25810 X	6847	-0-	-18963	-0-	742 1	4586 2	1371 8	1371 9	Y	1246	1232 0		18
03	27590 X	5909	-0-	-21681	-0-	148 4	1371 9	1079 1	3247 2	Y	1146	1151 0		13
04	26700 X	8415	-0-	-18285	-0-	322 4	1261 9	1048 1	5602 2	Y	1459	1461 0		11
05	27590 X	11982	-0-	-15608	-0-	160 4	1605 9	1143 1	8584 2	Y	2025	2007 0		29
06	12759 X	12759	-0-	-0-	-0-	27 4	2228 9	1144 1	8879 2	Y	2188	2175 0		42
*07	14712 X	14712	-0-	-0-	-0-	329 4	2407 9	1225 1	10670 2	Y	2479	2474 0		47
						90 4	2727 9							
CYPRESS STATE WELL #: 405AH RRCID -> 286630 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 9382 - 13898														
02	22701 X	22701	-0-	-0-	-0-	66 1	21657 2	1 4	977 9	Y	888	923 1		135
03	23467 X	22230	-0-	-1237	-0-	60 1	21320 2	60 1	21320 2	Y	773	784 1		124
04	21544 X	21544	-0-	-0-	-0-	850 9		62 1	20693 2	Y	717	726 1		115
05	24273 X	17257	-0-	-7016	-0-	789 9		63 1	16035 2	Y	494	520 1		89
06	23490 X	17459	-0-	-6031	-0-	616 4	543 9	76 1	16483 2	Y	652	653 1		88
07	24273 X	17124	-0-	-7149	-0-	183 4	717 9	55 1	16498 2	Y	519	528 1		79
						571 9								
CYPRESS STATE WELL #: 407AH RRCID -> 286647 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9396 - 13385														
02	0 W	14421	-0-	14421	294540	53 1	13725 2	1 4	642 9	Y	584	600 1		84
03	0 W	15262	-0-	15262	309802	51 1	14626 2	585 9		Y	532	536 1		80
04	0 W	14949	-0-	14949	324751	52 1	14311 2	52 1	14311 2	Y	533	533 1		80
05	0 W	12723	-0-	12723	337474	586 9		53 1	11757 2	Y	364	384 1		60
06	0 W	14890	-0-	14890	352364	513 4	400 9	51 1	14197 2	Y	473	474 1		59
07	0 W	15452	-0-	15452	367816	122 4	520 9	45 1	14920 2	Y	443	441 1		61
						487 9								
JACKSON WELL #: 401AH RRCID -> 286669 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10755 - 15159														
02	0 W	32812	-0-	32812	755961	1246 1	25238 2	249 4	6079 9	Y	5526	5664 0		81
03	0 W	23854	-0-	23854	779815	1311 1	17850 2	391 4	4302 9	Y	3911	3946 0		46
04	0 W	24814	-0-	24814	804629	1221 1	19027 2	186 4	4380 9	Y	3982	3999 0		29
05	0 W	25612	-0-	25612	830241	1220 1	19950 2	29 4	4413 9	Y	4012	3983 0		58
06	0 W	23373	-0-	23373	853614	1232 1	17664 2	354 4	4123 9	Y	3748	3735 0		71
07	0 W	23189	-0-	23189	876803	1293 1	17775 2	95 4	4026 9	Y	3660	3661 0		70

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 027200 WELL #: 402BH RRCID -> 286670 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11013 - 15361														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	0	W	16232	-0-	16232	1186070	1134 1	12740 2	Y	1938	1936 0			28
						226 4	2132 9							
03	0	W	25608	-0-	25608	1211678	1606 1	20496 2	Y	2752	2748 0			32
						479 4	3027 9							
04	0	W	32082	-0-	32082	1243760	1582 1	26711 2	Y	3225	3234 0			23
						241 4	3548 9							
05	0	W	37523	-0-	37523	1281283	1648 1	31767 2	Y	3699	3669 0			53
						39 4	4069 9							
06	0	W	42488	-0-	42488	1323771	1685 1	35817 2	Y	4093	4068 0			78
						484 4	4502 9							
07	0	W	41188	-0-	41188	1364959	1620 1	35109 2	Y	3945	3948 0			75
						119 4	4340 9							
JACKSON WELL #: 404BR RRCID -> 286671 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10970 - 15442														
02	0	W	11707	-0-	11707	1075107	906 1	9170 2	Y	1318	1303 0			19
						181 4	1450 9							
03	0	W	14015	-0-	14015	1089122	1336 1	10701 2	Y	1436	1438 0			17
						398 4	1580 9							
04	0	W	17693	-0-	17693	1106815	1326 1	14192 2	Y	1794	1798 0			13
						202 4	1973 9							
05	0	W	23685	-0-	23685	1130500	1469 1	19665 2	Y	2287	2267 0			33
						35 4	2516 9							
06	0	W	26917	-0-	26917	1157417	1458 1	22287 2	Y	2503	2488 0			48
						419 4	2753 9							
07	0	W	31285	-0-	31285	1188702	1592 1	26522 2	Y	2776	2771 0			53
						117 4	3054 9							
MONT BLANC WELL #: 501AH RRCID -> 286713 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9162 - 13898														
02	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	6 1	7423 2	Y	2345	2381 1			136
							2580 9							
03	17608	X	10729	-0-	-6879	-0-	10 1	8192 2	Y	2297	2292 1			141
							2527 9							
04	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	15 1	14404 2	Y	2300	2264 1			177
							2530 9							
05	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	17 1	12772 2	Y	1624	1658 1			143
							20 4	1786 9						
06	15453	X	15453	-0-	-0-	-0-	21 1	13176 2	Y	2051	1968 1			226
							2256 9							
07	17515	X	14995	-0-	-2520	-0-	21 1	12933 2	Y	1855	1834 1			247
							2041 9							
CYPRESS STATE WELL #: 502AH RRCID -> 286724 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457														
02	0	W	34022	-0-	34022	533461	91 1	33238 2	Y	629	661 1			95
							1 4	692 9						
03	0	W	31399	-0-	31399	564860	79 1	30682 2	Y	580	583 1			92
							638 9							
04	0	W	1540	-0-	1540	566400	4 1	1491 2	Y	41	118 1			15
							45 9							
05	0	W	17595	-0-	17595	583995	61 1	16372 2	Y	514	441 1			88
							597 4	565 9						
06	0	W	26683	-0-	26683	610678	72 1	25622 2	Y	742	735 1			95
							173 4	816 9						
07	0	W	27754	-0-	27754	638432	67 1	26884 2	Y	730	722 1			103
							803 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200													
LUMBEE		WELL #:		401AH		RRCID ->		286837		COMPL. DATE		08/03/2018		TOTAL DEPTH		9160 PERF. 9630 - 14270	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	0 W	13105	-0-	13105	494058	12736	2	369	9	Y	335	335	1			107	
03	0 W	9862	-0-	9862	503920	9423	2	439	9	Y	399	401	1			105	
04	0 W	16348	-0-	16348	520268	15838	2	510	9	Y	464	462	1			107	
05	0 W	11067	-0-	11067	531335	10780	2	287	9	Y	261	265	1			103	
06	0 W	12920	-0-	12920	544255	12384	2	536	9	Y	487	461	1			129	
07	0 W	12853	-0-	12853	557108	12526	2	327	9	Y	297	309	1			117	

SYCAMORE UNIT		WELL #:		501AH		RRCID ->		286852		COMPL. DATE		12/30/2017		TOTAL DEPTH		8963 PERF. 9155 - 15378	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

LEE		WELL #:		410BH		RRCID ->		286951		COMPL. DATE		02/21/2019		TOTAL DEPTH		10748 PERF. 10984 - 15266	
02	52780 X	44752	-0-	-8028	-0-	1464	1	38803	2	Y	4039	4047	0			99	
						42	4	4443	9								
03	56420 X	46965	-0-	-9455	-0-	1753	1	40584	2	Y	4190	4183	0			106	
						19	4	4609	9								
04	54600 X	43111	-0-	-11489	-0-	1646	1	37358	2	Y	3727	3754	0			79	
						7	4	4100	9								
05	56420 X	41430	-0-	-14990	-0-	1588	1	36024	2	Y	3468	3470	0			77	
						3	4	3815	9								
06	52500 X	39243	-0-	-13257	-0-	1533	1	34147	2	Y	3219	3211	0			85	
						22	4	3541	9								
07	47833 X	38750	-0-	-9083	-0-	1505	1	33897	2	Y	3018	3029	0			74	
						28	4	3320	9								

CYPRESS STATE		WELL #:		406BH		RRCID ->		287022		COMPL. DATE		09/26/2018		TOTAL DEPTH		9672 PERF. 9871 - 14405	
02	0 W	15947	-0-	15947	328643	53	1	14762	2	Y	1028	1077	1			153	
						1	4	1131	9								
03	0 W	16371	-0-	16371	345014	52	1	15296	2	Y	930	938	1			145	
						1023	9										
04	0 W	15510	-0-	15510	360524	56	1	14464	2	Y	900	905	1			140	
						990	9										
05	0 W	8640	-0-	8640	369164	44	1	7588	2	Y	527	574	1			93	
						428	4	580	9								
06	0 W	14096	-0-	14096	383260	51	1	13030	2	Y	813	800	1			106	
						121	4	894	9								
07	0 W	15672	-0-	15672	398932	46	1	14755	2	Y	792	785	1			113	
						871	9										

CYPRESS STATE		WELL #:		408BH		RRCID ->		287023		COMPL. DATE		09/25/2018		TOTAL DEPTH		9697 PERF. 9860 - 14280	
02	21659 X	21659	-0-	-0-	-0-	68	1	20058	2	Y	1393	1471	1			199	
						1	4	1532	9								
03	22648 X	22648	-0-	-0-	-0-	68	1	21173	2	Y	1279	1287	1			191	
						1407	9										
04	21558 X	21558	-0-	-0-	-0-	66	1	20213	2	Y	1163	1181	1			173	
						1279	9										
05	23157 X	15880	-0-	-7277	-0-	60	1	14303	2	Y	846	881	1			138	
						586	4	931	9								
06	22410 X	19551	-0-	-2859	-0-	58	1	18152	2	Y	1093	1096	1			135	
						139	4	1202	9								
07	23157 X	19476	-0-	-3681	-0-	51	1	18367	2	Y	962	965	1			132	
						1058	9										

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
CYPRESS STATE														
WELL #: 410BH RRCID -> 287024 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9877 - 14314														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	22711 X	22711	-0-	-0-	-0-	62 1	20277 2	Y	2155	2220	1			306
03	22332 X	22332	-0-	-0-	-0-	1 4	2371 9							
04	20936 X	20936	-0-	-0-	-0-	57 1	20111 2	Y	1967	1981	1			292
05	20708 X	12102	-0-	-8606	-0-	2164 9								
06	20040 X	17873	-0-	-2167	-0-	56 1	18743 2	Y	1943	1948	1			287
*07	22176 X	22176	-0-	-0-	-0-	2137 9								
						43 1	10277 2	Y	1235	1321	1			201
						423 4	1359 9							
						50 1	15709 2	Y	1812	1791	1			222
						121 4	1993 9							
						54 1	20128 2	Y	1813	1790	1			245
						1994 9								
CYPRESS STATE														
WELL #: 402BH RRCID -> 287025 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9878 - 14269														
02	21073 X	21073	-0-	-0-	-0-	108 1	19601 2	Y	1239	1278	1			174
03	23131 X	23131	-0-	-0-	-0-	1 4	1363 9							
04	22550 X	22550	-0-	-0-	-0-	93 1	21758 2	Y	1164	1167	1			171
05	15253 X	15253	-0-	-0-	-0-	1280 9								
06	19034 X	19034	-0-	-0-	-0-	92 1	21209 2	Y	1135	1140	1			166
*07	18916 X	18916	-0-	-0-	-0-	1249 9								
						71 1	13637 2	Y	774	816	1			124
						694 4	851 9							
						80 1	17652 2	Y	1008	1010	1			122
						193 4	1109 9							
						64 1	17909 2	Y	857	864	1			115
						943 9								
BURNSIDE														
WELL #: 405AH RRCID -> 287027 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 10549 - 14902														
02	31813 X	28240	-0-	-3573	-0-	1321 1	23370 2	Y	3216	3214	0			66
03	34007 X	29859	-0-	-4148	-0-	11 4	3538 9							
04	32910 X	27529	-0-	-5381	-0-	1600 1	24598 2	Y	3314	3312	0			68
05	31403 X	25571	-0-	-5832	-0-	16 4	3645 9							
06	29910 X	18550	-0-	-11360	-0-	1267 1	23055 2	Y	2909	2925	0			52
07	30194 X	21899	-0-	-8295	-0-	7 4	3200 9							
						1321 1	21574 2	Y	2422	2414	0			60
						12 4	2664 9							
						1287 1	15403 2	Y	1677	1696	0			41
						15 4	1845 9							
						1473 1	18047 2	Y	2143	2130	0			54
						22 4	2357 9							
ASH UNIT														
WELL #: 401AH RRCID -> 287029 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453														
*02	79257 X	58290	-0-	-20967	-0-	57542 2	748 9	N	680	566	1			731
03	73594 X	59403	-0-	-14191	-0-	58704 2	699 9	N	635	753	1			613
04	65190 X	56921	-0-	-8269	-0-	56275 2	646 9	N	587	559	1			641
05	65255 X	44235	-0-	-21020	-0-	43421 2	400 4	N	376	565	1			452
06	63150 X	57279	-0-	-5871	-0-	414 9								
07	62310 X	58032	-0-	-4278	-0-	56787 2	492 9	N	447	542	1			357
						57531 2	501 9	N	455	343	1			469

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
LEE		WELL #: 407AH		RRCID -> 287033		COMPL. DATE 02/19/2019		TOTAL DEPTH 10431			
								PERF.10615 - 15090			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
02	33002 X	29633	-0-	-3369	-0-	1144 1	24588 2	Y	3516	3519 0	86
						33 4	3868 9				
03	35278 X	30158	-0-	-5120	-0-	1364 1	24722 2	Y	3688	3680 0	94
						15 4	4057 9				
04	34140 X	26978	-0-	-7162	-0-	1110 1	22178 2	Y	3350	3373 0	71
						5 4	3685 9				
05	35278 X	26462	-0-	-8816	-0-	1096 1	21766 2	Y	3271	3269 0	73
						2 4	3598 9				
06	33930 X	24276	-0-	-9654	-0-	995 1	20076 2	Y	2901	2898 0	76
						14 4	3191 9				
07	30760 X	24323	-0-	-6437	-0-	1000 1	20181 2	Y	2839	2845 0	70
						19 4	3123 9				

BURNSIDE		WELL #: 410BH		RRCID -> 287034		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10886 - 15232	
02	56434 X	49539	-0-	-6895	-0-	1661 1	43808 2	Y	3687	3689 0	76
						14 4	4056 9				
03	60326 X	48394	-0-	-11932	-0-	1848 1	42421 2	Y	3734	3733 0	77
						18 4	4107 9				
04	58380 X	46686	-0-	-11694	-0-	1866 1	41380 2	Y	3117	3138 0	56
						11 4	3429 9				
05	58218 X	46958	-0-	-11260	-0-	1649 1	42391 2	Y	2639	2630 0	65
						15 4	2903 9				
06	52710 X	43155	-0-	-9555	-0-	1492 1	39069 2	Y	2343	2350 0	58
						17 4	2577 9				
07	52154 X	42324	-0-	-9830	-0-	1450 1	38394 2	Y	2235	2236 0	57
						21 4	2459 9				

BURNSIDE		WELL #: 409AH		RRCID -> 287035		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 10353		PERF.10558 - 14866	
02	36250 X	30959	-0-	-5291	-0-	1191 1	25740 2	Y	3653	3657 0	75
						10 4	4018 9				
03	38750 X	31468	-0-	-7282	-0-	1509 1	25860 2	Y	3713	3711 0	77
						15 4	4084 9				
04	37500 X	31197	-0-	-6303	-0-	1428 1	25942 2	Y	3472	3487 0	62
						8 4	3819 9				
05	37944 X	29561	-0-	-8383	-0-	1518 1	24711 2	Y	3016	3004 0	74
						14 4	3318 9				
06	34860 X	27030	-0-	-7830	-0-	1437 1	22615 2	Y	2693	2701 0	66
						16 4	2962 9				
07	33108 X	28455	-0-	-4653	-0-	1537 1	23757 2	Y	2853	2847 0	72
						23 4	3138 9				

BURNSIDE		WELL #: 407AH		RRCID -> 287036		COMPL. DATE 11/26/2018		TOTAL DEPTH 10338		PERF.10501 - 14976	
02	33147 X	30400	-0-	-2747	-0-	1219 1	25336 2	Y	3486	3488 0	72
						10 4	3835 9				
03	35433 X	31599	-0-	-3834	-0-	1435 1	26279 2	Y	3519	3518 0	73
						14 4	3871 9				
04	34290 X	29893	-0-	-4397	-0-	1314 1	24910 2	Y	3329	3342 0	60
						7 4	3662 9				
05	35433 X	29699	-0-	-5734	-0-	1295 1	25049 2	Y	3039	3024 0	75
						12 4	3343 9				
06	33570 X	27724	-0-	-5846	-0-	1236 1	23353 2	Y	2837	2842 0	70
						14 4	3121 9				
07	32049 X	27099	-0-	-4950	-0-	1224 1	22780 2	Y	2797	2796 0	71
						18 4	3077 9				

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200															
BURNSIDE			WELL #: 408BH		RRCID -> 287040		COMPL. DATE 11/26/2018				TOTAL DEPTH 10650 PERF.10785 - 15260							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	43848 X	36360	-0-	-7488	-0-		1217	1	32099	2	Y	2758	2759	0			57	
							10	4	3034	9								
03	46872 X	37215	-0-	-9657	-0-		1425	1	32711	2	Y	2786	2785	0			58	
							14	4	3065	9								
04	44670 X	33910	-0-	-10760	-0-		1204	1	29971	2	Y	2480	2493	0			45	
							7	4	2728	9								
05	43090 X	33096	-0-	-9994	-0-		1127	1	29536	2	Y	2203	2194	0			54	
							10	4	2423	9								
06	39840 X	31079	-0-	-8761	-0-		1361	1	27446	2	Y	2052	2055	0			51	
							15	4	2257	9								
07	38874 X	29446	-0-	-9428	-0-		1347	1	25997	2	Y	1893	1896	0			48	
							20	4	2082	9								
CHINOOK			WELL #: 501CH		RRCID -> 287095		COMPL. DATE 08/26/2018				TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8450 - 13335							
02	0 W	4846	-0-	4846	101036		52	1	4322	2	Y	429	450	1			63	
							472	9										
03	0 W	9157	-0-	9157	110193		61	1	8737	2	Y	326	300	1			89	
							359	9										
04	0 W	9302	-0-	9302	119495		49	1	8813	2	Y	400	403	1			86	
							440	9										
05	0 W	4997	-0-	4997	124492		24	1	4624	2	Y	265	320	1			31	
							57	4	292	9								
06	0 W	8313	-0-	8313	132805		34	1	7839	2	Y	388	358	1			61	
							13	4	427	9								
07	0 W	8585	-0-	8585	141390		35	1	8191	2	Y	326	346	1			41	
							359	9										
LEE			WELL #: 408BH		RRCID -> 287096		COMPL. DATE 02/19/2019				TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 15427							
02	58725 X	42793	-0-	-15932	-0-		1407	1	37276	2	Y	3699	3704	0			91	
							41	4	4069	9								
03	62775 X	44583	-0-	-18192	-0-		1679	1	38863	2	Y	3657	3655	0			93	
							18	4	4023	9								
04	59160 X	40992	-0-	-18168	-0-		1416	1	36159	2	Y	3101	3128	0			66	
							6	4	3411	9								
05	55707 X	40745	-0-	-14962	-0-		1358	1	36166	2	Y	2925	2926	0			65	
							3	4	3218	9								
06	49140 X	36251	-0-	-12889	-0-		1347	1	32054	2	Y	2574	2571	0			68	
							19	4	2831	9								
07	45756 X	37443	-0-	-8313	-0-		1420	1	33146	2	Y	2591	2595	0			64	
							27	4	2850	9								
JACKSON			WELL #: 411AH		RRCID -> 287128		COMPL. DATE 02/06/2020				TOTAL DEPTH 10515 PERF.10642 - 15366							
02	0 W	15525	-0-	15525	400771		510	1	12591	2	Y	2111	2091	0			31	
							102	4	2322	9								
03	0 W	36727	-0-	36727	437498		1465	1	29115	2	Y	5191	5161	0			61	
							437	4	5710	9								
04	0 W	38472	-0-	38472	475970		1387	1	30771	2	Y	5548	5569	0			40	
							211	4	6103	9								
05	0 W	38294	-0-	38294	514264		1338	1	30863	2	Y	5510	5471	0			79	
							32	4	6061	9								
06	0 W	34057	-0-	34057	548321		1290	1	27033	2	Y	4875	4861	0			93	
							371	4	5363	9								
07	0 W	33397	-0-	33397	581718		1364	1	26806	2	Y	4661	4665	0			89	
							100	4	5127	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 409AH	ASSOCIATED RRCID -> 287129	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
02		SHUT IN	71440	-0-	71440	2120	1	55727	2	Y	11973	11797 0	176
03		14B2 EXT	99005	-0-	99005	423	4	13170	9				
04		14B2 EXT	79558	-0-	79558	3355	1	77327	2	Y	15747	15738 0	185
05		14B2 EXT	69830	-0-	69830	1001	4	17322	9				
06		14B2 EXT	59276	-0-	59276	2482	1	63170	2	Y	12298	12394 0	89
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	378	4	13528	9				
						2101	1	55791	2	Y	10807	10741 0	155
						50	4	11888	9				
						1828	1	47831	2	Y	8265	8262 0	158
						525	4	9092	9				
										Y	NO RPT		158

LEE				WELL #: 411AH	RRCID -> 287130	COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL	DEPTH 10479	PERF.10719 - 15237	
02		79895 X	23545	-0-	-56350	1095	1	18496	2	Y	3565	3560 0	88
03		64232 X	27722	-0-	-36510	32	4	3922	9				
04		51990 X	26711	-0-	-25279	1479	1	21497	2	Y	4300	4279 0	109
05		44764 X	25560	-0-	-19204	16	4	4730	9				
06		26820 X	22075	-0-	-4745	1297	1	20810	2	Y	4181	4202 0	88
07		27714 X	24229	-0-	-3485	5	4	4599	9				
						1220	1	20013	2	Y	3932	3932 0	88
						2	4	4325	9				
						1155	1	17278	2	Y	3296	3297 0	87
						16	4	3626	9				
						1125	1	19126	2	Y	3597	3596 0	88
						21	4	3957	9				

LEE				WELL #: 412BH	RRCID -> 287176	COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL	DEPTH 10783	PERF.10964 - 15582	
02		153207 X	38287	-0-	-114920	1558	1	32722	2	Y	3602	3604 0	89
03		124124 X	57108	-0-	-67016	45	4	3962	9				
04		97260 X	57600	-0-	-39660	2395	1	48662	2	Y	5477	5427 0	139
05		82336 X	55465	-0-	-26871	26	4	6025	9				
06		55260 X	49047	-0-	-6213	2054	1	49368	2	Y	5609	5629 0	119
07		59520 X	50596	-0-	-8924	8	4	6170	9				
						1836	1	47792	2	Y	5304	5305 0	118
						3	4	5834	9				
						1699	1	42558	2	Y	4333	4337 0	114
						24	4	4766	9				
						1931	1	43687	2	Y	4493	4497 0	110
						36	4	4942	9				

CYPRESS STATE				WELL #: 403AH	RRCID -> 287186	COMPL. DATE 09/26/2018				TOTAL	DEPTH 9242	PERF. 9425 - 13922	
02		19140 X	19140	-0-	-0-	79	1	18129	2	Y	846	874 1	129
03		15922 X	15922	-0-	-0-	1	4	931	9				
04		15397 X	15397	-0-	-0-	67	1	15148	2	Y	643	667 1	105
05		20460 X	11229	-0-	-9231	707	9						
06		19800 X	11988	-0-	-7812	75	1	14575	2	Y	679	675 1	109
07		20460 X	12823	-0-	-7637	747	9						
						64	1	10078	2	Y	422	453 1	78
						623	4	464	9				
						66	1	11148	2	Y	559	559 1	78
						159	4	615	9				
						56	1	12150	2	Y	561	554 1	85
						617	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
ASPEN STATE		WELL #: 402CH		RRCID -> 287187		COMPL. DATE 01/04/2019		TOTAL DEPTH 10435	
								PERF.10540 - 14892	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M
02	42804 X	33548	-0-	-9256	-0-	31621	2	1927	9 N
03	42997 X	33788	-0-	-9209	-0-	32061	2	1727	9 N
04	40080 X	32158	-0-	-7922	-0-	30693	2	1465	9 N
05	38781 X	26084	-0-	-12697	-0-	24282	2	406	4 N
						1396	9		
06	36780 X	30776	-0-	-6004	-0-	29273	2	1503	9 N
07	35867 X	30614	-0-	-5253	-0-	29185	2	1429	9 N
LEE		WELL #: 409AH		RRCID -> 287194		COMPL. DATE 02/23/2019		TOTAL DEPTH 10452	
								PERF.10663 - 15044	
02	33281 X	33281	-0-	-0-	-0-	1126	1	25915	2 Y
						33	4	6207	9
03	34968 X	32883	-0-	-2085	-0-	1283	1	25312	2 Y
						14	4	6274	9
04	38370 X	30843	-0-	-7527	-0-	1135	1	24764	2 Y
						5	4	4939	9
05	39649 X	28821	-0-	-10828	-0-	1099	1	23203	2 Y
						2	4	4517	9
06	38370 X	28199	-0-	-10171	-0-	1103	1	22864	2 Y
						16	4	4216	9
07	35588 X	27710	-0-	-7878	-0-	1083	1	22557	2 Y
						20	4	4050	9
CYPRESS STATE		WELL #: 409AH		RRCID -> 287260		COMPL. DATE 09/25/2018		TOTAL DEPTH 9223	
								PERF. 9434 - 14030	
02	24950 X	24950	-0-	-0-	-0-	72	1	23173	2 Y
						1	4	1704	9
03	23614 X	23614	-0-	-0-	-0-	65	1	21995	2 Y
						1554	9		
04	22098 X	22098	-0-	-0-	-0-	65	1	20508	2 Y
						1525	9		
05	26660 X	18077	-0-	-8583	-0-	70	1	16249	2 Y
						680	4	1078	9
06	25800 X	20282	-0-	-5518	-0-	61	1	18591	2 Y
						147	4	1483	9
07	26660 X	20842	-0-	-5818	-0-	55	1	19466	2 Y
						1321	9		
MEADE		WELL #: 411AH		RRCID -> 287950		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 10385	
								PERF.10627 - 15088	
02	0 W	30340	-0-	30340	737916	1006	1	24032	2 Y
						4	4	5298	9
03	0 W	39443	-0-	39443	777359	1425	1	31175	2 Y
						9	4	6834	9
04	0 W	36052	-0-	36052	813411	1496	1	28525	2 Y
						2	4	6029	9
05	0 W	34749	-0-	34749	848160	1417	1	27619	2 Y
						2	4	5711	9
06	0 W	32231	-0-	32231	880391	1346	1	25700	2 Y
						5	4	5180	9
07	0 W	32192	-0-	32192	912583	1355	1	25841	2 Y
						31	4	4965	9

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MEADE				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 412BH	ASSOCIATED RRCID -> 287951	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0 W	40988	-0-	40988	972618	1391 6 4	35415 4176 9	2	Y	3796	3831 0		174
03	0 W	52987	-0-	52987	1025605	2036 12 4	45573 5366 9	2	Y	4878	4903 0		149
04	0 W	45716	-0-	45716	1071321	1821 3 4	39274 4618 9	2	Y	4198	4200 0		147
05	0 W	44490	-0-	44490	1115811	1689 3 4	38353 4445 9	2	Y	4041	4044 0		144
06	0 W	41644	-0-	41644	1157455	1589 6 4	36033 4016 9	2	Y	3651	3648 0		147
07	0 W	41538	-0-	41538	1198993	1588 36 4	36084 3830 9	2	Y	3482	3439 0		190
JACKSON													
				WELL #: 405AH	RRCID -> 288002	COMPL. DATE 02/03/2020				TOTAL	DEPTH 10546	PERF.11032 - 15392	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*03	68293 X	68293	-0-	-0-	-0-	2324 693 4	53163 12113 9	2	Y	11012	11010 0		129
*04	54307 X	54307	-0-	-0-	-0-	1700 259 4	42761 9587 9	2	Y	8715	8781 0		63
*05	DELQ PR	49126	-0-	49126	49126	1477 35 4	39103 8511 9	2	Y	7737	7689 0		111
*06	90323 X	41197	-0-	-49126	-0-	1298 373 4	32509 7017 9	2	Y	6379	6368 0		122
07	40796 X	40144	-0-	-652	-0-	1594 117 4	31646 6787 9	2	Y	6170	6174 0		118
JACKSON													
				WELL #: 406BH	RRCID -> 288003	COMPL. DATE 02/03/2020				TOTAL	DEPTH 10823	PERF.10916 - 15635	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	103757 X	NO RPT	-0-	-103757	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	100410 X	NO RPT	-0-	-100410	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	103757 X	NO RPT	-0-	-103757	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	100410 X	NO RPT	-0-	-100410	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	103757 X	NO RPT	-0-	-103757	-0-				Y	NO RPT			-0-
JACKSON													
				WELL #: 407AH	RRCID -> 288004	COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL	DEPTH 10540	PERF.11461 - 15218	
02	SHUT IN	86885	-0-	86885	86885	2586 516 4	67992 15791 9	2	Y	14355	14145 0		211
03	166106 X	79221	-0-	-86885	-0-	2683 800 4	61839 13899 9	2	Y	12635	12698 0		148
04	81060 X	56755	-0-	-24305	-0-	1775 271 4	45171 9538 9	2	Y	8671	8756 0		63
05	83762 X	45582	-0-	-38180	-0-	1513 36 4	36602 7431 9	2	Y	6755	6721 0		97
06	81060 X	37145	-0-	-43915	-0-	1358 390 4	29568 5829 9	2	Y	5299	5295 0		101
07	83762 X	NO RPT	-0-	-83762	-0-				Y	NO RPT			101
JACKSON													
				WELL #: 408BH	RRCID -> 288005	COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL	DEPTH 10825	PERF. N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION STORM CAT UNIT				//CONT.// WELL #:	71052 900 027200 401AH	ASSOCIATED RRCID ->	288255	CAPACITY COMPL. DATE 05/17/2019				TOTAL	DEPTH 11022	PERF.13418	- 16823	CNTY: WARD
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	70499 X	18231	-0-	-52268	-0-	10394 1672	2 9	6165	4	N	1520	1521	1			58
03	75361 X	17049	-0-	-58312	-0-	15477	2	1572	9	N	1429	1385	1			102
04	72930 X	19118	-0-	-53812	-0-	17736	2	1382	9	N	1256	1187	1			171
05	24490 X	13617	-0-	-10873	-0-	8120 1121	2 9	4376	4	N	1019	1099	1			91
06	20340 X	13155	-0-	-7185	-0-	12095 981	2 9	79	4	N	892	866	1			117
07	19499 X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					N	NO RPT					117
JACKSON				WELL #:	412BH	RRCID ->	288649	COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL	DEPTH 10815	PERF.11005	- 15512	
02	0 W	1666	-0-	1666	552075	95 19	1 4	1202 350	2 9	Y	318	325	0			5
03	0 W	25339	-0-	25339	577414	1363 407	1 4	19650 3919	2 9	Y	3563	3526	0			42
04	0 W	43559	-0-	43559	620973	1797 274	1 4	35700 5788	2 9	Y	5262	5266	0			38
05	0 W	50869	-0-	50869	671842	1617 38	1 4	42930 6284	2 9	Y	5713	5669	0			82
06	0 W	47689	-0-	47689	719531	1529 439	1 4	40003 5718	2 9	Y	5198	5181	0			99
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	719531					Y	NO RPT					99
CYPRESS STATE				WELL #:	503AH	RRCID ->	288686	COMPL. DATE 09/27/2018				TOTAL	DEPTH 8703	PERF. 8874	- 13368	
02	0 W	19005	-0-	19005	467732	52 1	1 4	17993 959	2 9	Y	872	921	1			126
03	0 W	17423	-0-	17423	485155	45 771	1 9	16607	2	Y	701	720	1			107
04	0 W	20936	-0-	20936	506091	58 1001	1 9	19877	2	Y	910	881	1			136
05	0 W	9936	-0-	9936	516027	35 337	1 4	8986 578	2 9	Y	525	573	1			88
06	0 W	13826	-0-	13826	529853	38 91	1 4	12796 901	2 9	Y	819	805	1			102
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	529853					Y	NO RPT					102
BURNSIDE				WELL #:	411AH	RRCID ->	288687	COMPL. DATE 04/02/2019				TOTAL	DEPTH 10359	PERF.10573	- 15110	
02	0 W	30826	-0-	30826	722434	1024 9	1 4	26832 2961	2 9	Y	2692	2705	0			55
03	0 W	43489	-0-	43489	765923	1741 17	1 4	38318 3413	2 9	Y	3103	3094	0			64
04	0 W	39479	-0-	39479	805402	1801 10	1 4	34863 2805	2 9	Y	2550	2568	0			46
05	0 W	42775	-0-	42775	848177	1578 14	1 4	35684 5499	2 9	Y	4999	4922	0			123
06	0 W	38156	-0-	38156	886333	1447 16	1 4	31940 4753	2 9	Y	4321	4338	0			106
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	886333					Y	NO RPT					106

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 412BH			ASSOCIATED RRCID -> 288688			CAPACITY COMPL. DATE 04/02/2019			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10655 PERF.10975 - 15465							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0	W	47479	-0-		47479	1089931		1581	1	41674	2	Y	3828	3855	0			79
03	0	W	64016	-0-		64016	1153947		2432	1	55828	2	Y	5211	5182	0			108
04	0	W	57964	-0-		57964	1211911		2011	1	51013	2	Y	4481	4508	0			81
05	0	W	57472	-0-		57472	1269383		1921	1	51016	2	Y	4106	4086	0			101
06	0	W	52963	-0-		52963	1322346		1799	1	47128	2	Y	3651	3662	0			90
07	0	W	NO RPT	-0-		-0-	1322346				4016	9	Y	NO RPT					90
CYPRESS STATE						WELL #: 404BH			RRCID -> 288691			COMPL. DATE 09/20/2018			TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9924 - 14321				
02	0	W	21802	-0-		21802	243675		60	1	20540	2	Y	1092	1147	1			158
03	0	W	23053	-0-		23053	266728		59	1	21857	2	Y	1034	1036	1			156
04	0	W	21824	-0-		21824	288552		57	1	20734	2	Y	939	953	1			142
05	0	W	12405	-0-		12405	300957		44	1	11310	2	Y	568	614	1			96
06	0	W	21974	-0-		21974	322931		74	1	20656	2	Y	970	945	1			121
07	0	W	21441	-0-		21441	344372		63	1	20477	2	Y	819	826	1			114
JUMANO						WELL #: 401AH			RRCID -> 288697			COMPL. DATE 04/09/2019			TOTAL DEPTH 9955 PERF.10104 - 14552				
02	0	W	-0-	-0-		-0-	18796						N	-0-					272
03	0	W	-0-	-0-		-0-	18796						N	-0-					272
04	0	W	-0-	-0-		-0-	18796						N	-0-					272
05	0	W	-0-	-0-		-0-	18796						N	-0-					272
06	0	W	-0-	-0-		-0-	18796						N	-0-					272
07	0	W	-0-	-0-		-0-	18796						N	-0-					272
BRAGG						WELL #: 406BH			RRCID -> 288708			COMPL. DATE 10/15/2019			TOTAL DEPTH 10860 PERF. N/A				
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BRAGG				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 407AH	ASSOCIATED RRCID -> 288709	CAPACITY				CNTY: WARD						
						COMPL. DATE 07/19/2019	TOTAL	DEPTH 10552	PERF.10795	- 15221						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0	115310	-0-	115310	145973	4201 1478	1 4	87484 22147	2 9	N	20134	19854	0			477
09	0	83339	-0-	83339	229312	2952 212	1 4	64037 16138	2 9	N	14671	14899	0			249
10	0 W	39002	-0-	39002	268314	1448 62	1 4	29518 7974	2 9	N	7249	7329	0			169
11	0 W	63231	-0-	63231	331545	2512 78	1 4	48059 12582	2 9	N	11438	11309	0			298
12	0 W	55991	-0-	55991	387536	2087 42	1 4	42634 11228	2 9	N	10207	10245	0			260
01	0 W	50204	-0-	50204	437740	1650 30	1 4	38543 9981	2 9	N	9074	8972	0			362
02	0 W	36906	-0-	36906	474646	1058 211	1 4	27815 7822	2 9	N	7111	7369	0			104
03	0 W	36730	-0-	36730	511376	1207 360	1 4	27823 7340	2 9	N	6673	6699	0			78
04	0 W	36010	-0-	36010	547386	1089 166	1 4	27727 7028	2 9	N	6389	6421	0			46
05	0 W	29747	-0-	29747	577133	936 95	1 4	22114 6602	2 9	N	6002	5216	0			832
06	0 W	32738	-0-	32738	609871	1650 815	1 4	24230 6043	2 9	N	5494	5071	0			1255
07	0 W	32472	-0-	32472	642343	1711 182	1 4	24465 6114	2 9	N	5558	5495	0			1318
JACKSON																
						WELL #: 410BH	RRCID -> 288963	COMPL. DATE 12/13/2019				TOTAL	DEPTH 10815	PERF.10995	- 15644	
02	SHUT IN	133672	-0-	133672	133672	4128 824	1 4	108523 20197	2 9	Y	18361	18092	0			269
03	SHUT IN	159867	-0-	159867	293539	5728 1709	1 4	131992 20438	2 9	Y	18580	18631	0			218
04	SHUT IN	125910	-0-	125910	419449	4189 639	1 4	106622 14460	2 9	Y	13145	13268	0			95
05	SHUT IN	111403	-0-	111403	530852	3602 86	1 4	95640 12075	2 9	Y	10977	10914	0			158
06	SHUT IN	91336	-0-	91336	622188	2986 858	1 4	78119 9373	2 9	Y	8521	8517	0			162
07	SHUT IN	88249	-0-	88249	710437	2892 213	1 4	76462 8682	2 9	Y	7893	7905	0			150
JACKSON																
						WELL #: 408BR	RRCID -> 289178	COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL	DEPTH 10824	PERF.11000	- 15587	
*01	0	494	-0-	494	494	15 1	1 4	358 120	2 9	N	109	105	0			4
*02	0	141140	-0-	141140	141634	4300 858	1 4	113058 22924	2 9	N	20840	20538	0			306
*03	257412 X	115778	-0-	-141634	-0-	4099 1223	1 4	94470 15986	2 9	N	14533	14669	0			170
*04	160800 X	82536	-0-	-78264	-0-	2708 413	1 4	68919 10496	2 9	N	9542	9643	0			69
*05	166160 X	70392	-0-	-95768	-0-	2245 53	1 4	59613 8481	2 9	N	7710	7668	0			111
*06	160800 X	57902	-0-	-102898	-0-	1866 536	1 4	48821 6679	2 9	N	6072	6067	0			116
07	166160 X	54426	-0-	-111734	-0-	1759 129	1 4	46506 6032	2 9	N	5484	5495	0			105

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200										
ROBIN 8				WELL #: P105H		RRCID -> 289241		COMPL. DATE 08/20/2014				TOTAL DEPTH 10646 PERF.11139 - 15691		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0	W	6201	-0-	6201	125424	754 1	3698 3	Y		1395	1416 0		80
							214 4	1535 9						
09	0	W	5833	-0-	5833	131257	767 1	3268 3	Y		1346	1318 0		108
							317 4	1481 9						
10	0	W	6413	-0-	6413	137670	833 1	2887 3	Y		1464	1479 0		93
							1083 4	1610 9						
11	0	W	6289	-0-	6289	143959	897 1	3197 3	Y		1442	1440 0		95
							609 4	1586 9						
12	0	W	6434	-0-	6434	150393	902 1	3317 3	Y		1506	1531 0		70
							558 4	1657 9						
01	0	W	6540	-0-	6540	156933	969 1	3860 3	Y		1280	1244 0		106
							303 4	1408 9						
02	0	W	4603	-0-	4603	161536	755 1	2421 3	Y		903	935 0		74
							434 4	993 9						
03	0	W	4816	-0-	4816	166352	867 1	2539 3	Y		860	882 0		52
							464 4	946 9						
04	0	W	4713	-0-	4713	171065	874 1	2313 3	Y		878	857 0		73
							560 4	966 9						
05	0	W	4511	-0-	4511	175576	798 1	2573 3	Y		865	856 0		82
							188 4	952 9						
06	0	W	3958	-0-	3958	179534	731 1	2153 3	Y		684	726 0		40
							322 4	752 9						
07	0	W	4001	-0-	4001	183535	775 1	2059 3	Y		752	738 0		54
							340 4	827 9						

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9				WELL #: P203H		RRCID -> 289242		COMPL. DATE 08/02/2014				TOTAL DEPTH 11052 PERF.11199 - 17460		
08	0	W	1710	-0-	1710	66342	543 1	435 3	N		320	336 0		8
							380 4	352 9						
09	0	W	1391	-0-	1391	67733	501 1	182 3	N		525	510 0		23
							130 4	578 9						
10	0	W	1458	-0-	1458	69191	587 1	168 4	N		639	642 0		20
							703 9							
11	0	W	2008	-0-	2008	71199	561 1	684 3	N		623	620 0		23
							78 4	685 9						
12	0	W	2035	-0-	2035	73234	530 1	689 3	N		656	652 0		27
							94 4	722 9						
01	0	W	2537	-0-	2537	75771	553 1	1161 3	N		694	695 0		26
							60 4	763 9						
02	0	W	3330	-0-	3330	79101	581 1	1896 3	N		711	708 0		29
							71 4	782 9						
03	0	W	2446	-0-	2446	81547	551 1	980 3	N		731	731 0		29
							111 4	804 9						
04	0	W	1268	-0-	1268	82815	476 1	114 4	N		616	610 0		35
							678 9							
05	0	W	1143	-0-	1143	83958	505 1	76 4	N		511	524 0		22
							562 9							
06	0	W	1218	-0-	1218	85176	486 1	171 4	N		510	495 0		37
							561 9							
07	0	W	1166	-0-	1166	86342	517 1	102 4	N		497	507 0		27
							547 9							

(GWN415)

09/16/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 886

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)													CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION														
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														
WELL #: P206H														
RRCID -> 289243														
COMPL. DATE 09/23/2015														
TOTAL DEPTH 11021													PERF.11388 - 14935	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0	W	3672	-0-	3672	60845	592 1	1670 3	N		905	934 0		24
							414 4	996 9						
09	0	W	2601	-0-	2601	63446	538 1	1177 3	N		679	674 0		29
							139 4	747 9						
10	0	W	2378	-0-	2378	65824	613 1	622 3	N		880	882 0		27
							175 4	968 9						
11	0	W	2922	-0-	2922	68746	571 1	1376 3	N		814	811 0		30
							80 4	895 9						
12	0	W	3525	-0-	3525	72271	567 1	1992 3	N		786	784 0		32
							101 4	865 9						
01	0	W	5690	-0-	5690	77961	638 1	4185 3	N		725	730 0		27
							69 4	798 9						
02	0	W	6329	-0-	6329	84290	589 1	4973 3	N		632	633 0		26
							72 4	695 9						
03	0	W	6082	-0-	6082	90372	578 1	4631 3	N		688	687 0		27
							116 4	757 9						
04	0	W	4652	-0-	4652	95024	503 1	3327 3	N		638	629 0		36
							120 4	702 9						
05	0	W	4798	-0-	4798	99822	541 1	3509 3	N		606	615 0		27
							81 4	667 9						
06	0	W	4684	-0-	4684	104506	521 1	3316 3	N		603	587 0		43
							184 4	663 9						
07	0	W	4425	-0-	4425	108931	538 1	3095 3	N		624	633 0		34
							106 4	686 9						

CONDOR													PERF.11282 - 15410	
WELL #: P205H														
RRCID -> 289244														
COMPL. DATE 02/25/2015														
TOTAL DEPTH 10741														
08	0	W	4495	-0-	4495	60855	511 1	2425 3	Y		1092	1123 0		91
							358 4	1201 9						
09	0	W	4508	-0-	4508	65363	503 1	3194 3	Y		619	637 0		73
							130 4	681 9						
10	0	W	4964	-0-	4964	70327	568 1	2538 3	Y		1542	1448 0		167
							162 4	1696 9						
11	0	W	4829	-0-	4829	75156	523 1	2311 3	Y		1747	1743 0		171
							73 4	1922 9						
12	0	W	4165	-0-	4165	79321	464 1	1603 3	Y		1832	1828 0		175
							83 4	2015 9						
01	0	W	3498	-0-	3498	82819	472 1	1834 3	Y		1037	1076 0		136
							51 4	1141 9						
02	0	W	2616	-0-	2616	85435	451 1	1120 3	Y		900	916 0		120
							55 4	990 9						
03	0	W	2240	-0-	2240	87675	443 1	684 3	Y		931	910 0		141
							89 4	1024 9						
04	0	W	2788	-0-	2788	90463	436 1	1325 3	Y		839	843 0		137
							104 4	923 9						
05	0	W	3418	-0-	3418	93881	490 1	2015 3	Y		764	777 0		124
							73 4	840 9						
06	0	W	1669	-0-	1669	95550	420 1	384 3	Y		652	651 0		125
							148 4	717 9						
07	0	W	3499	-0-	3499	99049	502 1	2108 3	Y		718	677 0		166
							99 4	790 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)													CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION														
OSPREY STATE UNIT														
WELL #: P205H RRCID -> 289245 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11367 - 16282														
M O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	W	1025	-0-	1025	12772	376 1	263 4	Y		351	355 0		14
09	0	W	785	-0-	785	13557	386 9	103 4	Y		259	266 0		7
10	0	W	1207	-0-	1207	14764	397 1	150 3	Y		401	392 0		16
11	0	W	1012	-0-	1012	15776	285 9	152 3	Y		349	351 0		14
12	0	W	858	-0-	858	16634	479 1	384 9	Y		357	361 0		10
01	0	W	1396	-0-	1396	18030	137 4	70 4	Y		349	342 0		17
02	0	W	1446	-0-	1446	19476	418 1	538 3	Y		238	246 0		9
03	0	W	1435	-0-	1435	20911	46 4	696 3	Y		165	170 0		4
04	0	W	1681	-0-	1681	22592	53 4	262 9	Y		287	278 0		13
05	0	W	1486	-0-	1486	24078	444 1	720 3	Y		287	287 0		13
06	0	W	838	-0-	838	24916	89 4	182 9	Y		267	262 0		18
07	0	W	929	-0-	929	25845	421 1	844 3	Y		237	247 0		8
							100 4	316 9						
							443 1	661 3						
							66 4	316 9						
							402 1	142 4						
							294 9							
							434 1	149 3						
							85 4	261 9						

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9													PERF.11769 - 17299	
WELL #: P204H RRCID -> 289246 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11055														
08	0	W	8539	-0-	8539	125618	591 1	6257 3	N		1162	1187 0		31
09	0	W	8957	-0-	8957	134575	413 4	1278 9	N		1722	1678 0		75
10	0	W	8588	-0-	8588	143163	563 1	6354 3	N		2231	2236 0		70
11	0	W	9018	-0-	9018	152181	146 4	1894 9	N		2343	2327 0		86
12	0	W	8702	-0-	8702	160883	759 1	5158 3	N		2167	2164 0		89
01	0	W	9024	-0-	9024	169907	217 4	2454 9	N		2295	2300 0		84
02	0	W	7901	-0-	7901	177808	943 1	5366 3	N		1935	1941 0		78
03	0	W	7428	-0-	7428	185236	132 4	2577 9	N		2117	2111 0		84
04	0	W	6492	-0-	6492	191728	871 1	5292 3	N		1888	1865 0		107
05	0	W	7018	-0-	7018	198746	155 4	2384 9	N		1881	1905 0		83
06	0	W	7243	-0-	7243	205989	903 1	5499 3	N		1942	1885 0		140
07	0	W	7029	-0-	7029	213018	97 4	2525 9	N		1855	1893 0		102
							889 1	4775 3						
							108 4	2129 9						
							872 1	4052 3						
							175 4	2329 9						
							809 1	3413 3						
							193 4	2077 9						
							885 1	3931 3						
							133 4	2069 9						
							849 1	3958 3						
							300 4	2136 9						
							889 1	3924 3						
							175 4	2041 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION OSPREY STATE UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 027200 201H	ASSOCIATED RRCID ->	CAPACITY COMPL. DATE 05/26/2015				TOTAL	DEPTH	CNTY: WARD 9434 PERF.11290 - 16783						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0	W	1951	-0-		1951		51209	409 1256	1 9	286	4	Y	1142	1169	0			44
09	0	W	4309	-0-		4309		55518	492 128	1 4	2470 1219	3 9	Y	1108	1123	0			29
10	0	W	4086	-0-		4086		59604	660 189	1 4	1820 1417	3 9	Y	1288	1266	0			51
11	0	W	3738	-0-		3738		63342	692 97	1 4	1707 1242	3 9	Y	1129	1136	0			44
12	0	W	3111	-0-		3111		66453	631 112	1 4	1248 1120	3 9	Y	1018	1032	0			30
01	0	W	3641	-0-		3641		70094	667 72	1 4	1545 1357	3 9	Y	1234	1204	0			60
02	0	W	2865	-0-		2865		72959	650 79	1 4	952 1184	3 9	Y	1076	1093	0			43
03	0	W	3556	-0-		3556		76515	681 137	1 4	1514 1224	3 9	Y	1113	1126	0			30
04	0	W	3587	-0-		3587		80102	644 154	1 4	1650 1139	3 9	Y	1035	1019	0			46
05	0	W	4158	-0-		4158		84260	701 105	1 4	2039 1313	3 9	Y	1194	1187	0			53
06	0	W	2857	-0-		2857		87117	637 225	1 4	772 1223	3 9	Y	1112	1089	0			76
07	0	W	3601	-0-		3601		90718	700 138	1 4	1607 1156	3 9	Y	1051	1093	0			34
OSPREY STATE UNIT						WELL #:	P203H	RRCID ->	289248				COMPL.	DATE 05/22/2015	TOTAL	DEPTH	11072	PERF.12037 - 16433	
08	0	W	3194	-0-		3194		73309	465 325	1 4	1100 1304	3 9	Y	1185	1204	0			46
09	0	W	6392	-0-		6392		79701	562 146	1 4	4699 985	3 9	Y	895	918	0			23
10	0	W	6289	-0-		6289		85990	661 189	1 4	4275 1164	3 9	Y	1058	1039	0			42
11	0	W	5676	-0-		5676		91666	748 105	1 4	3607 1216	3 9	Y	1105	1104	0			43
12	0	W	5514	-0-		5514		97180	714 127	1 4	3511 1162	3 9	Y	1056	1068	0			31
01	0	W	6176	-0-		6176		103356	749 81	1 4	3989 1357	3 9	Y	1234	1206	0			59
02	0	W	4834	-0-		4834		108190	723 88	1 4	2978 1045	3 9	Y	950	971	0			38
03	0	W	6056	-0-		6056		114246	764 154	1 4	3949 1189	3 9	Y	1081	1090	0			29
04	0	W	4016	-0-		4016		118262	659 157	1 4	2127 1073	3 9	Y	975	961	0			43
05	0	W	4103	-0-		4103		122365	708 106	1 4	2238 1051	3 9	Y	955	955	0			43
06	0	W	2796	-0-		2796		125161	644 227	1 4	953 972	3 9	Y	884	866	0			61
07	0	W	3605	-0-		3605		128766	705 139	1 4	1749 1012	3 9	Y	920	951	0			30

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION OSPREY STATE UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P204H		ASSOCIATED RRCID -> 289249	CAPACITY COMPL. DATE 05/22/2015				TOTAL	DEPTH 10925	PERF.11340	CNTY: WARD - 16223			
M O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0	W	2598	-0-	2598	48446	732 1 1354 9	512	4	Y	1231	1239	0			48
09	0	W	4556	-0-	4556	53002	863 1 224 4	2091	3	Y	1253	1268	0			33
10	0	W	4602	-0-	4602	57604	1006 1 288 4	1622	3	Y	1533	1505	0			61
11	0	W	4276	-0-	4276	61880	922 1 129 4	1815	3	Y	1282	1293	0			50
12	0	W	3505	-0-	3505	65385	853 1 152 4	1211	3	Y	1172	1188	0			34
01	0	W	4722	-0-	4722	70107	891 1 96 4	2096	3	Y	1490	1452	0			72
02	0	W	3873	-0-	3873	73980	875 1 107 4	1507	3	Y	1258	1280	0			50
03	0	W	4440	-0-	4440	78420	918 1 185 4	2307	3	Y	936	961	0			25
04	0	W	4900	-0-	4900	83320	871 1 208 4	2697	3	Y	1022	1001	0			46
05	0	W	5191	-0-	5191	88511	945 1 142 4	3026	3	Y	980	982	0			44
06	0	W	3584	-0-	3584	92095	940 1 332 4	1323	3	Y	899	881	0			62
07	0	W	4381	-0-	4381	96476	1145 1 225 4	2054	3	Y	870	904	0			28
OSPREY STATE UNIT			WELL #: P202HR		RRCID -> 289250	COMPL. DATE 05/26/2015				TOTAL	DEPTH 10986	PERF.11582	- 15681			
08	0	W	1447	-0-	1447	48403	386 1 791 9	270	4	Y	719	727	0			28
09	0	W	3103	-0-	3103	51506	468 1 121 4	1753	3	Y	692	702	0			18
10	0	W	2100	-0-	2100	53606	495 1 141 4	607	3	Y	779	766	0			31
11	0	W	1963	-0-	1963	55569	452 1 63 4	740	3	Y	644	650	0			25
12	0	W	1560	-0-	1560	57129	411 1 73 4	419	3	Y	597	605	0			17
01	0	W	1458	-0-	1458	58587	412 1 44 4	296	3	Y	642	628	0			31
02	0	W	2477	-0-	2477	61064	311 1 38 4	1497	3	Y	574	582	0			23
03	0	W	2147	-0-	2147	63211	300 1 60 4	1120	3	Y	606	613	0			16
04	0	W	1564	-0-	1564	64775	263 1 63 4	541	3	Y	634	622	0			28
05	0	W	1742	-0-	1742	66517	289 1 43 4	769	3	Y	583	585	0			26
06	0	W	1799	-0-	1799	68316	283 1 100 4	821	3	Y	541	530	0			37
07	0	W	2616	-0-	2616	70932	419 1 82 4	1515	3	Y	545	564	0			18

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ROBIN 8				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P106H	ASSOCIATED RRCID -> 289251	CAPACITY				CNTY: WARD						
						COMPL. DATE 08/15/2015	TOTAL	DEPTH 10702	PERF.10922	- 15499						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	0 W	6142	-0-	6142	170644	1001 1 284 4	2559 3 2298 9			N	2089	2125 0				120
*09	0 W	5287	-0-	5287	175931	1015 1 420 4	1654 3 2198 9			N	1998	1958 0				160
*10	0 W	5426	-0-	5426	181357	1119 1 1454 4	794 3 2059 9			N	1872	1913 0				119
*11	0 W	6636	-0-	6636	187993	1211 1 822 4	2461 3 2142 9			N	1947	1938 0				128
*12	0 W	5779	-0-	5779	193772	1187 1 735 4	1728 3 2129 9			N	1935	1973 0				90
*01	0 W	9407	-0-	9407	203179	1431 1 447 4	5702 3 1827 9			N	1661	1613 0				138
*02	0 W	8400	-0-	8400	211579	1168 1 672 4	4800 3 1760 9			N	1600	1607 0				131
*03	0 W	8004	-0-	8004	219583	1218 1 652 4	4497 3 1637 9			N	1488	1529 0				90
*04	0 W	5899	-0-	5899	225482	1204 1 771 4	2229 3 1695 9			N	1541	1503 0				128
*05	0 W	3362	-0-	3362	228844	1025 1 242 4	490 3 1605 9			N	1459	1449 0				138
*06	0 W	2805	-0-	2805	231649	935 1 1458 9	412 4			N	1325	1385 0				78
07	0 W	2937	-0-	2937	234586	985 1 1520 9	432 4			N	1382	1360 0				100

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9				WELL #: P255H	RRCID -> 289252	COMPL. DATE 08/23/2015				TOTAL	DEPTH 11045	PERF.11555	- 16033			
08	0 W	1956	-0-	1956	31447	504 1 1100 9	352 4			N	1000	1023 0				26
09	0 W	1518	-0-	1518	32965	465 1 933 9	120 4			N	848	837 0				37
10	0 W	1652	-0-	1652	34617	541 1 956 9	155 4			N	869	879 0				27
11	0 W	1560	-0-	1560	36177	516 1 972 9	72 4			N	884	878 0				33
12	0 W	1608	-0-	1608	37785	490 1 1031 9	87 4			N	937	931 0				39
01	0 W	1667	-0-	1667	39452	491 1 1123 9	53 4			N	1021	1022 0				38
02	0 W	1602	-0-	1602	41054	489 1 1053 9	60 4			N	957	956 0				39
03	0 W	1750	-0-	1750	42804	492 1 1159 9	99 4			N	1054	1051 0				42
04	0 W	1617	-0-	1617	44421	495 1 1004 9	118 4			N	913	903 0				52
*05	0 W	2378	-0-	2378	46799	592 1 89 4	710 3 987 9			N	897	910 0				39
*06	0 W	2545	-0-	2545	49344	545 1 192 4	1035 3 773 9			N	703	691 0				51
07	0 W	3061	-0-	3061	52405	588 1 116 4	1456 3 901 9			N	819	825 0				45

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD							
APACHE CORPORATION				//CONT.//		027200																	
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9				WELL #:		P 1H		RRCID ->		289254		COMPL. DATE		07/02/2013		TOTAL DEPTH 12029		PERF.12605		- 16132			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9				WELL #:		P207H		RRCID ->		289255		COMPL. DATE		11/03/2017		TOTAL DEPTH 11064		PERF.11378		- 18760			
08	0 W	12740	-0-	12740	256158	1218	1	7388	3	Y	2983	3039	0									79	
						853	4	3281	9														
09	0 W	10062	-0-	10062	266220	1067	1	5914	3	Y	2549	2518	0									110	
						277	4	2804	9														
10	0 W	8357	-0-	8357	274577	1218	1	4107	3	Y	2440	2474	0									76	
						348	4	2684	9														
11	0 W	9629	-0-	9629	284206	1176	1	5935	3	Y	2140	2137	0									79	
						164	4	2354	9														
12	0 W	9234	-0-	9234	293440	1105	1	5762	3	Y	1974	1972	0									81	
						196	4	2171	9														
01	0 W	5031	-0-	5031	298471	969	1	1363	3	Y	2359	2353	0									87	
						104	4	2595	9														
02	0 W	4683	-0-	4683	303154	967	1	1223	3	Y	2159	2159	0									87	
						118	4	2375	9														
03	0 W	8059	-0-	8059	311213	1091	1	4292	3	Y	2234	2233	0									88	
						219	4	2457	9														
04	0 W	7449	-0-	7449	318662	1008	1	3771	3	Y	2208	2171	0									125	
						241	4	2429	9														
05	0 W	7619	-0-	7619	326281	1088	1	4110	3	Y	2053	2088	0									90	
						163	4	2258	9														
06	0 W	6986	-0-	6986	333267	1034	1	3428	3	Y	1963	1912	0									141	
						365	4	2159	9														
07	0 W	6787	-0-	6787	340054	1085	1	3399	3	Y	1900	1936	0									105	
						213	4	2090	9														

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														
WELL #: P250H RRCID -> 289256 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11156 - 18958														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0	W	6402	-0-	6402	166327	666 1	2293 3	Y	2706	2755 0			71
09	0	W	5174	-0-	5174	171501	466 4	2977 9						
10	0	W	5491	-0-	5491	176992	653 1	1813 3	Y	2308	2279 0			100
11	0	W	5862	-0-	5862	182854	169 4	2539 9						
12	0	W	5738	-0-	5738	188592	778 1	1897 3	Y	2358	2384 0			74
01	0	W	5415	-0-	5415	194007	222 4	2594 9						
02	0	W	6348	-0-	6348	200355	733 1	2551 3	Y	2251	2242 0			83
03	0	W	7398	-0-	7398	207753	102 4	2476 9						
04	0	W	6998	-0-	6998	214751	689 1	2484 3	Y	2220	2212 0			91
05	0	W	5682	-0-	5682	220433	123 4	2442 9						
06	0	W	5450	-0-	5450	225883	693 1	2318 3	Y	2117	2130 0			78
07	0	W	6262	-0-	6262	232145	75 4	2329 9						
							722 1	3580 3	Y	1780	1786 0			72
							88 4	1958 9						
							775 1	4396 3	Y	1883	1881 0			74
							156 4	2071 9						
							722 1	4007 3	Y	1906	1872 0			108
							172 4	2097 9						
							732 1	2934 3	Y	1733	1765 0			76
							110 4	1906 9						
							701 1	2636 3	Y	1695	1649 0			122
							248 4	1865 9						
							764 1	3416 3	Y	1756	1781 0			97
							150 4	1932 9						
CARDINAL 4														
WELL #: P 2H RRCID -> 289270 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777														
08	43710	X	4981	-0-	-38729	-0-	888 1	1134 3	N	2125	2117 0			218
09	42300	X	8029	-0-	-34271	-0-	621 4	2338 9						
10	43710	X	7594	-0-	-36116	-0-	969 1	4467 3	N	2129	2099 0			248
11	42300	X	6893	-0-	-35407	-0-	251 4	2342 9						
12	43710	X	6359	-0-	-37351	-0-	1086 1	3727 3	N	2246	2241 0			253
01	43710	X	6155	-0-	-37555	-0-	310 4	2471 9						
02	40890	X	5242	-0-	-35648	-0-	978 1	3377 3	N	2183	2189 0			247
03	43710	X	5477	-0-	-38233	-0-	137 4	2401 9						
04	42300	X	5296	-0-	-37004	-0-	914 1	3050 3	N	2030	2100 0			177
05	43710	X	5564	-0-	-38146	-0-	162 4	2233 9						
*06	42300	X	5687	-0-	-36613	-0-	920 1	2969 3	N	1970	1913 0			234
07	43710	X	2880	-0-	-40830	-0-	99 4	2167 9						
							902 1	2321 3	N	1735	1785 0			184
							110 4	1909 9						
							921 1	2402 3	N	1790	1789 0			185
							185 4	1969 9						
							859 1	2237 3	N	1814	1838 0			161
							205 4	1995 9						
							922 1	2338 3	N	1969	1824 0			306
							138 4	2166 9						
							898 1	2418 3	N	1867	1935 0			238
							317 4	2054 9						
							818 1	161 4	N	1728	1712 0			254
							1901 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION SEAGULL UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P101H	ASSOCIATED RRCID -> 289294	CAPACITY				CNTY: WARD			
				MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	0 W	8102	-0-	8102	458302	986 1 690 4	3816 3 2610 9	Y	2373	2445 0		198	
*09	0 W	4788	-0-	4788	463090	867 1 225 4	1802 3 1894 9	Y	1722	1705 0		215	
*10	0 W	4049	-0-	4049	467139	985 1 282 4	1107 3 1675 9	Y	1523	1578 0		160	
*11	0 W	3414	-0-	3414	470553	882 1 123 4	723 3 1686 9	Y	1533	1556 0		137	
*12	0 W	2676	-0-	2676	473229	801 1 1733 9	142 4	Y	1575	1494 0		218	
*01	0 W	2368	-0-	2368	475597	754 1 1533 9	81 4	Y	1394	1426 0		186	
*02	0 W	2267	-0-	2267	477864	805 1 1364 9	98 4	Y	1240	1244 0		182	
*03	0 W	2510	-0-	2510	480374	830 1 1513 9	167 4	Y	1375	1361 0		196	
*04	0 W	2480	-0-	2480	482854	787 1 188 4	62 3 1443 9	Y	1312	1310 0		198	
*05	0 W	3454	-0-	3454	486308	875 1 131 4	985 3 1463 9	Y	1330	1378 0		150	
*06	0 W	4365	-0-	4365	490673	882 1 311 4	1951 3 1221 9	Y	1110	1081 0		179	
07	0 W	4326	-0-	4326	494999	931 1 183 4	2078 3 1134 9	Y	1031	1067 0		143	

SEAGULL UNIT				WELL #: P107H	RRCID -> 289295	COMPL. DATE 10/02/2017				TOTAL	DEPTH 10813	PERF.11086	- 15368
*08	0 W	7011	-0-	7011	104638	682 1 477 4	4254 3 1598 9	Y	1453	1482 0		121	
*09	0 W	6080	-0-	6080	110718	639 1 166 4	3909 3 1366 9	Y	1242	1208 0		155	
*10	0 W	6199	-0-	6199	116917	736 1 210 4	3821 3 1432 9	Y	1302	1320 0		137	
*11	0 W	7806	-0-	7806	124723	742 1 104 4	5589 3 1371 9	Y	1246	1272 0		111	
*12	0 W	8878	-0-	8878	133601	735 1 131 4	6446 3 1566 9	Y	1424	1338 0		197	
*01	0 W	8301	-0-	8301	141902	750 1 81 4	5993 3 1477 9	Y	1343	1361 0		179	
*02	0 W	5894	-0-	5894	147796	654 1 80 4	3932 3 1228 9	Y	1116	1132 0		163	
*03	0 W	6296	-0-	6296	154092	670 1 135 4	4230 3 1261 9	Y	1146	1146 0		163	
*04	0 W	5500	-0-	5500	159592	610 1 146 4	3600 3 1144 9	Y	1040	1046 0		157	
*05	0 W	5193	-0-	5193	164785	642 1 96 4	3381 3 1074 9	Y	976	1023 0		110	
*06	0 W	4524	-0-	4524	169309	608 1 215 4	2901 3 800 9	Y	727	720 0		117	
07	0 W	5039	-0-	5039	174348	835 1 164 4	3228 3 812 9	Y	738	753 0		102	

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CHAPARRAL 89			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P152H			ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
						RRCID -> 289297	COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL		DEPTH 11038	PERF.11616 - 15994					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-		685 480	1 4	4315 1142	3 9	Y	1038	1038	0			73
*09	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-		663 172	1 4	4915 1139	3 9	Y	1035	995	0			113
*10	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-		793 227	1 4	5304 1219	3 9	Y	1108	1115	0			106
*11	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-		753 105	1 4	6036 1230	3 9	Y	1118	1122	0			102
*12	10261 X	10261	-0-	-0-	-0-		777 138	1 4	8080 1266	3 9	Y	1151	1181	0			72
*01	10947 X	10947	-0-	-0-	-0-		809 87	1 4	8823 1228	3 9	Y	1116	1096	0			92
*02	9645 X	9645	-0-	-0-	-0-		785 96	1 4	7596 1168	3 9	Y	1062	1080	0			74
*03	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-		785 158	1 4	7602 1206	3 9	Y	1096	963	0			207
*04	10015 X	10015	-0-	-0-	-0-		751 179	1 4	7839 1246	3 9	Y	1133	1240	0			100
*05	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-		776 116	1 4	7277 1090	3 9	Y	991	1005	0			86
*06	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-		653 230	1 4	3958 630	3 9	Y	573	598	0			61
*07	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-		1004 197	1 4	4345 854	3 9	Y	776	740	0			97
FALCON STATE UNIT					WELL #: P233H	RRCID -> 289298	COMPL. DATE 09/25/2015		TOTAL		DEPTH 10881	PERF.11260 - 16985					
08	0 W	8142	-0-	8142	154005		690 483	1 4	4606 2363	3 9	Y	2148	2160	0			155
09	0 W	9457	-0-	9457	163462		723 188	1 4	6309 2237	3 9	Y	2034	2061	0			128
10	0 W	8947	-0-	8947	172409		806 231	1 4	5538 2372	3 9	Y	2156	2142	0			142
11	0 W	8523	-0-	8523	180932		754 105	1 4	5275 2389	3 9	Y	2172	2165	0			149
12	0 W	7170	-0-	7170	188102		643 114	1 4	4115 2298	3 9	Y	2089	2128	0			110
01	0 W	8808	-0-	8808	196910		704 76	1 4	5706 2322	3 9	Y	2111	2088	0			133
02	0 W	9602	-0-	9602	206512		745 91	1 4	6486 2280	3 9	Y	2073	2076	0			130
03	0 W	7175	-0-	7175	213687		663 133	1 4	4038 2341	3 9	Y	2128	2132	0			126
04	0 W	7399	-0-	7399	221086		634 151	1 4	4316 2298	3 9	Y	2089	2065	0			150
05	0 W	10774	-0-	10774	231860		787 118	1 4	7613 2256	3 9	Y	2051	2047	0			154
06	0 W	9473	-0-	9473	241333		728 257	1 4	6345 2143	3 9	Y	1948	1956	0			146
07	0 W	9809	-0-	9809	251142		773 152	1 4	6738 2146	3 9	Y	1951	1916	0			181

(GWN415)

09/16/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 895

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD							
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200																
CONDOR			WELL #: P212H			RRCID -> 289299			COMPL. DATE 07/20/2015			TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0	W	2776	-0-		2776		28461	586 1	1373 3	410 4	407 9	N	370	418 0				31
09	0	W	948	-0-		948		29409	489 1	127 4	332 9		N	302	297 0				36
10	0	W	1169	-0-		1169		30578	545 1	156 4	468 9		N	425	415 0				46
11	0	W	1035	-0-		1035		31613	514 1	72 4	449 9		N	408	414 0				40
12	0	W	1008	-0-		1008		32621	485 1	86 4	437 9		N	397	399 0				38
01	0	W	998	-0-		998		33619	490 1	53 4	455 9		N	414	398 0				54
02	0	W	724	-0-		724		34343	489 1	60 4	175 9		N	159	192 0				21
03	0	W	773	-0-		773		35116	486 1	98 4	189 9		N	172	167 0				26
04	0	W	764	-0-		764		35880	467 1	112 4	185 9		N	168	167 0				27
05	0	W	689	-0-		689		36569	501 1	75 4	113 9		N	103	113 0				17
06	0	W	109	-0-		109		36678	8 1	98 3	3 4		N	-0-	17 0				-0-
07	0	W	-0-	-0-		-0-		36678					N	-0-					-0-
FALCON STATE UNIT			WELL #: P229H			RRCID -> 289300			COMPL. DATE 09/19/2016			TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515							
08	0	W	4570	-0-		4570		68804	817 1	2024 3	572 4	1157 9	Y	1052	1047 0				76
09	0	W	5800	-0-		5800		74604	841 1	3722 3	218 4	1019 9	Y	926	944 0				58
10	0	W	4354	-0-		4354		78958	887 1	2162 3	254 4	1051 9	Y	955	950 0				63
11	0	W	4505	-0-		4505		83463	861 1	2509 3	120 4	1015 9	Y	923	923 0				63
12	0	W	2665	-0-		2665		86128	737 1	805 3	131 4	992 9	Y	902	918 0				47
01	0	W	4494	-0-		4494		90622	804 1	2578 3	87 4	1025 9	Y	932	920 0				59
02	0	W	4501	-0-		4501		95123	812 1	2605 3	99 4	985 9	Y	895	898 0				56
03	0	W	4706	-0-		4706		99829	825 1	2702 3	166 4	1013 9	Y	921	923 0				54
04	0	W	4826	-0-		4826		104655	782 1	2877 3	187 4	980 9	Y	891	881 0				64
05	0	W	4278	-0-		4278		108933	818 1	2379 3	123 4	958 9	Y	871	870 0				65
06	0	W	3170	-0-		3170		112103	754 1	1213 3	266 4	937 9	Y	852	853 0				64
07	0	W	3295	-0-		3295		115398	800 1	1396 3	157 4	942 9	Y	856	841 0				79

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P263H		ASSOCIATED RRCID -> 289301	CAPACITY COMPL. DATE 09/25/2015				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11032 PERF.111410 - 15275						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 W	6912	-0-	6912		98673		764 1 535 4	3737 3 1876 9		Y	1705	1660 0				123
09	0 W	10238	-0-	10238		108911		847 1 219 4	7009 3 2163 9		Y	1966	1965 0				124
10	0 W	9208	-0-	9208		118119		938 1 268 4	6075 3 1927 9		Y	1752	1761 0				115
11	0 W	8349	-0-	8349		126468		847 1 118 4	5627 3 1757 9		Y	1597	1603 0				109
12	0 W	6432	-0-	6432		132900		732 1 130 4	3833 3 1737 9		Y	1579	1605 0				83
01	0 W	5002	-0-	5002		137902		715 1 77 4	2960 3 1250 9		Y	1136	1148 0				71
02	0 W	4520	-0-	4520		142422		708 1 86 4	2641 3 1085 9		Y	986	995 0				62
03	0 W	4019	-0-	4019		146441		700 1 141 4	2112 3 1066 9		Y	969	974 0				57
04	0 W	3010	-0-	3010		149451		626 1 150 4	1275 3 959 9		Y	872	866 0				63
05	0 W	2633	-0-	2633		152084		661 1 99 4	894 3 979 9		Y	890	886 0				67
06	0 W	2722	-0-	2722		154806		642 1 227 4	917 3 936 9		Y	851	854 0				64
07	0 W	3280	-0-	3280		158086		698 1 137 4	1553 3 892 9		Y	811	800 0				75
FALCON STATE UNIT				WELL #: 223H		RRCID -> 289305	COMPL. DATE 09/11/2015				TOTAL DEPTH 10884 PERF.11106 - 15434						
08	0 W	16565	-0-	16565		157936		789 1 552 4	13702 3 1522 9		Y	1384	1355 0				102
09	0 W	20703	-0-	20703		178639		867 1 225 4	17654 3 1957 9		Y	1779	1750 0				131
10	0 W	20757	-0-	20757		199396		1031 1 295 4	17114 3 2317 9		Y	2106	2112 0				125
11	0 W	30305	-0-	30305		229701		1205 1 168 4	24187 3 4745 9		Y	4314	4176 0				263
12	0 W	27523	-0-	27523		257224		1060 1 188 4	21944 3 4331 9		Y	3937	3972 0				228
01	0 W	24555	-0-	24555		281779		988 1 106 4	20516 3 2945 9		Y	2677	2716 0				189
02	0 W	19872	-0-	19872		301651		903 1 110 4	16668 3 2191 9		Y	1992	2006 0				175
03	0 W	18092	-0-	18092		319743		859 1 173 4	14924 3 2136 9		Y	1942	1987 0				130
04	0 W	18990	-0-	18990		338733		829 1 198 4	16059 3 1904 9		Y	1731	1721 0				140
05	0 W	22351	-0-	22351		361084		949 1 142 4	18789 3 2471 9		Y	2246	2206 0				180
06	0 W	23488	-0-	23488		384572		950 1 335 4	19375 3 2828 9		Y	2571	2583 0				168
07	0 W	18229	-0-	18229		402801		955 1 188 4	15220 3 1866 9		Y	1696	1750 0				114

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200											
FALCON STATE UNIT			WELL #: P232H		RRCID -> 289306		COMPL. DATE 10/21/2015				TOTAL DEPTH 11084 PERF.11550 - 15300			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	0	W	1242	-0-	1242	24462	397 1	277 4	Y	516	516	0		37
						568 9								
09	0	W	1503	-0-	1503	25965	422 1	414 3	Y	507	512	0		32
						109 4		558 9						
10	0	W	1290	-0-	1290	27255	521 1	149 4	Y	564	559	0		37
						620 9								
11	0	W	1476	-0-	1476	28731	756 1	106 4	Y	558	557	0		38
						614 9								
12	0	W	1391	-0-	1391	30122	671 1	119 4	Y	546	555	0		29
						601 9								
01	0	W	1449	-0-	1449	31571	702 1	76 4	Y	610	601	0		38
						671 9								
02	0	W	1455	-0-	1455	33026	713 1	87 4	Y	595	596	0		37
						655 9								
03	0	W	1988	-0-	1988	35014	750 1	535 3	Y	502	509	0		30
						151 4		552 9						
04	0	W	2806	-0-	2806	37820	725 1	1150 3	Y	689	669	0		50
						173 4		758 9						
05	0	W	3071	-0-	3071	40891	776 1	1174 3	Y	914	896	0		68
						116 4		1005 9						
06	0	W	2054	-0-	2054	42945	717 1	127 3	Y	870	873	0		65
						253 4		957 9						
07	0	W	2206	-0-	2206	45151	763 1	334 3	Y	872	856	0		81
						150 4		959 9						

FALCON STATE UNIT			WELL #: P253H		RRCID -> 289307		COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11275 - 16018			
08	0	W	11974	-0-	11974	145899	781 1	9050 3	Y	1452	1424	0		107
						546 4		1597 9						
09	0	W	11452	-0-	11452	157351	778 1	9061 3	Y	1283	1296	0		94
						202 4		1411 9						
10	0	W	10785	-0-	10785	168136	766 1	8151 3	Y	1499	1504	0		89
						219 4		1649 9						
11	0	W	9306	-0-	9306	177442	623 1	6949 3	Y	1497	1495	0		91
						87 4		1647 9						
12	0	W	8325	-0-	8325	185767	561 1	6314 3	Y	1227	1247	0		71
						100 4		1350 9						
01	0	W	9354	-0-	9354	195121	585 1	7712 3	Y	904	911	0		64
						63 4		994 9						
02	0	W	7776	-0-	7776	202897	547 1	6180 3	Y	893	878	0		79
						67 4		982 9						
03	0	W	9142	-0-	9142	212039	580 1	7332 3	Y	1012	1023	0		68
						117 4		1113 9						
04	0	W	9031	-0-	9031	221070	540 1	7315 3	Y	952	943	0		77
						129 4		1047 9						
05	0	W	8980	-0-	8980	230050	574 1	7262 3	Y	962	962	0		77
						86 4		1058 9						
06	0	W	8828	-0-	8828	238878	554 1	7069 3	Y	917	934	0		60
						196 4		1009 9						
07	0	W	8906	-0-	8906	247784	587 1	7188 3	Y	924	922	0		62
						115 4		1016 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P257H	ASSOCIATED RRCID -> 289309	CAPACITY				CNTY: WARD						
						COMPL. DATE 09/18/2016	TOTAL	DEPTH 10994	PERF.11133	- 14699						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0 W	1878	-0-	1878	42252	524 1 987 9	367 4	Y			897	884 0				65
09	0 W	2435	-0-	2435	44687	538 1 139 4	822 3 936 9	Y			851	862 0				54
10	0 W	1689	-0-	1689	46376	674 1 822 9	193 4	Y			747	752 0				49
11	0 W	1671	-0-	1671	48047	818 1 739 9	114 4	Y			672	675 0				46
12	0 W	1627	-0-	1627	49674	765 1 726 9	136 4	Y			660	671 0				35
01	0 W	1708	-0-	1708	51382	785 1 838 9	85 4	Y			762	749 0				48
02	0 W	1792	-0-	1792	53174	793 1 902 9	97 4	Y			820	817 0				51
03	0 W	1818	-0-	1818	54992	842 1 169 4	97 3	Y			645	658 0				38
04	0 W	2119	-0-	2119	57111	800 1 191 4	460 3 668 9	Y			607	601 0				44
05	0 W	2228	-0-	2228	59339	865 1 130 4	687 3 546 9	Y			496	503 0				37
06	0 W	1555	-0-	1555	60894	812 1 457 9	286 4	Y			415	421 0				31
07	0 W	1646	-0-	1646	62540	864 1 170 4	151 3 461 9	Y			419	411 0				39
FALCON STATE UNIT				WELL #: P227H	RRCID -> 289310	CAPACITY				CNTY: WARD						
						COMPL. DATE 09/12/2016	TOTAL	DEPTH 10880	PERF.11129	- 15481						
08	0 W	2492	-0-	2492	49876	648 1 454 4	251 3 1139 9	Y			1035	1050 0				75
09	0 W	2537	-0-	2537	52413	644 1 167 4	926 3 800 9	Y			727	756 0				46
10	0 W	1966	-0-	1966	54379	708 1 203 4	197 3 858 9	Y			780	775 0				51
11	0 W	1598	-0-	1598	55977	654 1 853 9	91 4	Y			775	773 0				53
12	0 W	1433	-0-	1433	57410	573 1 758 9	102 4	Y			689	706 0				36
01	0 W	1838	-0-	1838	59248	625 1 67 4	286 3 860 9	Y			782	769 0				49
02	0 W	1834	-0-	1834	61082	630 1 77 4	478 3 649 9	Y			590	602 0				37
03	0 W	2085	-0-	2085	63167	650 1 131 4	620 3 684 9	Y			622	622 0				37
04	0 W	1500	-0-	1500	64667	563 1 803 9	134 4	Y			730	714 0				53
05	0 W	1525	-0-	1525	66192	602 1 833 9	90 4	Y			757	753 0				57
06	0 W	1569	-0-	1569	67761	575 1 791 9	203 4	Y			719	722 0				54
07	0 W	1520	-0-	1520	69281	609 1 791 9	120 4	Y			719	706 0				67

(GWN415)

09/16/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 899

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MAGPIE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P103H	ASSOCIATED RRCID -> 289313	CAPACITY				CNTY: WARD			
				MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	0 W	15408	-0-	15408	103598	960 1 672 4	11918 3 1858 9	N	1689	1683 1		44	
09	0 W	5275	-0-	5275	108873	626 1 162 4	2838 3 1649 9	N	1499	1498 1		45	
10	0 W	4189	-0-	4189	113062	679 1 194 4	1905 3 1411 9	N	1283	1288 1		40	
11	0 W	4420	-0-	4420	117482	631 1 88 4	2329 3 1372 9	N	1247	1260 1		27	
12	0 W	3540	-0-	3540	121022	572 1 102 4	1490 3 1376 9	N	1251	1243 1		35	
01	0 W	4221	-0-	4221	125243	593 1 64 4	2078 3 1486 9	N	1351	1366 1		20	
02	0 W	3791	-0-	3791	129034	589 1 72 4	1820 3 1310 9	N	1191	1176 1		35	
03	0 W	4011	-0-	4011	133045	605 1 122 4	2028 3 1256 9	N	1142	1154 1		23	
04	0 W	3809	-0-	3809	136854	567 1 136 4	2005 3 1101 9	N	1001	994 1		30	
05	0 W	4353	-0-	4353	141207	620 1 93 4	2462 3 1178 9	N	1071	1073 1		28	
06	0 W	4263	-0-	4263	145470	598 1 211 4	2281 3 1173 9	N	1066	1062 1		32	
07	0 W	4191	-0-	4191	149661	628 1 123 4	2245 3 1195 9	N	1086	1083 1		35	
MAGPIE UNIT				WELL #: P101H	RRCID -> 289314	COMPL. DATE 05/13/2017				TOTAL DEPTH 11154	PERF.11474 - 14868		
08	0 W	4814	-0-	4814	64303	640 1 448 4	2418 3 1308 9	N	1189	1187 1		31	
09	0 W	4486	-0-	4486	68789	618 1 160 4	2593 3 1115 9	N	1014	1014 1		31	
10	0 W	4005	-0-	4005	72794	687 1 196 4	2117 3 1005 9	N	914	917 1		28	
11	0 W	4236	-0-	4236	77030	635 1 89 4	2456 3 1056 9	N	960	968 1		20	
12	0 W	3341	-0-	3341	80371	578 1 103 4	1664 3 996 9	N	905	900 1		25	
01	0 W	3661	-0-	3661	84032	591 1 64 4	2028 3 978 9	N	889	901 1		13	
02	0 W	3014	-0-	3014	87046	578 1 70 4	1482 3 884 9	N	804	794 1		23	
03	0 W	3244	-0-	3244	90290	592 1 119 4	1616 3 917 9	N	834	840 1		17	
04	0 W	3822	-0-	3822	94112	572 1 137 4	2153 3 960 9	N	873	863 1		27	
05	0 W	3986	-0-	3986	98098	615 1 92 4	2304 3 975 9	N	886	890 1		23	
06	0 W	5238	-0-	5238	103336	635 1 224 4	3430 3 949 9	N	863	860 1		26	
07	0 W	3900	-0-	3900	107236	626 1 123 4	2196 3 955 9	N	868	866 1		28	

(GWN415)

09/16/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 900

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CHAPARRAL 89				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P203H		ASSOCIATED RRCID -> 289318		CAPACITY COMPL. DATE 04/13/2014				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11573 PERF.11824 - 16450						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	624	1	4940	3	Y	1121	1120	0					79
*09	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	436	4	1233	9									122
*10	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	626	1	4911	3	Y	1116	1073	0					121
*11	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	162	4	1228	9									125
*12	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	829	1	4358	3	Y	1269	1270	0					81
*01	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	237	4	1396	9									99
*02	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	843	1	2587	3	Y	1377	1373	0					77
*03	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	118	4	1515	9									220
*04	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	812	1	3027	3	Y	1299	1343	0					110
*05	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	144	4	1429	9									98
*06	8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	935	1	6477	3	Y	1202	1184	0					126
*07	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	101	4	1322	9									119
						908	1	5310	3	Y	1104	1126	0					
						111	4	1214	9									
						923	1	5478	3	Y	1164	1021	0					
						186	4	1280	9									
						888	1	6051	3	Y	1251	1361	0					
						212	4	1376	9									
						944	1	6062	3	Y	1132	1144	0					
						142	4	1245	9									
						925	1	6169	3	Y	1180	1152	0					
						327	4	1298	9									
						952	1	5701	3	Y	954	961	0					
						187	4	1049	9									

MAGPIE UNIT				WELL #: P105H		RRCID -> 289319		COMPL. DATE 04/22/2017		TOTAL DEPTH 11161		PERF.11390 - 15260	
08	0 W	5289	-0-	5289	62252	511	1	3121	3	N	1182	1181	1
09	0 W	5121	-0-	5121	67373	357	4	1300	9				
10	0 W	5107	-0-	5107	72480	493	1	3240	3	N	1145	1141	1
11	0 W	5240	-0-	5240	77720	128	4	1260	9				
12	0 W	3882	-0-	3882	81602	674	1	2924	3	N	1196	1194	1
01	0 W	4435	-0-	4435	86037	193	4	1316	9				
02	0 W	4116	-0-	4116	90153	806	1	3080	3	N	1128	1141	1
03	0 W	4470	-0-	4470	94623	113	4	1241	9				
04	0 W	4506	-0-	4506	99129	703	1	1827	3	N	1115	1108	1
05	0 W	4576	-0-	4576	103705	125	4	1227	9				
06	0 W	4517	-0-	4517	108222	746	1	2583	3	N	933	950	1
07	0 W	4434	-0-	4434	112656	80	4	1026	9				
						747	1	2233	3	N	950	936	1
						91	4	1045	9				
						763	1	2344	3	N	1100	1106	1
						153	4	1210	9				
						719	1	2450	3	N	1059	1049	1
						172	4	1165	9				
						758	1	2579	3	N	1023	1028	1
						114	4	1125	9				
						743	1	2354	3	N	1053	1048	1
						262	4	1158	9				
						769	1	2346	3	N	1062	1060	1
						151	4	1168	9				

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD							
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200																
MAGPIE UNIT			WELL #: P107H			RRCID -> 289320			COMPL. DATE 05/05/2017			TOTAL DEPTH 11191							
												PERF.11292 - 16597							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	0	W	11512	-0-	11512	189673	862	1	7184	3	N	2603	2603	1				67	
							603	4	2863	9									
09	0	W	11277	-0-	11277	200950	826	1	7506	3	N	2483	2475	1				75	
							214	4	2731	9									
10	0	W	10794	-0-	10794	211744	852	1	7215	3	N	2257	2262	1				70	
							244	4	2483	9									
11	0	W	10837	-0-	10837	222581	760	1	7607	3	N	2149	2173	1				46	
							106	4	2364	9									
12	0	W	9148	-0-	9148	231729	666	1	5965	3	N	2181	2166	1				61	
							118	4	2399	9									
01	0	W	10189	-0-	10189	241918	700	1	7009	3	N	2186	2215	1				32	
							75	4	2405	9									
02	0	W	9131	-0-	9131	251049	865	1	5946	3	N	2013	1987	1				58	
							106	4	2214	9									
03	0	W	9750	-0-	9750	260799	904	1	6326	3	N	2125	2141	1				42	
							182	4	2338	9									
04	0	W	9102	-0-	9102	269901	828	1	5973	3	N	1912	1896	1				58	
							198	4	2103	9									
05	0	W	8227	-0-	8227	278128	860	1	5327	3	N	1737	1749	1				46	
							129	4	1911	9									
06	0	W	7581	-0-	7581	285709	818	1	4651	3	N	1657	1653	1				50	
							289	4	1823	9									
07	0	W	6971	-0-	6971	292680	842	1	4160	3	N	1639	1636	1				53	
							166	4	1803	9									

MAGPIE UNIT			WELL #: P106H			RRCID -> 289321			COMPL. DATE 11/16/2017			TOTAL DEPTH 10587			PERF.10799 - 15437			
08	0	W	10779	-0-	10779	324991	640	1	7028	3	N	2421	2421	1				63
							448	4	2663	9								
09	0	W	11515	-0-	11515	336506	654	1	8163	3	N	2298	2292	1				69
							170	4	2528	9								
10	0	W	12800	-0-	12800	349306	772	1	9064	3	N	2494	2486	1				77
							221	4	2743	9								
11	0	W	16167	-0-	16167	365473	829	1	12602	3	N	2382	2408	1				51
							116	4	2620	9								
12	0	W	25736	-0-	25736	391209	1044	1	21801	3	N	2459	2441	1				69
							186	4	2705	9								
01	0	W	12483	-0-	12483	403692	667	1	9250	3	N	2267	2303	1				33
							72	4	2494	9								
02	0	W	10368	-0-	10368	414060	629	1	7326	3	N	2124	2095	1				62
							77	4	2336	9								
03	0	W	10821	-0-	10821	424881	640	1	7699	3	N	2139	2158	1				43
							129	4	2353	9								
04	0	W	10133	-0-	10133	435014	591	1	7211	3	N	1991	1973	1				61
							141	4	2190	9								
05	0	W	10275	-0-	10275	445289	631	1	7378	3	N	1974	1983	1				52
							95	4	2171	9								
06	0	W	9711	-0-	9711	455000	586	1	6824	3	N	1904	1899	1				57
							207	4	2094	9								
07	0	W	10070	-0-	10070	465070	637	1	7091	3	N	2015	2007	1				65
							125	4	2217	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MAGPIE UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P108H			ASSOCIATED RRCID -> 289322	CAPACITY				CNTY: WARD								
							COMPL. DATE 11/16/2017	TOTAL	DEPTH 10605	PERF. 9453	- 13791								
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	12641	-0-		12641	254854		678 1 474 4	8157 3 3332 9			N	3029	3010 1				78
*09	0	W	11655	-0-		11655	266509		661 1 171 4	8426 3 2397 9			N	2179	2191 1				66
*10	0	W	11959	-0-		11959	278468		831 1 238 4	8416 3 2474 9			N	2249	2245 1				70
*11	0	W	12866	-0-		12866	291334		872 1 122 4	9455 3 2417 9			N	2197	2220 1				47
*12	0	W	11087	-0-		11087	302421		753 1 134 4	7878 3 2322 9			N	2111	2099 1				59
*01	0	W	11933	-0-		11933	314354		792 1 85 4	8815 3 2241 9			N	2037	2066 1				30
*02	0	W	11157	-0-		11157	325511		801 1 98 4	8157 3 2101 9			N	1910	1885 1				55
*03	0	W	11378	-0-		11378	336889		804 1 162 4	8254 3 2158 9			N	1962	1978 1				39
*04	0	W	11003	-0-		11003	347892		752 1 180 4	7985 3 2086 9			N	1896	1877 1				58
*05	0	W	10899	-0-		10899	358791		794 1 119 4	7911 3 2075 9			N	1886	1894 1				50
*06	0	W	10952	-0-		10952	369743		779 1 275 4	7944 3 1954 9			N	1776	1773 1				53
*07	0	W	11883	-0-		11883	381626		844 1 166 4	8857 3 2016 9			N	1833	1827 1				59
MAGPIE UNIT						WELL #: P109H	RRCID -> 289323	COMPL. DATE 05/09/2017				TOTAL	DEPTH 11138	PERF.11319	- 17308				
*08	0	W	15595	-0-		15595	169668		856 1 599 4	10719 3 3421 9			N	3110	3106 1				80
*09	0	W	16225	-0-		16225	185893		857 1 222 4	11609 3 3537 9			N	3215	3198 1				97
*10	0	W	16117	-0-		16117	202010		1009 1 288 4	11227 3 3593 9			N	3266	3262 1				101
*11	0	W	16475	-0-		16475	218485		1196 1 167 4	11607 3 3505 9			N	3186	3219 1				68
*12	0	W	14841	-0-		14841	233326		1050 1 187 4	10133 3 3471 9			N	3155	3135 1				88
*01	0	W	15454	-0-		15454	248780		1110 1 120 4	10890 3 3334 9			N	3031	3074 1				45
*02	0	W	13496	-0-		13496	262276		1076 1 131 4	9299 3 2990 9			N	2718	2684 1				79
*03	0	W	14282	-0-		14282	276558		1099 1 221 4	9856 3 3106 9			N	2824	2847 1				56
*04	0	W	14458	-0-		14458	291016		1040 1 248 4	9838 3 3332 9			N	3029	2993 1				92
*05	0	W	14838	-0-		14838	305854		1115 1 167 4	10274 3 3282 9			N	2984	2997 1				79
*06	0	W	13679	-0-		13679	319533		1060 1 374 4	9448 3 2797 9			N	2543	2545 1				77
*07	0	W	12718	-0-		12718	332251		1081 1 213 4	8501 3 2923 9			N	2657	2648 1				86

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ROBIN 8			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P103H			ASSOCIATED RRCID -> 289328		CAPACITY COMPL. DATE 05/11/2014				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10663 PERF.10838 - 15505						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	11508	-0-		11508	145930	845 1 240 4	7699 3 2724 9			N	2476	2559 0				142
*09	0	W	13522	-0-		13522	159452	944 1 391 4	9074 3 3113 9			N	2830	2745 0				227
*10	0	W	8259	-0-		8259	167711	825 1 1073 4	3822 3 2539 9			N	2308	2388 0				147
*11	0	W	8253	-0-		8253	175964	881 1 598 4	4290 3 2484 9			N	2258	2257 0				148
*12	0	W	12222	-0-		12222	188186	1046 1 647 4	7859 3 2670 9			N	2427	2462 0				113
*01	0	W	7033	-0-		7033	195219	886 1 277 4	3530 3 2340 9			N	2127	2064 0				176
*02	0	W	6779	-0-		6779	201998	748 1 430 4	3453 3 2148 9			N	1953	1969 0				160
*03	0	W	6180	-0-		6180	208178	810 1 434 4	2674 3 2262 9			N	2056	2092 0				124
*04	0	W	4896	-0-		4896	213074	777 1 498 4	1626 3 1995 9			N	1814	1787 0				151
*05	0	W	5324	-0-		5324	218398	730 1 172 4	2432 3 1990 9			N	1809	1789 0				171
*06	0	W	4772	-0-		4772	223170	670 1 295 4	1963 3 1844 9			N	1676	1748 0				99
*07	0	W	4437	-0-		4437	227607	674 1 295 4	1630 3 1838 9			N	1671	1649 0				121
FALCON STATE UNIT			WELL #: P225H			RRCID -> 289331		COMPL. DATE 09/12/2015				TOTAL DEPTH 10869 PERF.11118 - 15800						
08	0	W	19100	-0-		19100	163027	948 1 663 4	15324 3 2165 9			Y	1968	1912 0				145
09	0	W	20023	-0-		20023	183050	1002 1 260 4	16826 3 1935 9			Y	1759	1775 0				129
10	0	W	19413	-0-		19413	202463	1116 1 319 4	15849 3 2129 9			Y	1935	1949 0				115
11	0	W	16344	-0-		16344	218807	970 1 135 4	13063 3 2176 9			Y	1978	1972 0				121
12	0	W	16446	-0-		16446	235253	913 1 162 4	13307 3 2064 9			Y	1876	1889 0				108
01	0	W	20290	-0-		20290	255543	978 1 105 4	17078 3 2129 9			Y	1935	1907 0				136
02	0	W	19393	-0-		19393	274936	970 1 118 4	16325 3 1980 9			Y	1800	1778 0				158
03	0	W	16276	-0-		16276	291212	898 1 181 4	13301 3 1896 9			Y	1724	1766 0				116
04	0	W	14478	-0-		14478	305690	804 1 192 4	12089 3 1393 9			Y	1266	1279 0				103
05	0	W	14004	-0-		14004	319694	846 1 127 4	11708 3 1323 9			Y	1203	1210 0				96
06	0	W	10180	-0-		10180	329874	655 1 231 4	8318 3 976 9			Y	887	925 0				58
07	0	W	17525	-0-		17525	347399	934 1 184 4	14381 3 2026 9			Y	1842	1776 0				124

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P251H		ASSOCIATED RRCID -> 289332	CAPACITY COMPL. DATE 01/27/2016				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 W	15300	-0-	15300	15300	225950	652 1	11785 3	456 4	2407 9	Y	2188	2165 0				161
09	0 W	14036	-0-	14036	14036	239986	615 1	11174 3	160 4	2087 9	Y	1897	1919 0				139
10	0 W	13439	-0-	13439	13439	253425	704 1	10229 3	201 4	2305 9	Y	2095	2109 0				125
11	0 W	12569	-0-	12569	12569	265994	609 1	9436 3	85 4	2439 9	Y	2217	2207 0				135
12	0 W	7313	-0-	7313	7313	273307	490 1	5493 3	87 4	1243 9	Y	1130	1200 0				65
01	0 W	9458	-0-	9458	9458	282765	657 1	7502 3	71 4	1228 9	Y	1116	1102 0				79
02	0 W	9695	-0-	9695	9695	292460	665 1	7737 3	81 4	1212 9	Y	1102	1084 0				97
03	0 W	11865	-0-	11865	11865	304325	779 1	9140 3	157 4	1789 9	Y	1626	1614 0				109
04	0 W	10905	-0-	10905	10905	315230	710 1	8319 3	170 4	1706 9	Y	1551	1534 0				126
05	0 W	11600	-0-	11600	11600	326830	778 1	9123 3	117 4	1582 9	Y	1438	1449 0				115
06	0 W	12874	-0-	12874	12874	339704	787 1	10294 3	278 4	1515 9	Y	1377	1402 0				90
07	0 W	11941	-0-	11941	11941	351645	810 1	9628 3	159 4	1344 9	Y	1222	1230 0				82
FALCON STATE UNIT				WELL #: P231H		RRCID -> 289338	COMPL. DATE 09/19/2016				TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440						
08	0 W	1685	-0-	1685	1685	39266	525 1	368 4	792 9		Y	720	716 0				52
09	0 W	1622	-0-	1622	1622	40888	513 1	82 3	133 4	894 9	Y	813	814 0				51
10	0 W	2116	-0-	2116	2116	43004	597 1	442 3	171 4	906 9	Y	824	821 0				54
11	0 W	2432	-0-	2432	2432	45436	555 1	927 3	78 4	872 9	Y	793	793 0				54
12	0 W	1438	-0-	1438	1438	46874	505 1	90 4	843 9		Y	766	780 0				40
01	0 W	2772	-0-	2772	2772	49646	555 1	1291 3	60 4	866 9	Y	787	778 0				49
02	0 W	3647	-0-	3647	3647	53293	589 1	2126 3	72 4	860 9	Y	782	782 0				49
03	0 W	1452	-0-	1452	1452	54745	501 1	101 4	850 9		Y	773	776 0				46
04	0 W	1418	-0-	1418	1418	56163	470 1	112 4	836 9		Y	760	751 0				55
05	0 W	1442	-0-	1442	1442	57605	502 1	75 4	865 9		Y	786	782 0				59
06	0 W	1421	-0-	1421	1421	59026	479 1	169 4	773 9		Y	703	709 0				53
07	0 W	1403	-0-	1403	1403	60429	507 1	100 4	796 9		Y	724	710 0				67

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P259H	ASSOCIATED RRCID -> 289339	CAPACITY COMPL. DATE 09/18/2016				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	20956 X	3778	-0-	-17178	-0-	578 1 405 4	1288 3 1507 9	Y	1370		1351 0					99
*09	20280 X	4449	-0-	-15831	-0-	591 1 153 4	2356 3 1349 9	Y	1226		1248 0					77
*10	20956 X	2916	-0-	-18040	-0-	649 1 186 4	1043 3 1038 9	Y	944		959 0					62
*11	20280 X	2970	-0-	-17310	-0-	568 1 79 4	1271 3 1052 9	Y	956		953 0					65
*12	20956 X	1583	-0-	-19373	-0-	488 1 1008 9	87 4	Y	916		933 0					48
*01	20956 X	2882	-0-	-18074	-0-	553 1 60 4	1201 3 1068 9	Y	971		958 0					61
*02	19604 X	2740	-0-	-16864	-0-	550 1 67 4	1038 3 1085 9	Y	986		985 0					62
*03	20956 X	1676	-0-	-19280	-0-	501 1 1074 9	101 4	Y	976		980 0					58
*04	20280 X	1630	-0-	-18650	-0-	469 1 1049 9	112 4	Y	954		943 0					69
*05	20956 X	1654	-0-	-19302	-0-	502 1 1077 9	75 4	Y	979		975 0					73
*06	20280 X	1670	-0-	-18610	-0-	479 1 1022 9	169 4	Y	929		933 0					69
*07	20956 X	1632	-0-	-19324	-0-	507 1 1025 9	100 4	Y	932		915 0					86
FALCON STATE UNIT				WELL #: 255H	RRCID -> 289341	COMPL. DATE 05/03/2016				TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205						
*08	47089 X	15691	-0-	-31398	-0-	908 1 635 4	12001 3 2147 9	Y	1952		1934 0					144
*09	45570 X	13325	-0-	-32245	-0-	825 1 214 4	10377 3 1909 9	Y	1735		1752 0					127
*10	47089 X	13570	-0-	-33519	-0-	938 1 268 4	9923 3 2441 9	Y	2219		2214 0					132
*11	45570 X	11922	-0-	-33648	-0-	842 1 118 4	8582 3 2380 9	Y	2164		2164 0					132
*12	47089 X	11179	-0-	-35910	-0-	780 1 139 4	8266 3 1994 9	Y	1813		1840 0					105
*01	47089 X	15597	-0-	-31492	-0-	861 1 93 4	12463 3 2180 9	Y	1982		1947 0					140
*02	44051 X	15758	-0-	-28293	-0-	871 1 106 4	12600 3 2181 9	Y	1983		1948 0					175
*03	47089 X	16035	-0-	-31054	-0-	876 1 176 4	12450 3 2533 9	Y	2303		2323 0					155
*04	45570 X	16459	-0-	-29111	-0-	832 1 199 4	13206 3 2222 9	Y	2020		2011 0					164
*05	47089 X	15722	-0-	-31367	-0-	874 1 131 4	12797 3 1920 9	Y	1745		1769 0					140
*06	45570 X	14604	-0-	-30966	-0-	827 1 292 4	11637 3 1848 9	Y	1680		1710 0					110
*07	47089 X	14577	-0-	-32512	-0-	873 1 172 4	11691 3 1841 9	Y	1674		1672 0					112

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200									
CONDOR			WELL #: P102H		RRCID -> 289350		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 11327		PERF.14904 - 15309	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	C	COND	* DISPOSITIONS *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 W	5411	-0-	5411	5411		748 1	2977 3	Y	1399	1347 0	323
							147 4	1539 9				

FALCON STATE UNIT			WELL #: P261H		RRCID -> 289380		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL DEPTH 11034		PERF.11258 - 15944	
*08	14260 X	3236	-0-	-11024	-0-	568 1	989 3	Y	1165	1169 0		84
						397 4	1282 9					
*09	13800 X	3023	-0-	-10777	-0-	558 1	1393 3	Y	843	874 0		53
						145 4	927 9					
*10	14260 X	2844	-0-	-11416	-0-	759 1	670 3	Y	1089	1070 0		72
						217 4	1198 9					
*11	13800 X	2141	-0-	-11659	-0-	787 1	110 4	Y	1131	1126 0		77
						1244 9						
*12	14260 X	2030	-0-	-12230	-0-	669 1	119 4	Y	1129	1147 0		59
						1242 9						
*01	14260 X	2076	-0-	-12184	-0-	714 1	77 4	Y	1168	1154 0		73
						1285 9						
*02	13340 X	2068	-0-	-11272	-0-	717 1	88 4	Y	1148	1149 0		72
						1263 9						
*03	14260 X	2740	-0-	-11520	-0-	754 1	574 3	Y	1145	1149 0		68
						152 4	1260 9					
*04	13800 X	3484	-0-	-10316	-0-	731 1	1347 3	Y	1119	1106 0		81
						175 4	1231 9					
*05	14260 X	3768	-0-	-10492	-0-	791 1	1598 3	Y	1145	1140 0		86
						119 4	1260 9					
*06	13800 X	2687	-0-	-11113	-0-	731 1	542 3	Y	1051	1058 0		79
						258 4	1156 9					
*07	14260 X	2851	-0-	-11409	-0-	779 1	788 3	Y	1028	1012 0		95
						153 4	1131 9					

MAGPIE UNIT			WELL #: P112H		RRCID -> 289381		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 11140		PERF.11381 - 17524	
08	0 W	14839	-0-	14839	213828	1069 1	9961 3	N	2783	2778 1		72
						748 4	3061 9					
09	0 W	15045	-0-	15045	228873	1025 1	10689 3	N	2786	2774 1		84
						266 4	3065 9					
10	0 W	15384	-0-	15384	244257	1031 1	10936 3	N	2838	2834 1		88
						295 4	3122 9					
11	0 W	15034	-0-	15034	259291	867 1	11062 3	N	2713	2743 1		58
						121 4	2984 9					
12	0 W	12175	-0-	12175	271466	714 1	8598 3	N	2487	2475 1		70
						127 4	2736 9					
01	0 W	13984	-0-	13984	285450	795 1	10230 3	N	2612	2643 1		39
						86 4	2873 9					
02	0 W	12298	-0-	12298	297748	777 1	8868 3	N	2325	2297 1		67
						95 4	2558 9					
03	0 W	12941	-0-	12941	310689	794 1	9427 3	N	2327	2348 1		46
						160 4	2560 9					
04	0 W	12731	-0-	12731	323420	749 1	9331 3	N	2247	2225 1		68
						179 4	2472 9					
05	0 W	12646	-0-	12646	336066	793 1	9361 3	N	2157	2168 1		57
						119 4	2373 9					
06	0 W	11945	-0-	11945	348011	754 1	8582 3	N	2130	2123 1		64
						266 4	2343 9					
07	0 W	11804	-0-	11804	359815	779 1	8345 3	N	2297	2287 1		74
						153 4	2527 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MAGPIE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P115H	ASSOCIATED RRCID -> 289382	CAPACITY COMPL. DATE 03/23/2016				TOTAL	DEPTH 11149	PERF.11366	- 18439	CNTY: WARD	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	W	20304	-0-	20304	376598	955 1 668 4	14944 3 3737 9			N	3397	3397 1		88
09	0	W	17184	-0-	17184	393782	837 1 217 4	12318 3 3812 9			N	3465	3448 1		105
10	0	W	17577	-0-	17577	411359	879 1 251 4	12568 3 3879 9			N	3526	3522 1		109
11	0	W	17518	-0-	17518	428877	790 1 110 4	13045 3 3573 9			N	3248	3288 1		69
12	0	W	18628	-0-	18628	447505	873 1 155 4	13688 3 3912 9			N	3556	3526 1		99
01	0	W	19005	-0-	19005	466510	766 1 83 4	14442 3 3714 9			N	3376	3425 1		50
02	0	W	18311	-0-	18311	484821	802 1 98 4	13913 3 3498 9			N	3180	3138 1		92
03	0	W	18860	-0-	18860	503681	803 1 162 4	14309 3 3586 9			N	3260	3287 1		65
04	0	W	18238	-0-	18238	521919	753 1 180 4	13905 3 3400 9			N	3091	3062 1		94
05	0	W	18722	-0-	18722	540641	810 1 121 4	14494 3 3297 9			N	2997	3012 1		79
06	0	W	18408	-0-	18408	559049	785 1 277 4	13976 3 3370 9			N	3064	3051 1		92
07	0	W	18377	-0-	18377	577426	815 1 160 4	13992 3 3410 9			N	3100	3092 1		100
FALCON STATE UNIT				WELL #: P221H	RRCID -> 289391	COMPL. DATE 09/04/2015				TOTAL	DEPTH 10882	PERF.11213	- 15000		
08	0	W	-0-	-0-	-0-	61866					Y	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	61866					Y	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	61866					Y	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	61866					Y	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	61866					Y	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	61866					Y	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	61866					Y	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	61866					Y	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	61866					Y	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	61866					Y	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	61866					Y	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	61866					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION SEAGULL UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 027200 WELL #: P103HR RRCID -> 289420 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11067 - 15690														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	0	W	6856	-0-	6856	175942		836	1	3053	3	Y	2165	181
								585	4	2382	9			
*09	0	W	4996	-0-	4996	180938		766	1	2108	3	Y	1748	218
								199	4	1923	9			
*10	0	W	5069	-0-	5069	186007		906	1	2100	3	Y	1640	172
								259	4	1804	9			
*11	0	W	5574	-0-	5574	191581		840	1	2804	3	Y	1648	147
								117	4	1813	9			
*12	0	W	3553	-0-	3553	195134		703	1	1087	3	Y	1489	206
								125	4	1638	9			
*01	0	W	4386	-0-	4386	199520		497	1	2117	3	Y	1562	208
								54	4	1718	9			
*02	0	W	9549	-0-	9549	209069		939	1	5766	3	Y	2481	363
								115	4	2729	9			
*03	0	W	11103	-0-	11103	220172		1076	1	6902	3	Y	2644	376
								217	4	2908	9			
*04	0	W	8870	-0-	8870	229042		859	1	5373	3	Y	2212	333
								205	4	2433	9			
*05	0	W	11103	-0-	11103	240145		1065	1	6523	3	Y	3050	344
								160	4	3355	9			
*06	0	W	8063	-0-	8063	248208		936	1	3989	3	Y	2553	412
								330	4	2808	9			
07	0	W	7811	-0-	7811	256019		995	1	3886	3	Y	2485	344
								196	4	2734	9			

CONDOR														
WELL #: 206H RRCID -> 289421 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 15206														
*08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-		820	1	1305	3	N	1493	125
								574	4	1642	9			
*09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-		801	1	2957	3	N	1492	176
								208	4	1641	9			
*10	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-		801	1	3270	3	N	1534	166
								229	4	1687	9			
*11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-		632	1	2757	3	N	1422	140
								88	4	1564	9			
*12	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-		595	1	2518	3	N	1230	117
								106	4	1353	9			
*01	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-		612	1	2952	3	N	1532	201
								66	4	1685	9			
*02	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-		602	1	2490	3	N	1311	175
								74	4	1442	9			
*03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-		574	1	1442	3	N	1389	210
								116	4	1528	9			
*04	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-		560	1	2089	3	N	1300	212
								134	4	1430	9			
*05	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-		552	1	747	3	N	979	159
								83	4	1077	9			
*06	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-		466	1	165	4	N	729	140
								802	9					
*07	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-		691	1	136	4	N	844	195
								928	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200											
CONDOR			WELL #: P208HR		RRCID -> 289425		COMPL. DATE 10/10/2015				TOTAL DEPTH 10878 PERF.10086 - 15536			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	844 1	4056 3	N	2498	2632	0		209
							590 4	2748 9						
*09	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	864 1	4707 3	N	2281	2221	0		269
							224 4	2509 9						
*10	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	944 1	4884 3	N	1945	2004	0		210
							270 4	2140 9						
*11	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	911 1	4480 3	N	2075	2081	0		204
							127 4	2283 9						
*12	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	849 1	4189 3	N	1831	1860	0		175
							151 4	2014 9						
*01	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	851 1	3937 3	N	2131	2026	0		280
							92 4	2344 9						
*02	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	859 1	3954 3	N	1958	1977	0		261
							105 4	2154 9						
*03	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	866 1	3825 3	N	1999	1957	0		303
							174 4	2199 9						
*04	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	818 1	3961 3	N	1906	1898	0		311
							195 4	2097 9						
*05	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	827 1	2638 3	N	1834	1847	0		298
							124 4	2017 9						
*06	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	807 1	2753 3	N	1493	1504	0		287
							285 4	1642 9						
*07	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	877 1	3580 3	N	1433	1389	0		331
							172 4	1576 9						
CONDOR														
			WELL #: 210H		RRCID -> 289444		COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL DEPTH 10712 PERF.10972 - 15251			
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 W	1771	-0-	1771	1771	747 1	147 4	N	797	797	0			184
						877 9								
CHAPARRAL 89														
			WELL #: 202H		RRCID -> 289556		COMPL. DATE 12/22/2013				TOTAL DEPTH 11680 PERF.12222 - 16790			
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
CARDINAL 4														
			WELL #: P 1H		RRCID -> 289558		COMPL. DATE 08/23/2013				TOTAL DEPTH 11114 PERF.11133 - 14910			
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 W	1037	-0-	1037	1037	583 1	115 4	N	308	324	0			45
						339 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ROBIN 8				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P102H		ASSOCIATED RRCID -> 289573	CAPACITY COMPL. DATE 02/27/2014				TOTAL	DEPTH 10676	PERF.10866	- 15688	CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-		642	1	2155	3	N	1032	1054	0			59
							182	4	1135	9							
*09	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-		662	1	2046	3	N	917	903	0			73
							274	4	1009	9							
*10	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-		745	1	1943	3	N	885	902	0			56
							968	4	974	9							
*11	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-		808	1	2717	3	N	867	866	0			57
							548	4	954	9							
*12	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-		784	1	2154	3	N	887	903	0			41
							486	4	976	9							
*01	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-		885	1	3527	3	N	835	807	0			69
							277	4	919	9							
*02	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-		650	1	1201	3	N	867	865	0			71
							373	4	954	9							
*03	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-		765	1	1677	3	N	879	897	0			53
							410	4	967	9							
*04	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-		783	1	1832	3	N	773	762	0			64
							502	4	850	9							
*05	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-		749	1	2878	3	N	785	775	0			74
							177	4	864	9							
*06	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-		684	1	2275	3	N	742	772	0			44
							301	4	816	9							
*07	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-		709	1	1922	3	N	722	714	0			52
							311	4	794	9							

ROBIN 8				WELL #: P 1H		RRCID -> 289577	COMPL. DATE 04/27/2013				TOTAL	DEPTH 11550	PERF.11869	- 16130			
*08	0 W	11157	-0-	11157	148817		876	1	8527	3	N	1369	1390	0			79
							248	4	1506	9							
*09	0 W	10869	-0-	10869	159686		916	1	8255	3	N	1199	1182	0			96
							379	4	1319	9							
*10	0 W	10889	-0-	10889	170575		1010	1	7271	3	N	1177	1198	0			75
							1313	4	1295	9							
*11	0 W	11775	-0-	11775	182350		1085	1	8602	3	N	1228	1222	0			81
							737	4	1351	9							
*12	0 W	11534	-0-	11534	193884		1081	1	8289	3	N	1359	1377	0			63
							669	4	1495	9							
*01	0 W	6123	-0-	6123	200007		905	1	3608	3	N	1206	1169	0			100
							283	4	1327	9							
*02	0 W	10611	-0-	10611	210618		961	1	7911	3	N	1079	1091	0			88
							552	4	1187	9							
*03	0 W	9341	-0-	9341	219959		989	1	6473	3	N	1226	1240	0			74
							530	4	1349	9							
*04	0 W	7836	-0-	7836	227795		946	1	4865	3	N	1290	1257	0			107
							606	4	1419	9							
*05	0 W	9508	-0-	9508	237303		936	1	7100	3	N	1137	1136	0			108
							221	4	1251	9							
*06	0 W	8994	-0-	8994	246297		897	1	6510	3	N	1084	1128	0			64
							395	4	1192	9							
*07	0 W	9493	-0-	9493	255790		954	1	6893	3	N	1115	1099	0			80
							419	4	1227	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD										
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200																
ROBIN 8		WELL #: P104H		RRCID -> 289578		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 10644 PERF.10726 - 15028										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-			774 1	220 4	5799 3	2272 9	Y	2065	2125 0				119
*09	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-			806 1	333 4	5572 3	2192 9	Y	1993	1952 0				160
*10	10828 X	10828	-0-	-0-	-0-			937 1	1218 4	6000 3	2673 9	Y	2430	2435 0				155
*11	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-			805 1	547 4	2605 3	2059 9	Y	1872	1904 0				123
*12	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-			795 1	492 4	2390 3	2077 9	Y	1888	1923 0				88
*01	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-			894 1	279 4	3562 3	2056 9	Y	1869	1802 0				155
*02	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-			731 1	420 4	2864 3	1903 9	Y	1730	1743 0				142
*03	9234 X	9234	-0-	-0-	-0-			955 1	511 4	5800 3	1968 9	Y	1789	1823 0				108
*04	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-			947 1	947 1	5413 3	1968 9	Y	1753	1715 0				146
*05	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-			607 4	835 1	4771 3	1928 9	Y	1320	1341 0				125
*06	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-			197 4	754 1	1452 9	3643 3	Y	1126	1185 0				66
*07	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-			332 4	774 1	1239 9	3444 3	Y	1177	1158 0				85
								339 4	339 4	1295 9	1295 9							
ROBIN 8				WELL #: P101H		RRCID -> 289579		COMPL. DATE 03/04/2014				TOTAL DEPTH 10700		PERF.11032 - 15869				
*08	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-			718 1	204 4	4817 3	1791 9	N	1628	1667 0				94
*09	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-			739 1	306 4	4334 3	1918 9	N	1744	1698 0				140
*10	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-			815 1	1060 4	3333 3	1730 9	N	1573	1613 0				100
*11	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-			750 1	750 1	3511 3	1384 9	N	1258	1275 0				83
*12	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-			509 4	856 1	1384 9	3591 3	N	1156	1185 0				54
*01	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-			530 4	900 1	1272 9	3586 3	N	1077	1042 0				89
*02	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-			281 4	712 1	1185 9	2550 3	N	1288	1272 0				105
*03	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-			409 4	770 1	1417 9	1713 3	N	1517	1530 0				92
*04	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-			412 4	820 1	1669 9	2684 3	N	1209	1200 0				101
*05	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-			526 4	886 1	1330 9	6083 3	N	1587	1538 0				150
*06	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-			209 4	822 1	1746 9	5244 3	N	1479	1542 0				87
*07	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-			866 1	362 4	1627 9	5134 3	N	1555	1530 0				112
								380 4	380 4	1711 9	1711 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)										71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION										//CONT.// 027200											
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9										WELL #: P205H		RRCID -> 289580		COMPL. DATE 09/18/2015		TOTAL DEPTH 10914		PERF.11190 - 15662			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
*08	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-			653 1	1878 3			N	1303	1321 0				34			
								457 4	1433 9												
*09	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-			608 1	408 3			N	1082	1069 0				47			
								158 4	1190 9												
*10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-			734 1	698 3			N	1058	1072 0				33			
								210 4	1164 9												
*11	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-			694 1	1456 3			N	979	976 0				36			
								97 4	1077 9												
*12	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-			641 1	1672 3			N	1021	1015 0				42			
								114 4	1123 9												
*01	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-			693 1	2307 3			N	1030	1034 0				38			
								75 4	1133 9												
*02	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-			666 1	1410 3			N	903	904 0				37			
								81 4	993 9												
*03	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-			653 1	702 3			N	987	985 0				39			
								131 4	1086 9												
*04	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-			603 1	437 3			N	972	956 0				55			
								144 4	1069 9												
*05	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-			654 1	684 3			N	923	937 0				41			
								98 4	1015 9												
*06	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-			663 1	1504 3			N	996	965 0				72			
								234 4	1096 9												
*07	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-			714 1	2005 3			N	1010	1026 0				56			
								140 4	1111 9												
HYPERION					WELL #:	501H	RRCID -> 289588	COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 8254		PERF. 8196 - 12366									
02	0 W	5821	-0-	5821	127671	119 1	5001 2	N	637	642 1								52			
						701 9															
03	0 W	5762	-0-	5762	133433	116 1	4978 2	N	607	624 1								35			
						668 9															
04	0 W	6379	-0-	6379	139812	153 1	5595 2	N	574	511 1								98			
						631 9															
05	0 W	4808	-0-	4808	144620	58 1	4197 2	N	418	456 1								60			
						93 4	460 9														
06	0 W	5045	-0-	5045	149665	46 1	4482 2	N	470	450 1								80			
						517 9															
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	149665			N	NO RPT									80			

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MAGPIE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P114H	ASSOCIATED RRCID -> 289632	CAPACITY COMPL. DATE 11/11/2017				TOTAL	DEPTH	10572	PERF.10647	- 17437	CNTY: WARD		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	14495 X	14495	-0-	-0-	-0-		921 644	1 4	9478 3452	3 9	N	3138	3131	1			81
*09	14413 X	14413	-0-	-0-	-0-		951 247	1 4	9850 3365	3 9	N	3059	3048	1			92
*10	13680 X	13680	-0-	-0-	-0-		1046 299	1 4	8963 3372	3 9	N	3065	3062	1			95
*11	12769 X	12769	-0-	-0-	-0-		933 130	1 4	8556 3150	3 9	N	2864	2898	1			61
*12	11323 X	11323	-0-	-0-	-0-		819 146	1 4	7223 3135	3 9	N	2850	2831	1			80
*01	12489 X	12489	-0-	-0-	-0-		875 94	1 4	8497 3023	3 9	N	2748	2787	1			41
*02	12166 X	12166	-0-	-0-	-0-		899 110	1 4	8236 2921	3 9	N	2655	2619	1			77
*03	13121 X	13121	-0-	-0-	-0-		926 186	1 4	8959 3050	3 9	N	2773	2795	1			55
*04	12935 X	12935	-0-	-0-	-0-		876 209	1 4	8986 2864	3 9	N	2604	2580	1			79
*05	13140 X	13140	-0-	-0-	-0-		936 140	1 4	9235 2829	3 9	N	2572	2583	1			68
*06	12945 X	12945	-0-	-0-	-0-		915 323	1 4	9133 2574	3 9	N	2340	2338	1			70
*07	12956 X	12956	-0-	-0-	-0-		955 188	1 4	9111 2702	3 9	N	2456	2447	1			79

BLUE JAY UNIT				WELL #: P102H	RRCID -> 289860	COMPL. DATE 01/02/2017	TOTAL	DEPTH	10698	PERF.10814	- 15664						
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL 89				WELL #: 103H	RRCID -> 289862	COMPL. DATE 04/10/2014	TOTAL	DEPTH	10880	PERF.11042	- 15542						
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601 36				041867 WELL #: 1H	RRCID -> 284472	COMPL. DATE 09/03/2016	TOTAL	DEPTH	10604	PERF.10894	- 15161						
02	40136 X	27565	-0-	-12571	-0-		108 1443	1 4	20772 5242	3 9	N	4765	4824	1			151
03	37789 X	22254	-0-	-15535	-0-		77 2612	1 4	14147 5418	3 9	N	4925	4897	1			179
04	42420 X	27127	-0-	-15293	-0-		120 5492	1 9	21515	3	N	4993	4955	1			217
05	43834 X	30022	-0-	-13812	-0-		135 2	1 4	24720 5165	3 9	N	4695	4755	1			157
06	42420 X	25547	-0-	-16873	-0-		108 2449	1 4	18292 4698	3 9	N	4271	4215	1			213
07	29481 X	10733	-0-	-18748	-0-		51 10	1 4	7722 2950	3 9	N	2682	2709	1			186

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC BLACKTOP 21601 1				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #: 2H	ASSOCIATED RRCID -> 284473	CAPACITY COMPL. DATE 03/25/2017				TOTAL	DEPTH 10268	PERF.10800	CNTY: WARD		- 15465
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	31001 X	14140	-0-	-16861	-0-	153	1	7656	3	N	2570	2670	1		42
03	20894 X	3416	-0-	-17478	-0-	3504	4	2827	9		1413	1417	1	1 8	37
04	15870 X	3118	-0-	-12752	-0-	64	1	1692	3	N	719	724	1		32
05	15128 X	11156	-0-	-3972	-0-	106	4	1554	9		669	635	1		66
06	21159 X	21159	-0-	-0-	-0-	8	1	366	3	N	693	692	1		67
*07	18941 X	18941	-0-	-0-	-0-	1953	4	791	9		473	476	1		64
						110	1	4508	3	N					
						5802	4	736	9						
						214	1	18785	3	N					
						1398	4	762	9						
						239	1	17044	3	N					
						1138	4	520	9						
PIVOT 21602 34															
				WELL #:	2H	RRCID -> 284476	COMPL. DATE 08/12/2017	TOTAL	DEPTH 10857	PERF.10970	- 15640				
02	19169 X	8710	-0-	-10459	-0-	401	1	5000	3	N	2990	3011	0		769
03	20491 X	5625	-0-	-14866	-0-	20	4	3289	9		2277	2330	0		716
04	19830 X	6156	-0-	-13674	-0-	164	1	2919	3	N	2451	2385	0	7 8	775
05	13330 X	4398	-0-	-8932	-0-	37	4	2505	9		1969	2042	0		702
06	12900 X	11557	-0-	-1343	-0-	290	1	3169	3	N	1821	1907	0		616
07	9300 X	8074	-0-	-1226	-0-	1	4	2696	9		1024	781	0		859
						162	1	2070	3	N					
						2166	9								
						730	1	8824	3	N					
						2003	9								
						696	1	5046	3	N					
						1206	4	1126	9						
PIVOT 21602 34															
				WELL #:	5H	RRCID -> 284477	COMPL. DATE 08/12/2017	TOTAL	DEPTH 11155	PERF.11230	- 15893				
02	20996 X	9756	-0-	-11240	-0-	629	1	7844	3	N	1139	1147	0		289
03	22444 X	11906	-0-	-10538	-0-	30	4	1253	9		1704	1743	0		250
04	8580 X	966	-0-	-7614	-0-	525	1	9324	3	N	69	67	0		252
05	10416 X	35	-0-	-10381	-0-	183	4	1874	9		14	14	0		252
06	11520 X	111	-0-	-11409	-0-	33	1	357	3	N	18	19	0		251
07	11904 X	3349	-0-	-8555	-0-	500	4	76	9		783	597	0		437
						20	4	15	9	N					
						4	1	45	3	N					
						42	4	20	9						
						302	1	2186	3	N					
						861	9								
RADIO TOWER STATE 21601 28															
				WELL #:	3H	RRCID -> 284478	COMPL. DATE 03/19/2017	TOTAL	DEPTH 10260	PERF.10475	- 14886				
02	30493 X	30493	-0-	-0-	-0-	688	1	25533	3	N	3196	3112	1	218 8	81
03	44805 X	44805	-0-	-0-	-0-	756	4	3516	9		3126	2819	1	351 8	37
04	64190 X	64190	-0-	-0-	-0-	332	1	37626	3	N	4785	4481	1	21 8	320
05	77700 X	77700	-0-	-0-	-0-	3408	4	3439	9		5751	5882	1	57 8	132
06	39863 X	39863	-0-	-0-	-0-	620	1	56157	3	N	3976	3871	1	70 8	167
*07	25830 X	25830	-0-	-0-	-0-	2149	4	5264	9		3615	3639	1		143
						1237	1	69632	3	N					
						505	4	6326	9						
						350	1	34102	3	N					
						1037	4	4374	9						
						206	1	21170	3	N					
						477	4	3977	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)															
BTA OIL PRODUCERS, LLC															
RADIO TOWER STATE 21601 28															
WELL #: 1H RRCID -> 284489 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10405 - 14711															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	38518 X	38518	-0-	-0-	-0-	872 1	32352 3	957 4	4337 9	N	3943	3839 1	120 8		470
03	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	30 1	3418 3	309 4	112 9	N	102	271 1	34 8		267
04	30313 X	30313	-0-	-0-	-0-	295 1	26693 3	1022 4	2303 9	N	2094	1960 1	3 8		398
05	39250 X	39250	-0-	-0-	-0-	621 1	34989 3	254 4	3386 9	N	3078	3149 1	14 8		313
06	46270 X	46270	-0-	-0-	-0-	420 1	40900 3	1243 4	3707 9	N	3370	3281 1	104 8		298
*07	48347 X	48347	-0-	-0-	-0-	418 1	42969 3	968 4	3992 9	N	3629	3653 1			274
RADIO TOWER STATE 21601 28															
WELL #: 4H RRCID -> 284490 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090															
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BLACKTOP 21601 1															
WELL #: 1H RRCID -> 284549 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10700 - 15110															
02	25665 X	15602	-0-	-10063	-0-	188 1	9379 3	2619 4	3416 9	N	3105	3195 1	1 8		50
03	17391 X	14710	-0-	-2681	-0-	377 1	9911 3	409 4	4013 9	N	3648	3660 1	1 8		37
04	16830 X	11486	-0-	-5344	-0-	144 1	6332 3	1281 4	3729 9	N	3390	3416 1			11
05	17391 X	15108	-0-	-2283	-0-	238 1	9772 3	1192 4	3906 9	N	3551	3372 1			190
06	18400 X	18400	-0-	-0-	-0-	156 1	13704 3	1350 4	3190 9	N	2900	2900 1			190
*07	18349 X	18349	-0-	-0-	-0-	181 1	12933 3	1979 4	3256 9	N	2960	2977 1			173
TETRIS 21601 18															
WELL #: 1H RRCID -> 284550 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247															
02	28507 X	26297	-0-	-2210	-0-	709 1	18889 3	486 4	6213 9	N	5648	5703 0			917
03	30473 X	27031	-0-	-3442	-0-	744 1	19514 3	648 4	6125 9	N	5568	5567 0			918
04	30300 X	26855	-0-	-3445	-0-	777 1	20525 3	111 4	5442 9	N	4947	4980 0			885
05	31310 X	26647	-0-	-4663	-0-	816 1	17970 3	2465 4	5396 9	N	4905	4866 0			924
06	30300 X	21446	-0-	-8854	-0-	731 1	15802 3	424 4	4489 9	N	4081	4174 0			831
07	28117 X	20045	-0-	-8072	-0-	756 1	13965 3	940 4	4384 9	N	3985	4136 0			680

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC TETRIS 21601 18														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 041867 WELL #: 2H RRCID -> 284559 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11095 - 15690														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	13198 X	13198	-0-	-0-	-0-	369 1	9844 3	253 4	2732 9	N	2484	2508 0		327
03	12710 X	11507	-0-	-1203	-0-	341 1	8953 3	298 4	1915 9	N	1741	1741 0		327
04	10410 X	9705	-0-	-705	-0-	273 1	7205 3	39 4	2188 9	N	1989	2002 0		314
05	14105 X	9047	-0-	-5058	-0-	269 1	5917 3	812 4	2049 9	N	1863	1848 0		329
06	13650 X	9204	-0-	-4446	-0-	319 1	6909 3	185 4	1791 9	N	1628	1664 0		293
07	14105 X	9341	-0-	-4764	-0-	364 1	6730 3	453 4	1794 9	N	1631	1692 0		232
RADIO TOWER STATE 21601 28														
WELL #: 2H RRCID -> 284568 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PIVOT 21602 34														
WELL #: 3H RRCID -> 284664 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10850 - 15370														
02	17487 X	10394	-0-	-7093	-0-	805 1	6278 3	214 4	3097 9	N	2815	2868 0		1335
03	17019 X	13284	-0-	-3735	-0-	1085 1	8215 3	3984 9		N	3622	3617 0		1340
04	16470 X	15621	-0-	-849	-0-	1050 1	11070 3	3501 9		N	3183	3390 0	14 8	1119
05	16244 X	15472	-0-	-772	-0-	1085 1	10281 3	1033 4	3073 9	N	2794	2812 0		1101
06	17561 X	17561	-0-	-0-	-0-	1050 1	12550 3	325 4	3636 9	N	3305	3273 0		1133
*07	16655 X	16655	-0-	-0-	-0-	1120 1	11766 3	259 4	3510 9	N	3191	3206 0		1118
RIVERSIDE 21601 36														
WELL #: 2H RRCID -> 284834 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015														
02	30450 X	25852	-0-	-4598	-0-	123 1	23689 3	675 4	1365 9	N	1241	1256 1		35
03	28093 X	28093	-0-	-0-	-0-	144 1	26458 3	84 4	1407 9	N	1279	1272 1		42
04	27180 X	24004	-0-	-3176	-0-	125 1	22562 3	59 4	1258 9	N	1144	1136 1		50
05	28086 X	25119	-0-	-2967	-0-	129 1	23599 3	103 4	1288 9	N	1171	1185 1		36
06	27180 X	23040	-0-	-4140	-0-	128 1	21605 3	94 4	1213 9	N	1103	1089 1		50
07	28086 X	27784	-0-	-302	-0-	173 1	26223 3	1388 9		N	1262	1274 1		38

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PIVOT 21602 34			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #:		4H	RRCID -> 284852	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL	DEPTH 10580	PERF.10850	- 15370	
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	24070 X	19397	-0-	-4673	-0-	1275 1 1518 4	13115 3 3489 9	N	3172	3149 0		1375
03	25730 X	21294	-0-	-4436	-0-	1085 1 38 4	16018 3 4153 9	N	3775	3784 0		1366
04	24900 X	18354	-0-	-6546	-0-	1050 1 9 4	13345 3 3950 9	N	3591	3807 0	14 8	1136
05	23002 X	17791	-0-	-5211	-0-	1085 1 1182 4	11488 3 4036 9	N	3669	3679 0		1126
06	22260 X	15857	-0-	-6403	-0-	1050 1 75 4	11406 3 3326 9	N	3024	3041 0		1109
07	21297 X	19098	-0-	-2199	-0-	1120 1 81 4	14275 3 3622 9	N	3293	3292 0		1110
RIVERSIDE 21601 36			WELL #:		3H	RRCID -> 284897	COMPL. DATE 05/03/2018	TOTAL	DEPTH 11020	PERF.11300	- 15845	
02	42369 X	30377	-0-	-11992	-0-	127 1 675 4	24357 3 5218 9	N	4744	4803 1		162
03	40114 X	33653	-0-	-6461	-0-	153 1 85 4	28238 3 5177 9	N	4706	4679 1		189
04	33090 X	29064	-0-	-4026	-0-	134 1 60 4	24074 3 4796 9	N	4360	4327 1		222
05	33976 X	31735	-0-	-2241	-0-	147 1 103 4	26780 3 4705 9	N	4277	4332 1		167
06	32580 X	30151	-0-	-2429	-0-	151 1 94 4	25487 3 4419 9	N	4017	3964 1		220
*07	38732 X	38732	-0-	-0-	-0-	219 1 1 4	33221 3 5291 9	N	4810	4859 1		171
ARPENT 21602 25			WELL #:		2H	RRCID -> 284954	COMPL. DATE 04/06/2018	TOTAL	DEPTH 10945	PERF.11200	- 21100	
02	32074 X	26300	-0-	-5774	-0-	990 1 120 4	18887 3 6303 9	N	5730	5789 0		1291
03	32271 X	26851	-0-	-5420	-0-	1085 1 86 4	19587 3 6093 9	N	5539	5492 0		1338
04	31230 X	25064	-0-	-6166	-0-	1050 1 23 4	18257 3 5734 9	N	5213	5175 0		1376
05	30752 X	26592	-0-	-4160	-0-	1085 1 2300 4	17701 3 5506 9	N	5005	5197 0		1184
06	28350 X	28350	-0-	-0-	-0-	1050 1 1178 4	21716 3 4406 9	N	4005	3953 0		1236
07	28117 X	15677	-0-	-12440	-0-	1085 1 98 4	11330 3 3164 9	N	2876	2764 0		1348
RIVERSIDE 21601 36			WELL #:		5H	RRCID -> 285053	COMPL. DATE 05/03/2018	TOTAL	DEPTH 10482	PERF.10625	- 15395	
02	27086 X	22617	-0-	-4469	-0-	100 1 1 4	19056 3 3460 9	N	3145	3184 1		100
03	28954 X	23945	-0-	-5009	-0-	110 1 3549 9	20286 3	N	3226	3208 1		118
04	28020 X	22564	-0-	-5456	-0-	107 1 3190 9	19267 3	N	2900	2878 1		140
05	27962 X	20478	-0-	-7484	-0-	95 1 8 4	17306 3 3069 9	N	2790	2826 1		104
06	23400 X	19575	-0-	-3825	-0-	95 1 502 4	16093 3 2885 9	N	2623	2588 1		139
07	24180 X	18473	-0-	-5707	-0-	81 1 2967 4	12293 3 3132 9	N	2847	2876 1		110

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ARPENT 21602 25			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #:			1H	ASSOCIATED RRCID -> 285178		CAPACITY COMPL. DATE 04/06/2018			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	40426 X	36642	-0-	-3784	-0-	470	1	26915	3	N	7543	7656	0					718
03	43214 X	36483	-0-	-6731	-0-	960	4	8297	9									700
04	41820 X	36055	-0-	-5765	-0-	543	1	26583	3	N	7349	7367	0					576
05	39184 X	35161	-0-	-4023	-0-	1273	4	8084	9							1	8	599
06	37920 X	29927	-0-	-7993	-0-	525	1	28420	3	N	6347	6470	0					552
*07	43094 X	43094	-0-	-0-	-0-	128	4	6982	9									888
						543	1	21930	3	N	7406	7383	0					
						4541	4	8147	9									
						525	1	21160	3	N	7076	7123	0					
						458	4	7784	9									
						543	1	34313	3	N	7310	6974	0					
						197	4	8041	9									
RIVERSIDE 21601 36																		
02	32277 X	29016	-0-	-3261	-0-	122	1	23501	3	N	4902	4963	1					180
03	34503 X	30498	-0-	-4005	-0-	1	4	5392	9									207
04	33390 X	25571	-0-	-7819	-0-	136	1	24964	3	N	4907	4880	1					241
05	31310 X	25497	-0-	-5813	-0-	5398	9											187
06	30030 X	24856	-0-	-5174	-0-	114	1	20586	3	N	4428	4394	1					239
07	31031 X	21171	-0-	-9860	-0-	4871	9											206
						114	1	20781	3	N	4176	4230	1					
						8	4	4594	9									
						118	1	19860	3	N	3977	3925	1					
						503	4	4375	9									
						96	1	14598	3	N	3190	3223	1					
						2968	4	3509	9									
TETRIS 21601 18																		
02	27492 X	24677	-0-	-2815	-0-	860	1	17608	3	N	5637	5555	1					1237
03	29388 X	21480	-0-	-7908	-0-	8	4	6201	9									1293
04	22770 X	18554	-0-	-4216	-0-	1085	1	14030	3	N	5762	5706	1					1252
05	26381 X	18794	-0-	-7587	-0-	27	4	6338	9									1320
06	25530 X	18843	-0-	-6687	-0-	1050	1	10566	3	N	4929	4970	1					1377
07	26381 X	19053	-0-	-7328	-0-	1516	4	5422	9									1283
						1085	1	10169	3	N	4332	4264	1					
						2775	4	4765	9									
						1050	1	12498	3	N	4572	4515	1					
						266	4	5029	9									
						1120	1	13259	3	N	4219	4313	1					
						33	4	4641	9									
RIVERSIDE 21601																		
02	48749 X	43679	-0-	-5070	-0-	296	1	33535	3	N	5884	5961	1					151
03	52514 X	39019	-0-	-13495	-0-	3376	4	6472	9									458
04	50820 X	37872	-0-	-12948	-0-	285	1	30214	3	N	5811	5504	1					265
05	52514 X	36154	-0-	-16360	-0-	2128	4	6392	9									247
06	48030 X	35282	-0-	-12748	-0-	280	1	28572	3	N	5417	5610	1					204
07	46686 X	40509	-0-	-6177	-0-	3061	4	5959	9									384
						244	1	24198	3	N	4972	4990	1					
						6243	4	5469	9									
						267	1	27019	3	N	5025	5068	1					
						2468	4	5528	9									
						340	1	34057	3	N	4670	4490	1					
						975	4	5137	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC SCRAMBLE 21802				//CONT.// //CONT.// 041867 WELL #:	71052 900 1H	ASSOCIATED RRCID -> 286768	CAPACITY COMPL. DATE 10/11/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10348 PERF.10600 - 15125						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	107836 X	107836	-0-	-0-	-0-		303 5631	1 4	97676 4226	3 9	N	3842	3826	0	154	8	89
03	99727 X	99186	-0-	-541	-0-		72 2472	1 4	92536 4106	3 9	N	3733	3605	0	105	8	112
04	96540 X	86092	-0-	-10448	-0-		71 70	1 4	82605 3346	3 9	N	3042	2935	0	86	8	133
05	99758 X	84763	-0-	-14995	-0-		81 166	1 4	81382 3134	3 9	N	2849	2736	0	57	8	189
06	96540 X	72915	-0-	-23625	-0-		66 112	1 4	70137 2600	3 9	N	2364	2303	0	55	8	195
07	99758 X	71764	-0-	-27994	-0-		71 37	1 4	68906 2750	3 9	N	2500	2402	0	62	8	231
BLACKTOP 21601 1				WELL #:	3H	RRCID -> 286770	COMPL. DATE 01/25/2019				TOTAL DEPTH 10494 PERF.10800 - 15255						
02	53302 X	23333	-0-	-29969	-0-		291 2518	1 4	14547 5977	3 9	N	5434	5592	1	1	8	88
03	56978 X	29214	-0-	-27764	-0-		789 731	1 4	20740 6954	3 9	N	6322	6342	1	1	8	67
04	46830 X	30466	-0-	-16364	-0-		474 1694	1 4	20921 7377	3 9	N	6706	6756	1			17
05	41478 X	31622	-0-	-9856	-0-		495 4856	1 4	20339 5932	3 9	N	5393	5121	1			289
06	36090 X	32925	-0-	-3165	-0-		260 3100	1 4	22884 6681	3 9	N	6074	6075	1			288
07	31496 X	29002	-0-	-2494	-0-		267 2628	1 4	19021 7086	3 9	N	6442	6479	1			251
RIVERSIDE 21601				WELL #:	7H	RRCID -> 286771	COMPL. DATE 01/13/2019				TOTAL DEPTH 10500 PERF.11350 - 15900						
02	46139 X	40212	-0-	-5927	-0-		284 1927	1 4	32271 5730	3 9	N	5209	5275	1			180
03	49321 X	43313	-0-	-6008	-0-		335 1790	1 4	35468 5720	3 9	N	5200	4926	1			454
04	47730 X	39853	-0-	-7877	-0-		320 1585	1 4	32649 5299	3 9	N	4817	4989	1			282
05	42997 X	42873	-0-	-124	-0-		316 6181	1 4	31238 5138	3 9	N	4671	4687	1			266
06	41910 X	41162	-0-	-748	-0-		333 1780	1 4	33725 5324	3 9	N	4840	4881	1			225
07	43307 X	34351	-0-	-8956	-0-		280 857	1 4	28103 5111	3 9	N	4646	4467	1			404
BLACKTOP 21601 1				WELL #:	4H	RRCID -> 286786	COMPL. DATE 01/25/2019				TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15300						
02	49120 X	49120	-0-	-0-	-0-		479 16402	1 4	23943 8296	3 9	N	7542	7688	1	2	8	122
03	50065 X	34526	-0-	-15539	-0-		892 3266	1 4	23459 6909	3 9	N	6281	6301	1	2	8	100
04	48450 X	31071	-0-	-17379	-0-		505 2728	1 4	22336 5502	3 9	N	5002	5040	1			62
05	64510 X	64510	-0-	-0-	-0-		1017 8694	1 4	41771 13028	3 9	N	11844	11247	1			659
06	48450 X	35922	-0-	-12528	-0-		284 2656	1 4	24941 8041	3 9	N	7310	7311	1			658
07	50065 X	33243	-0-	-16822	-0-		332 2184	1 4	23703 7024	3 9	N	6385	6422	1			621

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC TETRIS 21601 18				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #:	3H	RRCID -> 286941	CAPACITY				CNTY: WARD					
						COMPL. DATE 08/13/2018	TOTAL	DEPTH 10913	PERF.11200	- 15680						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		25984 X	16405	-0-	-9579	-0-	895 1 301 4	10796 3 4413 9	N		4012	3949 1				1253
03		26319 X	23959	-0-	-2360	-0-	1085 1 1254 4	16090 3 5530 9	N		5027	5031 1				1249
04		25470 X	17849	-0-	-7621	-0-	1050 1 128 4	12017 3 4654 9	N		4231	4210 1				1270
05		19220 X	18183	-0-	-1037	-0-	1085 1 65 4	11746 3 5287 9	N		4806	4807 1				1269
06		23190 X	18824	-0-	-4366	-0-	1050 1 57 4	12504 3 5213 9	N		4739	4733 1				1275
07		23963 X	18626	-0-	-5337	-0-	1120 1 46 4	12627 3 4833 9	N		4394	4356 1				1313
SCRAMBLE 21802				WELL #:	2H	RRCID -> 287050	COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL	DEPTH 10338	PERF.10600	- 15200		
02		109736 X	99489	-0-	-10247	-0-	283 1 5262 4	91282 3 2662 9	N		2420	2640 0	14 8			62
03		117304 X	94797	-0-	-22507	-0-	70 1 2387 4	89363 3 2977 9	N		2706	2613 0	28 8			127
04		97350 X	81732	-0-	-15618	-0-	68 1 67 4	79140 3 2457 9	N		2234	2156 0	22 8			183
05		106361 X	81110	-0-	-25251	-0-	78 1 159 4	78516 3 2357 9	N		2143	2058 0	47 8			221
06		102930 X	72720	-0-	-30210	-0-	67 1 113 4	70327 3 2213 9	N		2012	1961 0	66 8			206
07		106361 X	75060	-0-	-31301	-0-	74 1 39 4	72882 3 2065 9	N		1877	1804 0	75 8			204
RIFLE 21801				WELL #:	2H	RRCID -> 287192	COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL	DEPTH 10808	PERF.11165	- 18435		
02		42543 X	36123	-0-	-6420	-0-	510 1 2468 4	24353 3 8792 9	N		7993	8175 0				216
03		44640 X	34611	-0-	-10029	-0-	381 1 3053 4	22781 3 8396 9	N		7633	7589 0				260
04		43200 X	30252	-0-	-12948	-0-	330 1 4008 4	19048 3 6866 9	N		6242	6246 0				256
05		44640 X	23881	-0-	-20759	-0-	544 1 1577 4	15927 3 5833 9	N		5303	5357 0				202
06		37380 X	31915	-0-	-5465	-0-	462 1 7965 9	23488 3	N		7241	6982 0				461
07		38626 X	30842	-0-	-7784	-0-	419 1 1 4	23582 3 6840 9	N		6218	6442 0				237
RIFLE 21801				WELL #:	3H	RRCID -> 287267	COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL	DEPTH 11013	PERF.11400	- 18875		
02		34742 X	28522	-0-	-6220	-0-	432 1 186 4	20588 3 7316 9	N		6651	6802 0				277
03		34596 X	28683	-0-	-5913	-0-	354 1 87 4	21147 3 7095 9	N		6450	6413 0				314
04		32040 X	28036	-0-	-4004	-0-	356 1 4 4	20533 3 7143 9	N		6494	6497 0				311
05		32767 X	20493	-0-	-12274	-0-	408 1 2125 4	11957 3 6003 9	N		5457	5513 0				255
06		31710 X	27564	-0-	-4146	-0-	409 1 813 4	20802 3 5540 9	N		5036	4855 0				436
07		30504 X	29300	-0-	-1204	-0-	405 1 36 4	22790 3 6069 9	N		5517	5716 0				237

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ARPENT 21602 25														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 041867 WELL #: 3H RRCID -> 287359 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11200 - 20300														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	30943 X	16913	-0-	-14030	-0-	470 1	11173 3	N	3600	3654	0			786
03	33077 X	24527	-0-	-8550	-0-	1310 4	3960 9	N	5815	5829	0			772
04	33420 X	15949	-0-	-17471	-0-	542 1	14041 3	N	4641	4732	0			681
05	34534 X	16769	-0-	-17765	-0-	3547 4	6397 9	N	4257	4243	0			695
06	33420 X	26441	-0-	-6979	-0-	525 1	8347 3	N	5934	5973	0			656
*07	35360 X	35360	-0-	-0-	-0-	1972 4	5105 9	N	7682	7329	0			1009
						542 1	7837 3	N						
						3707 4	4683 9	N						
						525 1	18280 3	N						
						1109 4	6527 9	N						
						542 1	26247 3	N						
						121 4	8450 9	N						
SCRAMBLE 21802 WELL #: 4H RRCID -> 287624 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10600 - 15235														
02	129713 X	129713	-0-	-0-	-0-	356 1	114870 3	N	7150	6908	0	171	8	161
03	108058 X	108058	-0-	-0-	-0-	6622 4	7865 9	N	5239	5060	0	227	8	113
04	92578 X	92578	-0-	-0-	-0-	78 1	99557 3	N	4156	4034	0	172	8	63
05	89621 X	57609	-0-	-32012	-0-	2660 4	5763 9	N	2397	2302	0	89	8	69
06	99349 X	99349	-0-	-0-	-0-	75 1	87856 3	N	4034	3932	0	124	8	47
*07	101722 X	101722	-0-	-0-	-0-	75 4	4572 9	N	4337	4174	0	153	8	57
						55 1	54806 3	N						
						111 4	2637 9	N						
						89 1	94671 3	N						
						152 4	4437 9	N						
						99 1	96800 3	N						
						52 4	4771 9	N						
SCRAMBLE 21802 WELL #: 3H RRCID -> 287688 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10600 - 15279														
02	141090 X	141090	-0-	-0-	-0-	398 1	128175 3	N	4661	4648	0	122	8	109
03	123265 X	123265	-0-	-0-	-0-	7390 4	5127 9	N	4467	4315	0	219	8	42
04	105040 X	105040	-0-	-0-	-0-	90 1	115184 3	N	4044	3879	0	207	8	-0-
05	101758 X	101758	-0-	-0-	-0-	3077 4	4914 9	N	4180	4014	0	133	8	33
06	97560 X	87178	-0-	-10382	-0-	86 1	100421 3	N	3526	3436	0	103	8	20
07	100812 X	77090	-0-	-23722	-0-	85 4	4448 9	N	2268	2174	0	114	8	-0-
						96 1	96868 3	N						
						196 4	4598 9	N						
						78 1	83088 3	N						
						133 4	3879 9	N						
						76 1	74478 3	N						
						41 4	2495 9	N						
GRABEN 21903 WELL #: 1H RRCID -> 287905 COMPL. DATE 06/16/2019 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9900 - 19725														
02	65627 X	33720	-0-	-31907	-0-	1411 1	18391 3	N	4121	4476	1			169
03	67859 X	1279	-0-	-66580	-0-	9385 4	4533 9	N	224	205	1			188
04	53040 X	4513	-0-	-48527	-0-	156 1	13 3	N	445					633
05	54808 X	20268	-0-	-34540	-0-	864 4	246 9	N	2386	2212	1	1	8	806
06	53040 X	42486	-0-	-10554	-0-	1185 1	2741 3	N	4927	5311	1			422
07	36053 X	27307	-0-	-8746	-0-	97 4	490 9	N	3048	3099	1			371
						1238 1	14650 3	N						
						1755 4	2625 9	N						
						1471 1	35585 3	N						
						10 4	5420 9	N						
						1537 1	22409 3	N						
						8 4	3353 9	N						

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BTA OIL PRODUCERS, LLC			//CONT.// 041867													
FLEX STATE 21602 16			WELL #: 6H		RRCID -> 287926		COMPL. DATE 09/16/2019		TOTAL DEPTH 10548		PERF.10700 - 15481					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	106488 X	65456	-0-	-41032	-0-	372 1	44890 3	7907 4	12287 9	N	11170	10931 1	169 8			183
03	113832 X	957	-0-	-112875	-0-	3 1	193 3	37 4	724 9	N	658	651 1	190 8			-0-
04	110160 X	-0-	-0-	-110160	-0-	142 1	16834 3			N	-0-					-0-
05	108066 X	33346	-0-	-74720	-0-	9934 4	6436 9			N	5851	5757 1	94 8			-0-
06	91710 X	52937	-0-	-38773	-0-	209 1	33596 3			N	9180	9162 1	3 8			15
07	69967 X	61354	-0-	-8613	-0-	9034 4	10098 9			N	10137	10059 1	6 8			87
						231 1	46816 3			N						
						3156 4	11151 9									

FLEX STATE 21602 16			WELL #: 5H		RRCID -> 288017		COMPL. DATE 09/16/2019		TOTAL DEPTH 10528		PERF.10700 - 15472					
02	109533 X	50177	-0-	-59356	-0-	278 1	33644 3	5926 4	10329 9	N	9390	9189 1	219 8			401
03	117087 X	465	-0-	-116622	-0-	3 1	197 3	37 4	228 9	N	207	208 1	139 8			261
04	109830 X	-0-	-0-	-109830	-0-	131 1	15546 3			N	-0-					261
05	82832 X	29857	-0-	-52975	-0-	9174 4	5006 9			N	4551	4491 1	120 8			201
06	65700 X	38319	-0-	-27381	-0-	155 1	24918 3			N	5950	5938 1	4 8			209
07	53630 X	37943	-0-	-15687	-0-	6701 4	6545 9			N	5816	5771 1	8 8			246
						145 1	29417 3			N						
						1983 4	6398 9									

ESCOPETA 21901			WELL #: 6H		RRCID -> 288036		COMPL. DATE 08/23/2019		TOTAL DEPTH 10890		PERF.11000 - 15800					
02	132965 X	40256	-0-	-92709	-0-	688 1	29432 3	1090 4	9046 9	N	8224	8403 1				255
03	41148 X	41148	-0-	-0-	-0-	620 1	30885 3	994 4	8649 9	N	7863	7810 1				308
04	69900 X	39090	-0-	-30810	-0-	675 1	30437 3	495 4	7483 9	N	6803	6900 1				211
05	53537 X	-0-	-0-	-53537	-0-	774 1	35043 3			N	-0-	88 1				123
06	45061 X	45061	-0-	-0-	-0-	92 4	9152 9			N	8320	8056 1				387
07	43028 X	39079	-0-	-3949	-0-	807 1	31221 3	4 4	7047 9	N	6406	6560 1				233

ESCOPETA 21901			WELL #: 4H		RRCID -> 288083		COMPL. DATE 08/24/2019		TOTAL DEPTH 10915		PERF.11000 - 15810					
02	125715 X	39459	-0-	-86256	-0-	652 1	27895 3	1034 4	9878 9	N	8980	9177 1				345
03	33659 X	33659	-0-	-0-	-0-	465 1	23176 3	746 4	9272 9	N	8429	8373 1				401
04	74220 X	25070	-0-	-49150	-0-	375 1	16907 3	275 4	7513 9	N	6830	6927 1				304
05	53010 X	-0-	-0-	-53010	-0-	276 1	12525 3			N	-0-	89 1				215
06	44340 X	19946	-0-	-24394	-0-	257 4	6888 9			N	6262	6062 1				415
07	42191 X	17703	-0-	-24488	-0-	278 1	10737 3	10 4	6678 9	N	6071	6218 1				268

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052.900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
BTA OIL PRODUCERS, LLC			//CONT.// 041867														
PISTOL 21801			WELL #:			3H	RRCID -> 288645	COMPL. DATE 11/17/2019	TOTAL	DEPTH 10637	PERF.11400	- 19250					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	77923	X	64592	-0-	-13331	-0-		357	1	46594	3	N	14971	14965	0		249
								1173	4	16468	9						
03	83297	X	65710	-0-	-17587	-0-		316	1	48421	3	N	13228	13204	0		273
								2422	4	14551	9						
04	80610	X	59830	-0-	-20780	-0-		313	1	45518	3	N	11406	11448	1		231
								1452	4	12547	9						
05	83297	X	58260	-0-	-25037	-0-		554	1	38353	3	N	13044	12978	0		297
								5005	4	14348	9						
06	73080	X	48336	-0-	-24744	-0-		317	1	32871	3	N	9378	9410	1		265
								4832	4	10316	9						
07	69037	X	48063	-0-	-20974	-0-		289	1	36019	3	N	8947	8961	1		251
								1913	4	9842	9						

PISTOL 21801			WELL #:			1H	RRCID -> 288684	COMPL. DATE 11/20/2019	TOTAL	DEPTH 10914	PERF.11305	- 18800					
02	99741	X	99741	-0-	-0-	-0-		533	1	69480	3	N	23110	23101	0		195
								4307	4	25421	9						
03	93248	X	88950	-0-	-4298	-0-		410	1	62858	3	N	22356	22315	0		236
								1090	4	24592	9						
04	90240	X	78132	-0-	-12108	-0-		380	1	55358	3	N	19479	19552	1		163
								967	4	21427	9						
05	93248	X	2175	-0-	-91073	-0-		22	1	1518	3	N	306	305	1		164
								298	4	337	9						
06	51387	X	51387	-0-	-0-	-0-		334	1	34578	3	N	13208	13251	1		121
								1946	4	14529	9						
07	93248	X	69087	-0-	-24161	-0-		382	1	47629	3	N	16775	16801	1		95
								2623	4	18453	9						

BLACKTOP 21601 1			WELL #:			5H	RRCID -> 288741	COMPL. DATE 01/24/2020	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10650	- 15440					
02	119216	X	105063	-0-	-14153	-0-		1228	1	61424	3	N	22916	22494	0	219 8	355
								17203	4	25208	9						
03	DELQ PR		114291	-0-	114291	114291		578	1	15193	3	N	22902	22973	0	4 8	280
								73328	4	25192	9						
04	202268	X	87977	-0-	-114291	-0-		1297	1	57336	3	N	17584	17716	1		148
								10002	4	19342	9						
05	102796	X	92	-0-	-102704	-0-		16	3	65	4	N	10	9	1		149
								11	9								
06	99480	X	56068	-0-	-43412	-0-		363	1	31936	3	N	11437	11437	1		149
								11188	4	12581	9						
07	102796	X	51566	-0-	-51230	-0-		449	1	32007	3	N	10400	10461	1		88
								7670	4	11440	9						

BLACKTOP 21601 1			WELL #:			6H	RRCID -> 288763	COMPL. DATE 01/24/2020	TOTAL	DEPTH 10765	PERF.10950	- 15700					
02	111956	X	93074	-0-	-18882	-0-		1141	1	57057	3	N	15309	15187	0		240
								18036	4	16840	9						
03	DELQ PR		109185	-0-	109185	109185		1020	1	26834	3	N	16427	16478	0	3 8	186
								63261	4	18070	9						
04	200937	X	91752	-0-	-109185	-0-		1172	1	51800	3	N	12512	12607	1		91
								25017	4	13763	9						
05	133486	X	-0-	-0-	-133486	-0-						N	-0-				91
06	129180	X	70877	-0-	-58303	-0-		523	1	46004	3	N	9834	9835	1		90
								13533	4	10817	9						
07	109182	X	52258	-0-	-56924	-0-		392	1	27934	3	N	6735	6774	1		51
								16523	4	7409	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PISTOL 21801				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #:	4H	RRCID -> 288800	COMPL. DATE 11/16/2019	TOTAL	DEPTH 11363	PERF.12025 - 19535	CNTY: WARD		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
02	94395 X	76717	-0-	-17678	-0-	450 1	58763 3	1222 4	N	14802	14796 0		223
03	100905 X	71438	-0-	-29467	-0-	359 1	55058 3	1270 4	N	13410	13385 0		248
04	97650 X	61954	-0-	-35696	-0-	322 1	46862 3	2243 4	N	11388	11431 1		205
05	100905 X	56605	-0-	-44300	-0-	509 1	35243 3	8368 4	N	11350	11292 0		263
06	97650 X	54871	-0-	-42779	-0-	399 1	41287 3	2247 4	N	9944	9978 1		229
07	81995 X	50609	-0-	-31386	-0-	309 1	38699 3	1073 4	N	9571	9587 1		213
FLEX STATE 21602 16				WELL #:	2H	RRCID -> 289198	COMPL. DATE 03/13/2020	TOTAL	DEPTH 10336	PERF.10500 - 15270			
03	0	21503	-0-	21503	21503	175 1	12309 3	2341 4	N	6071	6026 0		45
04	0	70338	-0-	70338	91841	63 1	47415 3	6306 4	N	15049	15028 0		66
05	146711 X	54870	-0-	-91841	-0-	221 1	26151 3	15432 4	N	11878	11702 1		242
06	73265 X	73265	-0-	-0-	-0-	278 1	44644 3	12006 4	N	14852	14824 1		270
*07	85777 X	85777	-0-	-0-	-0-	309 1	62408 3	4207 4	N	17139	17006 1		403
FLEX STATE 21602 16				WELL #:	1H	RRCID -> 289199	COMPL. DATE 03/13/2020	TOTAL	DEPTH 10357	PERF.10500 - 15245			
03	0	36715	-0-	36715	36715	299 1	21109 3	4014 4	N	10266	10190 0		76
04	0	39834	-0-	39834	76549	34 1	25904 3	3445 4	N	9501	9487 0		90
05	133892 X	57343	-0-	-76549	-0-	226 1	26790 3	15810 4	N	13197	13003 1		284
06	70710 X	69100	-0-	-1610	-0-	258 1	41463 3	11150 4	N	14754	14725 1		313
07	73067 X	69854	-0-	-3213	-0-	245 1	49450 3	3334 4	N	15295	15177 1		431
RADIO TOWER STATE 21601 28				WELL #:	5H	RRCID -> 289201	COMPL. DATE 03/18/2020	TOTAL	DEPTH 10773	PERF.10950 - 15660			
03	0	38746	-0-	38746	38746	299 1	33894 3	3070 4	N	1348	1291 0		57
04	0	88121	-0-	88121	126867	885 1	80209 3	3069 4	N	3598	3369 0	17 8	269
05	155466 X	158	-0-	-155308	-0-	2 1	105 3	1 4	N	45	45 1		269
06	172740 X	108425	-0-	-64315	-0-	1030 1	100237 3	3049 4	N	3735	3637 1	110 8	257
07	178498 X	135127	-0-	-43371	-0-	1236 1	126921 3	2860 4	N	3736	3761 1		232
BPX OPERATING COMPANY AT LAND STATE 52-6				085408 WELL #:	1H	RRCID -> 268277	COMPL. DATE 01/05/2012	TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 9500 - 13678			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY OLSON STATE 57-T2-6				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #:	1H	RRCID -> 268786	CAPACITY				TOTAL	DEPTH	10537	PERF.10654 - 14930	CNTY: WARD
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	4669 X	981	-0-	-3688	-0-	753 3	161 4	N	61	1 8		137			
03	5115 X	1495	-0-	-3620	-0-	67 9	101 9	N	92	162 1		67			
04	17040 X	6640	-0-	-10400	-0-	4798 3	1347 4	N	450	369 1		148			
05	10850 X	10569	-0-	-281	-0-	495 9	1963 4	N	542	557 1	24 8	109			
06	15204 X	15204	-0-	-0-	-0-	8010 3	1367 4	N	669	693 1		85			
*07	18077 X	18077	-0-	-0-	-0-	596 9	1609 4	N	644	678 1		51			
						13101 3									
						736 9									
						15760 3									
						708 9									
BOLD JOHNSON 56-T1-26				WELL #:	1H	RRCID -> 270251	COMPL. DATE 12/03/2012				TOTAL	DEPTH	11584	PERF.11870 - 16301	
02	15476 X	15476	-0-	-0-	-0-	13218 3	646 4	Y	1465	1320 1	2 8	404			
03	20635 X	20635	-0-	-0-	-0-	1612 9	1345 4	Y	1504	1754 1	1 8	153			
04	21030 X	20453	-0-	-577	-0-	17636 3	711 4	Y	1875	1837 1		191			
05	21731 X	15899	-0-	-5832	-0-	1654 9	946 4	Y	2754	2393 1	67 8	485			
06	21030 X	17326	-0-	-3704	-0-	17679 3	314 4	Y	1765	1478 1		772			
07	21142 X	18753	-0-	-2389	-0-	2063 9	198 4	Y	3689	4231 1		230			
						11924 3									
						3029 9									
						15070 3									
						1942 9									
						14497 3									
						4058 9									
ABERNATHY 57-T1-14				WELL #:	1H	RRCID -> 270387	COMPL. DATE 08/23/2012				TOTAL	DEPTH	11180	PERF.11170 - 15492	
02	23397 X	23397	-0-	-0-	-0-	14039 3	7364 4	Y	1813	2160 1	2 8	94			
03	22462 X	22462	-0-	-0-	-0-	1994 9	1595 4	Y	3981	3572 1	22 8	481			
04	15258 X	15258	-0-	-0-	-0-	16488 3	962 4	Y	2839	3186 1		134			
05	15469 X	14262	-0-	-1207	-0-	4379 9	2156 4	Y	1986	1872 1	5 8	243			
*06	22240 X	22240	-0-	-0-	-0-	11173 3	873 4	Y	3377	3273 1		347			
*07	15737 X	15737	-0-	-0-	-0-	3123 9	888 4	Y	2387	2480 1		254			
						9921 3									
						2185 9									
						17652 3									
						3715 9									
						12223 3									
						2626 9									
BOLD JOHNSON 56-T1-30				WELL #:	1H	RRCID -> 270567	COMPL. DATE 02/25/2013				TOTAL	DEPTH	11377	PERF.11333 - 16036	
02	21276 X	21276	-0-	-0-	-0-	17712 3	2769 4	Y	723	708 1	1 8	40			
03	24208 X	24208	-0-	-0-	-0-	795 9	3679 4	Y	2604	2420 1	10 8	214			
04	24949 X	24949	-0-	-0-	-0-	17665 3	3840 4	Y	2314	2370 1		158			
05	20466 X	20466	-0-	-0-	-0-	2864 9	3661 4	Y	1427	1585 1		-0-			
*06	24353 X	24353	-0-	-0-	-0-	18564 3	3820 4	Y	1399	1149 1		250			
07	25792 X	23137	-0-	-2655	-0-	2545 9	3561 4	Y	1393	1622 1		21			
						15235 3									
						1570 9									
						18994 3									
						1539 9									
						18044 3									
						1532 9									

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HOOTON ETAL STATE 57-T3-22				//CONT.// 71052 900 085408 WELL #:	1	ASSOCIATED RRCID -> 270685	CAPACITY COMPL. DATE 04/26/2013				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	9858 X	4548	-0-		-5310	-0-	1706289	3	2814	4	N	25	5	8			169
*11	9540 X	5994	-0-		-3546	-0-	4006299	3	1959	4	N	26	2	8			193
*1201	9858 X 7409 X	2373 4570	-0- -0-		-7485 -2839	-0- -0-	8714 8093	3 3	1502	4	N	-0- 4	4	8			193 193
*0203	6931 X 3658 X	137 694	-0- -0-		-6794 -2964	-0- -0-	1083 4023	3 3	29	4	N	-0- 9					193 202
04	15210 X	15210	-0-		-0-	-0-	109 124053	3	2738	4	N	61					263
05	11726 X	11726	-0-		-0-	-0-	679 98913	3	1711	4	N	113	177	1	15	8	184
06	7011 X	7011	-0-		-0-	-0-	1249 51953	3	1770	4	N	42					226
07	15593 X	4186	-0-		-11407	-0-	469 24753	3	1711	4	N	-0-					226
MEEKER 56-T2-22				WELL #:	1H	RRCID -> 270731	COMPL. DATE 06/30/2013				TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892						
02	20377 X	20377	-0-		-0-	-0-	1687299	3	2263	4	N	1129	727	1	13	8	809
03	24402 X	24402	-0-		-0-	-0-	1242 221003	3	946	4	N	1233	1271	1	8	8	763
04	25723 X	25723	-0-		-0-	-0-	13569 235313	3	662	4	N	1391	1475	1			679
05	23343 X	18641	-0-		-4702	-0-	15309 14713	3	2464	4	N	1337	1845	1	3	8	168
06	22590 X	20688	-0-		-1902	-0-	14719 180053	3	1313	4	N	1245	1094	1			319
07	23343 X	22106	-0-		-1237	-0-	13709 198833	3	1043	4	N	1073	1086	1			306
EXTINCTION 57-T1-32				WELL #:	1H	RRCID -> 271198	COMPL. DATE 03/03/2013				TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482						
02	11638 X	11638	-0-		-0-	-0-	7783933	3	2922	4	Y	848	903	1	5	8	125
03	12062 X	12062	-0-		-0-	-0-	933 86843	3	2316	4	Y	965	908	1			182
04	13110 X	3913	-0-		-9197	-0-	10629 13103	3	2311	4	Y	265	357	1			90
05	13547 X	5635	-0-		-7912	-0-	2929 51063	3	453	4	Y	69	24	8			135
06	13110 X	11703	-0-		-1407	-0-	769 76603	3	3678	4	Y	332	356	1			111
07	12431 X	3228	-0-		-9203	-0-	3659 19273	3	1077	4	Y	204					315
BOLD JOHNSON 56-T1-42				WELL #:	1H	RRCID -> 271675	COMPL. DATE 04/11/2013				TOTAL DEPTH 10322 PERF.10141 - 10600						
02	12938 X	12938	-0-		-0-	-0-	4021 21609	3	6757	4	N	1964	2254	1	4	8	235
03	8092 X	8092	-0-		-0-	-0-	58273 20569	3	209	4	N	1869	1620	1	6	8	478
04	8730 X	5636	-0-		-3094	-0-	20823 8119	3	2743	4	N	737	1107	1			108
05	11098 X	5734	-0-		-5364	-0-	15633 17019	3	2470	4	N	1546	1646	1	8	8	-0-
06	10740 X	2677	-0-		-8063	-0-	8043 16349	3	239	4	N	1485	1101	1			384
07	11098 X	8795	-0-		-2303	-0-	59323 27689	3	95	4	N	2516	2751	1			149

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408															
BOLD JOHNSON 56-T1-36			WELL #:			1H	RRCID -> 271703	COMPL. DATE 04/21/2013	TOTAL DEPTH 11691	PERF.11687	- 16203							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	17203 X	17203	-0-	-0-	-0-			11098	3	3246	4	Y	2599	2550	1	7 8		120
								2859	9									
03	16942 X	16942	-0-	-0-	-0-			11580	3	2737	4	Y	2386	1923	1	10 8		573
								2625	9									
04	17460 X	16641	-0-	-819	-0-			6011	3	8691	4	Y	1763	2273	1			63
								1939	9									
05	18042 X	965	-0-	-17077	-0-			500	3	123	4	Y	311	348	1			26
								342	9									
06	17460 X	-0-	-0-	-17460	-0-							Y	-0-	26	1			-0-
07	18042 X	-0-	-0-	-18042	-0-							Y	-0-					-0-
RAYMORE 57-T1-24			WELL #:			1H	RRCID -> 271713	COMPL. DATE 02/14/2013	TOTAL DEPTH 11270	PERF.11215	- 16019							
02	12441 X	8782	-0-	-3659	-0-			4291	3	3645	4	N	769	729	1	5 8		122
								846	9									
03	17105 X	17105	-0-	-0-	-0-			6815	3	9381	4	N	826	717	1	11 8		220
								909	9									
04	17640 X	9866	-0-	-7774	-0-			3987	3	5124	4	N	686	659	1			247
								755	9									
05	18228 X	15380	-0-	-2848	-0-			6063	3	8026	4	N	1174	1289	1	10 8		122
								1291	9									
06	20716 X	20716	-0-	-0-	-0-			15970	3	3100	4	N	1496	1293	1			325
								1646	9									
07	17112 X	14684	-0-	-2428	-0-			10097	3	3103	4	N	1349	1304	1			370
								1484	9									
BOLD JOHNSON 56-T1-34			WELL #:			1H	RRCID -> 271718	COMPL. DATE 05/26/2013	TOTAL DEPTH 11384	PERF.11386	- 15727							
02	18850 X	17942	-0-	-908	-0-			12199	3	4764	4	Y	890	926	1	1 8		29
								979	9									
03	9052 X	6516	-0-	-2536	-0-			4460	3	1296	4	Y	691	690	1	2 8		28
								760	9									
04	23401 X	23401	-0-	-0-	-0-			18510	3	3613	4	Y	1162	1133	1			57
								1278	9									
05	26540 X	26540	-0-	-0-	-0-			20575	3	4500	4	Y	1332	1330	1	1 8		58
								1465	9									
*06	18570 X	17440	-0-	-1130	-0-			11479	3	3762	4	Y	1999	1759	1			298
								2199	9									
07	24180 X	17734	-0-	-6446	-0-			13250	3	2262	4	Y	2020	2244	1			74
								2222	9									
BOLD BLAKE STATE 57-T2-2			WELL #:			1H	RRCID -> 271805	COMPL. DATE 07/19/2013	TOTAL DEPTH 10993	PERF.10960	- 15573							
02	17893 X	16992	-0-	-901	-0-			16181	3	149	4	N	602	872	1	2 8		105
								662	9									
03	19127 X	16540	-0-	-2587	-0-			8167	3	7736	4	N	579	553	1			131
								637	9									
04	18510 X	11495	-0-	-7015	-0-			8687	3	1958	4	N	773	750	1			154
								850	9									
05	19127 X	12973	-0-	-6154	-0-			5445	3	6943	4	N	532	557	1	14 8		115
								585	9									
06	18510 X	17308	-0-	-1202	-0-			11355	3	5203	4	N	682	551	1			246
								750	9									
07	18166 X	15982	-0-	-2184	-0-			14241	3	938	4	N	730	917	1			59
								803	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
BETTYE HANSARD STATE 45-3				WELL #:	2H	RRCID ->	272207	COMPL.	DATE 06/09/2013	TOTAL	DEPTH 10619	PERF.10718	- 15254		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	4619 X	3839	-0-	-780	-0-	3678	3	161	4	N	-0-				232
*11	4470 X	1341	-0-	-3129	-0-	1174	3	167	4	N	-0-				232
*12	4464 X	1672	-0-	-2792	-0-	825	3	847	4	N	-0-				232
01	4433 X	3001	-0-	-1432	-0-	1513	3	1487	4	N	1	1	8		232
						1	9								
*02	4147 X	3499	-0-	-648	-0-	2870	3	629	4	N	-0-				232
03	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	4545	3	1063	4	N	58	173	1	2 8	115
						64	9								
04	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	3451	3	1878	4	N	-0-				115
05	9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	9094	3	374	4	N	2	2	8		115
						2	9								
06	11664 X	11664	-0-	-0-	-0-	11597	3	67	9	N	61				176
*07	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	9172	3	117	9	N	106				282
CAMP STATE 56-T2-8				WELL #:	1H	RRCID ->	273044	COMPL.	DATE 11/03/2013	TOTAL	DEPTH 11073	PERF.11146	- 15957		
02	2494 X	1643	-0-	-851	-0-	1103	3	433	4	N	97	185	1		188
						107	9								
03	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3237	3	468	4	N	235	175	1		248
						259	9								
04	31956 X	31956	-0-	-0-	-0-	29521	3	502	4	N	1757	1839	1		166
						1933	9								
05	27001 X	20107	-0-	-6894	-0-	18836	3	222	4	N	954	914	1	11 8	195
						1049	9								
06	26130 X	22260	-0-	-3870	-0-	20777	3	182	4	N	1183	1086	1		292
						1301	9								
07	30163 X	28395	-0-	-1768	-0-	26829	3	159	4	N	1279	1289	1		282
						1407	9								
HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32				WELL #:	1H	RRCID ->	273718	COMPL.	DATE 12/07/2013	TOTAL	DEPTH 10778	PERF.10765	- 15577		
02	21924 X	15221	-0-	-6703	-0-	10416	3	3660	4	Y	1041	923	1		307
						1145	9								
03	23436 X	15293	-0-	-8143	-0-	11228	3	3080	4	Y	895	944	1		258
						985	9								
04	15791 X	15791	-0-	-0-	-0-	10706	3	4228	4	Y	779	927	1		110
						857	9								
05	22019 X	22019	-0-	-0-	-0-	19491	3	1488	4	Y	945	922	1		133
						1040	9								
06	18511 X	18511	-0-	-0-	-0-	12237	3	5053	4	Y	1110	1104	1		139
						1221	9								
*07	25381 X	25381	-0-	-0-	-0-	20533	3	3812	4	Y	942	738	1		343
						1036	9								
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8				WELL #:	1H	RRCID ->	275255	COMPL.	DATE 02/25/2014	TOTAL	DEPTH 10484	PERF.10517	- 15329		
02	8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	6955	3	77	4	N	1688	1771	1		147
						1857	9								
03	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	3923	3	444	4	N	1196	1172	1		171
						1316	9								
04	13830 X	5730	-0-	-8100	-0-	3466	3	780	4	N	1349	1373	1		147
						1484	9								
05	14291 X	7694	-0-	-6597	-0-	5385	3	504	4	N	1641	1576	1		212
						1805	9								
*06	13830 X	8011	-0-	-5819	-0-	5628	3	614	4	N	1608	1582	1		238
						1769	9								
*07	10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	7917	3	441	4	N	2346	2273	1		311
						2581	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-36														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: 2H RRCID -> 275462														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
02	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2022	3	538	4	Y	193	186	1	9
03	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	212	9	686	4	Y	590	454	1	142
04	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	1886	3	1464	4	Y	1155	1255	1	42
05	15508 X	15508	-0-	-0-	-0-	649	9	2256	4	Y	2396	2240	1	198
*06	25730 X	25730	-0-	-0-	-0-	1183	3	950	4	Y	3800	3836	1	162
*07	18303 X	18303	-0-	-0-	-0-	1271	9	2526	4	Y	2532	2367	1	327
						10616	3							
						2636	9							
						20600	3							
						4180	9							
						12992	3							
						2785	9							
STATE PROTECTION 55-T2-2														
WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860														
02	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	3368	3	1806	4	Y	2145	2360	1	129
03	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	2360	9	3391	4	Y	2508	2101	1	481
04	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	686	3	1265	4	Y	2539	2619	1	401
05	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	2759	9	569	4	Y	2590	2793	1	198
*06	10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	3342	3	895	4	Y	2190	2143	1	245
*07	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	2793	9	634	4	Y	1445	1583	1	107
						6729	3							
						2849	9							
						6759	3							
						2409	9							
						7130	3							
						1590	9							
STATE DIAMOND BACK 57-T3-4														
WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313														
02	11132 X	11132	-0-	-0-	-0-	2418	3	6247	4	N	2243	2219	1	250
03	15706 X	15706	-0-	-0-	-0-	2467	9	2960	4	N	2405	2433	1	221
04	15930 X	15786	-0-	-144	-0-	10100	3	425	4	N	2602	2382	1	441
05	20332 X	20332	-0-	-0-	-0-	2646	9	90	4	N	2673	2930	1	184
06	11520 X	10647	-0-	-873	-0-	12499	3	1237	4	N	2012	2024	1	172
07	16306 X	13713	-0-	-2593	-0-	2862	9	1721	4	N	2312	2373	1	111
						17302	3							
						2940	9							
						7197	3							
						2213	9							
						9449	3							
						2543	9							
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34														
WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639														
*12	22382 X	7908	-0-	-14474	-0-	5786	3	946	4	N	1069	1120	1	88
01	12823 X	12823	-0-	-0-	-0-	1176	9	2751	4	N	1824	1841	1	50
02	12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	8066	3	1157	4	N	1469	1335	1	167
03	11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	2006	9	972	4	N	1834	1708	1	288
04	21257 X	21257	-0-	-0-	-0-	9446	3	3163	4	N	1406	1608	1	86
05	23101 X	23101	-0-	-0-	-0-	1616	9	593	4	N	1433	1421	1	96
*06	18018 X	18018	-0-	-0-	-0-	8814	3	554	4	N	1736	1642	1	190
07	21979 X	20205	-0-	-1774	-0-	2017	9	2047	4	N	1356	1464	1	82
						16547	3							
						1547	9							
						20932	3							
						1576	9							
						15554	3							
						1910	9							
						16666	3							
						1492	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																		
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																															
STATE CALDWELL 57-T2-26															WELL #: 4H															RRCID -> 276866															COMPL. DATE 11/24/2014															TOTAL DEPTH 9961															PERF.10098 - 14910																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																										
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE																																																																										
*12	10088 X	1954	-0-		-8134	-0-		1484	3	282	4	Y	171	215	1		1	8		21																																																																										
								188	9																																																																																					
01	2449 X	2184	-0-		-265	-0-		1554	3	134	4	Y	451	409	1		3	8		60																																																																										
								496	9																																																																																					
02	2291 X	1937	-0-		-354	-0-		1834	3	36	4	Y	61	110	1		1	8		10																																																																										
								67	9																																																																																					
03	2294 X	1367	-0-		-927	-0-		915	3	13	4	Y	399	357	1					52																																																																										
								439	9																																																																																					
04	2100 X	176	-0-		-1924	-0-		1	3	175	9	Y	159	129	1					82																																																																										
05	2170 X	385	-0-		-1785	-0-		349	3	21	4	Y	14	95	1					1																																																																										
								15	9																																																																																					
*06	2100 X	1362	-0-		-738	-0-		742	3	138	4	Y	438	370	1					69																																																																										
								482	9																																																																																					
07	2077 X	780	-0-		-1297	-0-		567	3	66	4	Y	134	123	1					80																																																																										
								147	9																																																																																					
BROWN STATE 56-T2-44																				WELL #: 1H															RRCID -> 277117															COMPL. DATE 10/31/2014															TOTAL DEPTH 10782															PERF.11215 - 16026														
02	17356 X	17356	-0-		-0-	-0-		15026	3	11	4	Y	2108	2209	1		1	8		189																																																																										
								2319	9																																																																																					
03	12687 X	12687	-0-		-0-	-0-		10820	3	24	4	Y	1675	1571	1		5	8		288																																																																										
								1843	9																																																																																					
04	17975 X	17975	-0-		-0-	-0-		15292	3	18	4	Y	2423	2602	1					109																																																																										
								2665	9																																																																																					
05	18583 X	18583	-0-		-0-	-0-		15333	3	16	4	Y	2940	2729	1		37	8		283																																																																										
								3234	9																																																																																					
*06	17940 X	15926	-0-		-2014	-0-		12559	3	16	4	Y	3046	2483	1					846																																																																										
								3351	9																																																																																					
07	18569 X	17948	-0-		-621	-0-		16244	3	4	4	Y	1545	2014	1					377																																																																										
								1700	9																																																																																					
STATE DELA 58-T2-38																				WELL #: 1H															RRCID -> 277213															COMPL. DATE 12/21/2014															TOTAL DEPTH 9570															PERF. 9592 - 14255														
02	23751 X	16676	-0-		-7075	-0-		9338	3	4508	4	N	2573	2966	1		3	8		252																																																																										
								2830	9																																																																																					
03	11498 X	11498	-0-		-0-	-0-		2617	3	7183	4	N	1544	1483	1		1	8		312																																																																										
								1698	9																																																																																					
04	20869 X	20869	-0-		-0-	-0-		4153	3	12499	4	N	3834	3848	1					298																																																																										
								4217	9																																																																																					
05	36212 X	36212	-0-		-0-	-0-		12683	3	18044	4	N	4986	4940	1					344																																																																										
								5485	9																																																																																					
06	37564 X	37564	-0-		-0-	-0-		26365	3	4910	4	N	5717	5480	1					581																																																																										
								6289	9																																																																																					
*07	18378 X	18378	-0-		-0-	-0-		13174	3	2012	4	N	2902	3125	1					358																																																																										
								3192	9																																																																																					
STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36																				WELL #: 1H															RRCID -> 277458															COMPL. DATE 10/28/2014															TOTAL DEPTH 10080															PERF.10200 - 15011														
02	9164 X	8331	-0-		-833	-0-		5530	3	148	4	N	2412	1995	1		18	8		551																																																																										
								2653	9																																																																																					
03	9858 X	9209	-0-		-649	-0-		6178	3	195	4	N	2578	2812	1		4	8		313																																																																										
								2836	9																																																																																					
04	8100 X	4607	-0-		-3493	-0-		2262	3	640	4	N	1550	1608	1					255																																																																										
								1705	9																																																																																					
05	8897 X	3149	-0-		-5748	-0-		1786	3	217	4	N	1042	1224	1					73																																																																										
								1146	9																																																																																					
06	8910 X	7984	-0-		-926	-0-		5212	3	637	4	N	1941	1768	1					246																																																																										
								2135	9																																																																																					
07	9207 X	9207	-0-		-0-	-0-		4206	3	2304	4	N	2452	2274	1					424																																																																										
								2697	9																																																																																					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CALDWELL 57-T2-26				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: 3H	ASSOCIATED RRCID -> 277467	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*12	12152 X	3501	-0-	-8651	-0-	2542 3 275 9	684 4	Y	250	264 1	1 8	86	
01	6603 X	5690	-0-	-913	-0-	5150 3 10 9	530 4	Y	9	92 1		3	
02	6351 X	3239	-0-	-3112	-0-	2673 3 508 9	58 4	Y	462	370 1	3 8	92	
03	6851 X	3974	-0-	-2877	-0-	3870 3 57 9	47 4	Y	52	119 1		25	
04	9420 X	-0-	-0-	-9420	-0-			Y	-0-	8 1		17	
05	5704 X	5270	-0-	-434	-0-	2451 3 605 9	2214 4	Y	550	380 1		187	
*06	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	3549 3 1097 9	1403 4	Y	997	966 1		218	
07	3968 X	2122	-0-	-1846	-0-	470 3 1554 9	98 4	Y	1413	1575 1		56	

STATE CALDWELL 57-T2-26				WELL #: 5H	RRCID -> 277583	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*12	12524 X	5187	-0-	-7337	-0-	3072 3 1304 9	811 4	Y	1185	1192 1	6 8	407	
01	11160 X	6516	-0-	-4644	-0-	4847 3 1300 9	369 4	Y	1182	1205 1	16 8	368	
02	12502 X	12502	-0-	-0-	-0-	9649 3 2691 9	162 4	Y	2446	2313 1	14 8	487	
03	16642 X	16642	-0-	-0-	-0-	14681 3 1390 9	571 4	Y	1264	1144 1	5 8	602	
04	14160 X	4031	-0-	-10129	-0-	2362 3 1291 9	378 4	Y	1174	177 1		1599	
05	13361 X	9825	-0-	-3536	-0-	5510 3 880 9	3435 4	Y	800	2126 1	1 8	272	
*06	16428 X	16428	-0-	-0-	-0-	13876 3 535 9	2017 4	Y	486	652 1		106	
07	16647 X	3410	-0-	-13237	-0-	2072 3 1015 9	323 4	Y	923	992 1		37	

KC PREMIUM 56-T2-48				WELL #: 1H	RRCID -> 277719	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	7685 X	5343	-0-	-2342	-0-	3121 3 1789 9	433 4	N	1626	1438 1	21 8	493	
03	7037 X	6717	-0-	-320	-0-	4318 3 2032 9	367 4	N	1847	1791 1	13 8	536	
04	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	5445 3 2264 9	596 4	N	2058	2313 1		281	
05	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	5198 3 1984 9	872 4	N	1804	1761 1	3 8	321	
06	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	6058 3 2206 9	489 4	N	2005	2106 1		220	
07	8587 X	7442	-0-	-1145	-0-	5046 3 1899 9	497 4	N	1726	1566 1		380	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY FRASER 57-T1-39				//CONT.// 71052 900 085408 WELL #:		ASSOCIATED 1H		CAPACITY RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	13970 X	13970	-0-	-0-	-0-	11812 1843	3 9			315	4	N	1675	1741	1	12	8		146	
03	16315 X	16315	-0-	-0-	-0-	13888 2207	3 9			220	4	N	2006	1675	1	3	8		474	
04	15780 X	15410	-0-	-370	-0-	13142 2038	3 9			230	4	N	1853	2031	1				296	
05	16306 X	13210	-0-	-3096	-0-	11012 2008	3 9			190	4	N	1825	1852	1	2	8		267	
06	15780 X	13717	-0-	-2063	-0-	11668 1981	3 9			68	4	N	1801	1656	1				412	
07	16306 X	15026	-0-	-1280	-0-	12936 2033	3 9			57	4	N	1848	2034	1				226	

ALEXANDER 58-T2-12				WELL #:		1H		RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014				TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500								
02	12583 X	12583	-0-	-0-	-0-	3547 2896	3 9			6140	4	N	2633	2457	1	2	8		323	
03	13920 X	13920	-0-	-0-	-0-	6117 2828	3 9			4975	4	N	2571	2344	1	5	8		545	
04	13374 X	13374	-0-	-0-	-0-	10241 2927	3 9			206	4	N	2661	3056	1				150	
05	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	2123 1228	3 9			290	4	N	1116	1250	1				16	
06	12376 X	12376	-0-	-0-	-0-	8287 2618	3 9			1471	4	N	2380	1956	1				440	
*07	15024 X	15024	-0-	-0-	-0-	11908 2906	3 9			210	4	N	2642	2966	1				116	

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46				WELL #:		1H		RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015				TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371								
02	21344 X	5821	-0-	-15523	-0-	4443 935	3 9			443	4	N	850	888	1	11	8		149	
03	22816 X	5010	-0-	-17806	-0-	4050 474	3 9			486	4	N	431	351	1	7	8		222	
04	22080 X	10445	-0-	-11635	-0-	7623 1550	3 9			1272	4	N	1409	1246	1				385	
05	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	6411 2190	3 9			954	4	N	1991	2090	1	1	8		285	
06	9904 X	9904	-0-	-0-	-0-	6760 2314	3 9			830	4	N	2104	1918	1				471	
07	10788 X	8387	-0-	-2401	-0-	5186 1927	3 9			1274	4	N	1752	1928	1				295	

MITCHELL 56-T3-26				WELL #:		1H		RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015				TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272								
02	8526 X	5741	-0-	-2785	-0-	5112	3			629	9	N	572	553	1	11	8		144	
03	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	7175	3			2108	9	N	1916	1799	1	3	8		258	
04	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	7575	3			1256	9	N	1142	1269	1				131	
05	13868 X	13868	-0-	-0-	-0-	9757 1739	3 9			2372	4	N	1581	1422	1	1	8		289	
06	10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	8296	3			2270	9	N	2064	2118	1				235	
*07	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	7462	3			2396	9	N	2178	1757	1				656	

PHANTOM (WOLFCAMP)																
BPX OPERATING COMPANY																
STATE OLSON 57-T2-8																
WELL #: 1H RRCID -> 278122																
COMPL. DATE 08/09/2014																
TOTAL DEPTH 9743																
PERF.10163 - 15011																
CNTY: WARD																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
																EOM
																BALANCE
02	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-			2578	3	2781	4	N	1661	1533	1	202
								1827	9							
03	16024 X	16024	-0-	-0-	-0-			4287	3	8288	4	N	3135	2940	1	363
								3449	9							
04	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-			2308	3	542	4	N	480	731	1	112
								528	9							
05	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-			5535	3	277	4	N	611	362	1	348
								672	9							
06	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-			6276	3	327	4	N	833	702	1	479
								916	9							
*07	14879 X	14879	-0-	-0-	-0-			13015	3	570	4	N	1176	1473	1	182
								1294	9							
STATE RUSH 57-T2-18																
WELL #: 1H RRCID -> 278123																
COMPL. DATE 01/14/2015																
TOTAL DEPTH 9592																
PERF. 9687 - 14498																
02	20772 X	20772	-0-	-0-	-0-			14973	3	5061	4	Y	671	789	1	60
								738	9							
03	10123 X	10123	-0-	-0-	-0-			4226	3	2954	4	Y	2675	2536	1	185
								2943	9							
04	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-			5598	3	2393	4	Y	1260	1431	1	14
								1386	9							
05	15624 X	9754	-0-	-5870	-0-			7489	3	206	4	Y	1872	1838	1	33
								2059	9							
*06	26226 X	26226	-0-	-0-	-0-			16634	3	121	4	Y	8610	8415	1	228
								9471	9							
*07	23637 X	23637	-0-	-0-	-0-			12349	3	79	4	Y	10190	10097	1	321
								11209	9							
RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45																
WELL #: 1H RRCID -> 278124																
COMPL. DATE 02/25/2015																
TOTAL DEPTH 10069																
PERF.10631 - 15442																
02	10334 X	10334	-0-	-0-	-0-			8851	3	456	4	N	934	930	1	437
								1027	9							
03	10471 X	10471	-0-	-0-	-0-			8528	3	589	4	N	1231	1225	1	435
								1354	9							
04	13190 X	13190	-0-	-0-	-0-			10768	3	1678	4	N	676	905	1	206
								744	9							
05	16674 X	16674	-0-	-0-	-0-			12091	3	3318	4	N	1150	1109	1	247
								1265	9							
06	12294 X	12294	-0-	-0-	-0-			9554	3	1611	4	N	1026	1050	1	223
								1129	9							
07	13640 X	13030	-0-	-610	-0-			11341	3	215	4	N	1340	1272	1	291
								1474	9							
STATE ALLAR 57-T2-28																
WELL #: 1 RRCID -> 278214																
COMPL. DATE 04/07/2015																
TOTAL DEPTH 9945																
PERF.10018 - 14504																
*12	14415 X	5487	-0-	-8928	-0-			1608	3	2896	4	N	894	949	1	132
								983	9							
01	10980 X	10980	-0-	-0-	-0-			7645	3	957	4	N	2162	2084	1	194
								2378	9							
02	6496 X	6319	-0-	-177	-0-			4558	3	290	4	N	1337	1310	1	207
								1471	9							
03	12580 X	12580	-0-	-0-	-0-			9483	3	330	4	N	2515	2215	1	503
								2767	9							
04	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-			8266	3	585	4	N	1888	2253	1	138
								2077	9							
05	10974 X	10018	-0-	-956	-0-			6317	3	1612	4	N	1899	1843	1	192
								2089	9							
06	12180 X	9419	-0-	-2761	-0-			6854	3	399	4	N	1969	1991	1	170
								2166	9							
07	12586 X	8510	-0-	-4076	-0-			5892	3	477	4	N	1946	1653	1	463
								2141	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE APACHE 56-57-T3				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: 1201H		ASSOCIATED RRCID -> 278215		CAPACITY COMPL. DATE 04/07/2015				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	8091 X	4804	-0-	-3287	-0-		2217 1459 9	3	1128	4	Y	1326	1215	1	1	8	134
03	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-		4025 1459 9	3	1188	4	Y	1326	1443	1			17
04	6660 X	3555	-0-	-3105	-0-		2119 1154 9	3	282	4	Y	1049	960	1			106
05	6293 X	5077	-0-	-1216	-0-		3286 1484 9	3	307	4	Y	1349	1414	1			41
*06	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-		5127 1918 9	3	477	4	Y	1744	1616	1			169
07	6665 X	5789	-0-	-876	-0-		5367 9	3	422	4	Y	-0-					169
STATE POGO 57-T2-4				WELL #:	1H	RRCID -> 278216	COMPL. DATE 10/02/2014				TOTAL DEPTH 9776	PERF.10271 - 15082					
02	21297 X	21297	-0-	-0-	-0-		13423 7085 9	3	789	4	Y	6441	6329	1	30	8	128
03	30830 X	30830	-0-	-0-	-0-		15197 14631 9	3	1002	4	Y	13301	13279	1	32	8	118
04	31784 X	31784	-0-	-0-	-0-		15802 15169 9	3	813	4	Y	13790	13573	1			335
05	40774 X	40774	-0-	-0-	-0-		17281 23312 9	3	181	4	Y	21193	20628	1	21	8	879
*06	36221 X	36221	-0-	-0-	-0-		14480 20843 9	3	898	4	Y	18948	18295	1			1532
*07	34831 X	34831	-0-	-0-	-0-		14662 19943 9	3	226	4	Y	18130	19066	1			596
JOHNSON ESTATE 56-T1-8				WELL #:	1H	RRCID -> 278218	COMPL. DATE 02/21/2015				TOTAL DEPTH 10787	PERF.10929 - 15592					
02	17516 X	16254	-0-	-1262	-0-		11905 3089 9	3	1260	4	N	2808	2579	1	5	8	486
03	19902 X	19689	-0-	-213	-0-		16019 3163 9	3	507	4	N	2875	2946	1	12	8	403
04	19440 X	16369	-0-	-3071	-0-		10333 2355 9	3	3681	4	N	2141	2234	1			310
05	20088 X	8501	-0-	-11587	-0-		6863 1499 9	3	139	4	N	1363	1463	1	4	8	206
06	19440 X	11178	-0-	-8262	-0-		9123 1898 9	3	157	4	N	1725	1835	1			96
07	19685 X	9085	-0-	-10600	-0-		7151 1698 9	3	236	4	N	1544	1287	1			353
JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #:	1H	RRCID -> 278221	COMPL. DATE 06/07/2014				TOTAL DEPTH 10068	PERF.10205 - 14760					
02	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-		5693 1377 9	3	465	4	N	1252	1274	1	15	8	344
03	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-		5587 1168 9	3	69	4	N	1062	1112	1	7	8	287
04	12120 X	8456	-0-	-3664	-0-		7054 1161 9	3	241	4	N	1055	1118	1			224
05	40261 X	40261	-0-	-0-	-0-		33531 4880 9	3	1850	4	N	4436	4168	1	11	8	481
06	33191 X	33191	-0-	-0-	-0-		28651 4111 9	3	429	4	N	3737	4059	1			159
*07	29176 X	29176	-0-	-0-	-0-		24629 4127 9	3	420	4	N	3752	3448	1			463

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PROJECTS 57-T2-47X38				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #:	1H	RRCID -> 278234	CAPACITY				TOTAL	DEPTH	10021	PERF.10657	- 18068
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	DEPTH	10021	PERF.10657	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD				BALANCE
02	12615 X	6369	-0-	-6246	-0-		2676	3	467	4	N	2933	3177	1	210
							3226	9							
03	10726 X	4859	-0-	-5867	-0-		1226	3	2013	4	N	1473	1111	1	569
							1620	9						3	8
04	11184 X	11184	-0-	-0-	-0-		5490	3	2094	4	N	3273	3528	1	314
							3600	9							
05	12988 X	12988	-0-	-0-	-0-		6405	3	3351	4	N	2938	2942	1	305
							3232	9						5	8
06	15270 X	15270	-0-	-0-	-0-		10734	3	1458	4	N	2798	2724	1	379
							3078	9							
*07	13641 X	13641	-0-	-0-	-0-		9052	3	1099	4	N	3173	3275	1	277
							3490	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X2				WELL #:	1H	RRCID -> 278235	CAPACITY				TOTAL	DEPTH	10023	PERF.10593	- 17729
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	DEPTH	10023	PERF.10593	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD				BALANCE
02	13746 X	11361	-0-	-2385	-0-		8405	3	644	4	N	2102	2092	1	254
							2312	9							
03	13919 X	6324	-0-	-7595	-0-		1669	3	1521	4	N	2849	2579	1	518
							3134	9						6	8
04	12210 X	6913	-0-	-5297	-0-		3422	3	1571	4	N	1745	2019	1	244
							1920	9							
05	12834 X	12069	-0-	-765	-0-		6464	3	2436	4	N	2881	2905	1	216
							3169	9						4	8
06	12652 X	12652	-0-	-0-	-0-		8642	3	622	4	N	3080	2688	1	608
							3388	9							
*07	12333 X	12333	-0-	-0-	-0-		9175	3	528	4	N	2391	2337	1	662
							2630	9							

STATE JAMES 57-T2-42				WELL #:	1H	RRCID -> 278236	CAPACITY				TOTAL	DEPTH	9719	PERF. 9754	- 14461
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	DEPTH	9719	PERF. 9754	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD				BALANCE
02	19546 X	12293	-0-	-7253	-0-		9372	3	448	4	N	2248	2182	1	329
							2473	9							
03	20894 X	14797	-0-	-6097	-0-		11420	3	964	4	N	2194	1941	1	579
							2413	9						3	8
04	17790 X	16544	-0-	-1246	-0-		13487	3	415	4	N	2402	2788	1	193
							2642	9							
05	15655 X	15400	-0-	-255	-0-		12464	3	267	4	N	2426	2377	1	240
							2669	9						2	8
06	14310 X	11864	-0-	-2446	-0-		8815	3	477	4	N	2338	2192	1	386
							2572	9							
*07	17277 X	17277	-0-	-0-	-0-		14346	3	351	4	N	2345	2578	1	153
							2580	9							

DARCY STATE 56-T3-22				WELL #:	1H	RRCID -> 278241	CAPACITY				TOTAL	DEPTH	10359	PERF.10480	- 15081
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	DEPTH	10359	PERF.10480	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD				BALANCE
02	12498 X	12498	-0-	-0-	-0-		9999	3	152	4	N	2134	2190	1	152
							2347	9						18	8
03	13316 X	13316	-0-	-0-	-0-		10464	3	224	4	N	2389	2059	1	478
							2628	9						4	8
04	10530 X	9901	-0-	-629	-0-		7690	3	175	4	N	1851	2205	1	124
							2036	9							
05	13330 X	13030	-0-	-300	-0-		10340	3	220	4	N	2245	2189	1	179
							2470	9						1	8
06	12930 X	12750	-0-	-180	-0-		10349	3	169	4	N	2029	1955	1	253
							2232	9							
07	13361 X	12393	-0-	-968	-0-		10053	3	174	4	N	1969	1999	1	223
							2166	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1				//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD						
				WELL #:	1H	RRCID ->	278243	COMPL.	DATE	04/26/2015	TOTAL	DEPTH	9101	PERF.	9541	-	16463		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	20706	X	16077	-0-	-4629	-0-			13609	3	465	4	Y	1821	1910	1	13	8	58
03	22134	X	7615	-0-	-14519	-0-			2003	9									
04	21420	X	8997	-0-	-12423	-0-			7161	3	176	4	Y	253	25	8			286
05	22134	X	4591	-0-	-17543	-0-			278	9									
*06	21420	X	10469	-0-	-10951	-0-			6067	3	299	4	Y	2392	2493	1			185
07	17174	X	14989	-0-	-2185	-0-			2631	9									
									3862	3	503	4	Y	205	368	1			22
									226	9									
									9057	3	498	4	Y	831	729	1			124
									914	9									
									13478	3	801	4	Y	645	727	1			42
									710	9									
BOLD JOHNSON 56-T1-42					WELL #:	2H	RRCID ->	278250	COMPL.	DATE	04/09/2015	TOTAL	DEPTH	10275	PERF.	10340	-	15004	
02	9367	X	7960	-0-	-1407	-0-			3442	3	1753	4	N	2514	2494	1			117
03	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-			2765	9									
04	10530	X	8084	-0-	-2446	-0-			6473	3	619	4	N	2375	1971	1			521
05	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-			2613	9									
06	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-			4828	3	773	4	N	2257	2384	1			394
07	9703	X	6259	-0-	-3444	-0-			2483	9									
									8080	3	754	4	N	3017	2922	1			489
									3319	9									
									6772	3	800	4	N	3625	3256	1			858
									3988	9									
									3085	3	1253	4	N	1746	2223	1			381
									1921	9									
STATE CALDWELL 57-T2-26					WELL #:	2H	RRCID ->	278251	COMPL.	DATE	11/21/2014	TOTAL	DEPTH	10008	PERF.	10148	-	14959	
*12	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-			10313	3	2631	4	Y	2202	2391	1	16	8	277
01	23706	X	23706	-0-	-0-	-0-			2422	9									
02	30896	X	30896	-0-	-0-	-0-			18854	3	1389	4	Y	3148	2987	1	20	8	418
03	12834	X	12204	-0-	-630	-0-			3463	9									
04	22860	X	-0-	-0-	-22860	-0-			28231	3	513	4	Y	1956	2024	1	22	8	328
05	33015	X	14372	-0-	-18643	-0-			2152	9									
*06	31950	X	18281	-0-	-13669	-0-			9553	3	142	4	Y	2281	2311	1	3	8	295
07	33015	X	25710	-0-	-7305	-0-			2509	9									
									9266	3	4007	4	Y	159	372	1			82
									1099	9				999	994	1			87
									14231	3	2149	4	Y	1728	1542	1			273
									1901	9									
									22482	3	2281	4	Y	861	620	1			514
									947	9									
BOLD JOHNSON 56-T1-26					WELL #:	2H	RRCID ->	278368	COMPL.	DATE	09/30/2014	TOTAL	DEPTH	10916	PERF.	11280	-	16091	
02	11571	X	1216	-0-	-10355	-0-			848	3	289	4	N	72					255
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-			79	9									
04	11490	X	8779	-0-	-2711	-0-			3134	3	428	4	N	243	378	1			120
05	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-			267	9									
06	11490	X	4246	-0-	-7244	-0-			8305	3	250	4	N	204	183	1			141
*07	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-			224	9									
									13578	3	333	4	N	340	185	1			296
									374	9									
									3602	3	297	4	N	315	181	1			430
									347	9									
									9181	3	145	4	N	-0-					430

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-30			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #:		2H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		10324 X	5518	-0-	-4806	-0-	1932 3 2539 9		1047 4	Y	2308	2279 1		5 8		128
03		11346 X	8132	-0-	-3214	-0-	5525 3 1357 9		1250 4	Y	1234	1255 1		5 8		102
04		13230 X	6106	-0-	-7124	-0-	4578 3 598 9		930 4	Y	544	609 1				37
05		13671 X	5230	-0-	-8441	-0-	3357 3 605 9		1268 4	Y	550	587 1				-0-
*06		10200 X	7177	-0-	-3023	-0-	4610 3 1617 9		950 4	Y	1470	1208 1				262
07		10540 X	7364	-0-	-3176	-0-	4717 3 1597 9		1050 4	Y	1452	1692 1				22
STATE CUMBERLAND 57-T2-16				WELL #:	1H	RRCID -> 278442	COMPL. DATE 03/14/2015				TOTAL	DEPTH	9906	PERF.10040	- 14389	
02		11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	8660 3 909 9		2037 4	Y	826	798 1		2 8		38
03		9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	8230 3 39 9		1249 4	Y	35	70 1				3
04		8250 X	6236	-0-	-2014	-0-	5269 3 41 9		926 4	Y	37	38 1				2
05		12400 X	7988	-0-	-4412	-0-	6579 3 174 9		1235 4	Y	158	149 1		2 8		9
06		12000 X	4806	-0-	-7194	-0-	3695 3		1111 4	Y	-0-	9 1				-0-
07		12400 X	9550	-0-	-2850	-0-	5995 3 2277 9		1278 4	Y	2070	1865 1				205
STATE CAMP 56-T2-14X11				WELL #:	1H	RRCID -> 278514	COMPL. DATE 02/01/2015				TOTAL	DEPTH	10551	PERF.10552	- 17963	
02		21879 X	21879	-0-	-0-	-0-	18148 3 2669 9		1062 4	Y	2426	2456 1		12 8		35
03		17549 X	17549	-0-	-0-	-0-	8858 3 7095 9		1596 4	Y	6450	6392 1		9 8		84
04		27798 X	27798	-0-	-0-	-0-	18530 3 9087 9		181 4	Y	8261	8271 1				74
05		26342 X	26342	-0-	-0-	-0-	19350 3 6540 9		452 4	Y	5945	5889 1		7 8		123
*06		23279 X	23279	-0-	-0-	-0-	15306 3 7941 9		32 4	Y	7219	7284 1				58
*07		19035 X	19035	-0-	-0-	-0-	15891 3 3122 9		22 4	Y	2838	2782 1				114
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14				WELL #:	1H	RRCID -> 278515	COMPL. DATE 05/30/2015				TOTAL	DEPTH	9979	PERF.10052	- 14673	
02		13079 X	10470	-0-	-2609	-0-	4497 3 2729 9		3244 4	N	2481	2454 1		27 8		231
03		14229 X	6162	-0-	-8067	-0-	1910 3 1884 9		2368 4	N	1713	1475 1		3 8		466
04		12810 X	8632	-0-	-4178	-0-	3077 3 2246 9		3309 4	N	2042	2198 1				310
05		13738 X	13738	-0-	-0-	-0-	6575 3 2292 9		4871 4	N	2084	1821 1		24 8		549
06		12750 X	10769	-0-	-1981	-0-	5932 3 2620 9		2217 4	N	2382	2394 1				537
*07		27781 X	27781	-0-	-0-	-0-	5841 3 21767 9		173 4	N	19788	20180 1				145

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #:	1H	RRCID ->	278549	COMPL.	DATE 07/21/2014	TOTAL	DEPTH	9401	PERF.	9650	- 14535
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	9541 X	6617	-0-	-2924	-0-		5668	3	949	9	Y	863	893	1	2
03	12882 X	12882	-0-	-0-	-0-		11882	3	1000	9	Y	909	839	1	70
04	10230 X	8821	-0-	-1409	-0-		7568	3	1253	9	Y	1139	1203	1	6
05	10602 X	4016	-0-	-6586	-0-		3504	3	512	9	Y	465	419	1	51
*06	14031 X	14031	-0-	-0-	-0-		12758	3	1273	9	Y	1157	1163	1	45
*07	16618 X	16618	-0-	-0-	-0-		13597	3	1395	4	Y	1478	1377	1	146
							1626	9							
OLYPHANT 57-T1-43X42															
				WELL #:	1H	RRCID ->	278881	COMPL.	DATE 02/28/2015	TOTAL	DEPTH	9785	PERF.	10683	- 18094
02	34756 X	34756	-0-	-0-	-0-		20204	3	6798	4	N	7049	7224	1	248
							7754	9							
03	34999 X	31207	-0-	-3792	-0-		23074	3	697	4	N	6760	6811	1	184
							7436	9							
04	33870 X	27327	-0-	-6543	-0-		18547	3	3148	4	N	5120	5011	1	293
							5632	9							
05	34999 X	25319	-0-	-9680	-0-		20072	3	273	4	N	4522	4741	1	66
							4974	9							
06	33870 X	1546	-0-	-32324	-0-		1479	3	67	4	N	-0-			66
*07	45641 X	45641	-0-	-0-	-0-		29658	3	4014	4	N	10881	10641	1	306
							11969	9							
STATE LRP 57-T2-12															
				WELL #:	1H	RRCID ->	278910	COMPL.	DATE 07/14/2015	TOTAL	DEPTH	10128	PERF.	10140	- 14840
02	29696 X	13618	-0-	-16078	-0-		7499	3	990	4	Y	4663	4728	1	124
							5129	9							
03	31744 X	12772	-0-	-18972	-0-		6453	3	3331	4	Y	2716	2591	1	246
							2988	9							
04	30720 X	11508	-0-	-19212	-0-		5930	3	3616	4	Y	1784	1661	1	369
							1962	9							
05	14539 X	12908	-0-	-1631	-0-		10375	3	355	4	Y	1980	2214	1	127
							2178	9							
06	14100 X	1744	-0-	-12356	-0-		1275	3	100	4	Y	335			462
							369	9							
07	14570 X	13747	-0-	-823	-0-		7647	3	2978	4	Y	2838	3148	1	152
							3122	9							
STATE SCOOTER 56-T2-33X28															
				WELL #:	1H	RRCID ->	278911	COMPL.	DATE 11/10/2019	TOTAL	DEPTH	10420	PERF.	10586	- 17883
02	24431 X	24431	-0-	-0-	-0-		16540	3	1984	4	Y	5370	5277	1	219
							5907	9							
03	21546 X	21546	-0-	-0-	-0-		16767	3	1495	4	Y	2985	3104	1	99
							3284	9							
04	27512 X	27512	-0-	-0-	-0-		22720	3	788	4	Y	3640	3649	1	90
							4004	9							
05	33064 X	33064	-0-	-0-	-0-		26299	3	25	4	Y	6127	6167	1	42
							6740	9							
*06	23340 X	11232	-0-	-12108	-0-		8991	3	214	4	Y	1843	1783	1	102
							2027	9							
07	24118 X	17626	-0-	-6492	-0-		12517	3	415	4	Y	4267	4249	1	120
							4694	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE KEASLER 57-T3-18				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #:		ASSOCIATED 1H RRCID -> 278914		CAPACITY COMPL. DATE 09/30/2015				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9799 PERF. 0 - 14523							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	10106 X	5739	-0-	-4367	-0-		3732	3	920	4	N	988	1306	1	7	8	53		
*11	9780 X	5490	-0-	-4290	-0-		1087	9	1728	4	N	759	548	1	4	8	260		
*12	6355 X	5731	-0-	-624	-0-		2927	3	852	4	N	1115	1289	1	4	8	82		
01	6355 X	1296	-0-	-5059	-0-		835	9	587	4	N	32	1	8			113		
*02	5945 X	4879	-0-	-1066	-0-		3652	3	2352	4	N	516	6	8			623		
03	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-		1227	9	2886	4	N	484	1055	1	9	8	43		
04	12298 X	12298	-0-	-0-	-0-		674	3	1831	4	N	746	710	1			79		
05	13861 X	13861	-0-	-0-	-0-		35	9	745	4	N	809	710	1	16	8	162		
06	11462 X	11462	-0-	-0-	-0-		1959	3	568	4	N	955	1036	1			81		
07	12710 X	12310	-0-	-400	-0-		568	9	1720	4	N	1132	704	1			509		
							7907	3											
							532	9											
							9646	3											
							821	9											
							12226	3											
							890	9											
							9843	3											
							1051	9											
							9345	3											
							1245	9											
STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA				WELL #:	1H	RRCID -> 278915	COMPL. DATE 08/25/2015				TOTAL DEPTH 10453 PERF. 10643 - 17940								
02	13398 X	6603	-0-	-6795	-0-		3759	3	1133	4	N	1555	1445	1	9	8	318		
03	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-		1711	9	2511	4	N	1909	1892	1	3	8	332		
04	13620 X	10464	-0-	-3156	-0-		3257	3	1834	4	N	2546	2628	1			250		
05	14043 X	11645	-0-	-2398	-0-		2100	9	2463	4	N	2659	2683	1	2	8	224		
06	13590 X	12501	-0-	-1089	-0-		5829	3	4701	4	N	2411	2522	1			113		
07	10819 X	10254	-0-	-565	-0-		2801	9	1448	4	N	2239	2060	1			292		
							6257	3											
							2925	9											
							5148	3											
							2652	9											
							6343	3											
							2463	9											
STATE DESERT 55-T2-18				WELL #:	1H	RRCID -> 278922	COMPL. DATE 10/31/2014				TOTAL DEPTH 10793 PERF. 11005 - 15816								
02	9328 X	9328	-0-	-0-	-0-		6570	3	841	4	N	1743	1761	1	9	8	168		
03	11709 X	11709	-0-	-0-	-0-		1917	9	789	4	N	2095	1958	1	3	8	302		
04	12000 X	9564	-0-	-2436	-0-		8615	3	1005	4	N	1858	1919	1			241		
05	12400 X	9875	-0-	-2525	-0-		2305	9	1152	4	N	1756	1766	1	1	8	230		
06	12310 X	12310	-0-	-0-	-0-		6515	3	1108	4	N	2004	2128	1			106		
*07	12665 X	12665	-0-	-0-	-0-		2044	9	640	4	N	2024	1761	1			369		
							6791	3											
							1932	9											
							8998	3											
							2204	9											
							9799	3											
							2226	9											

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HSS STATE 113-23X14				//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
				WELL #:	1H	RRCID ->	278957	COMPL. DATE	09/13/2015	TOTAL	DEPTH	8933	PERF. 9157	- 18843		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02		37178 X	7688	-0-	-29490	-0-	5521 1120	3 9	1047	4	Y	1018	1019	1	40	
03		39742 X	21821	-0-	-17921	-0-	16838 3254	3 9	1729	4	Y	2958	2977	1	21	
04		38460 X	22725	-0-	-15735	-0-	10764 10669	3 9	1292	4	Y	9699	9589	1	131	
05		34963 X	34963	-0-	-0-	-0-	30656 3094	3 9	1213	4	Y	2813	2823	1	120	
*06		53143 X	53143	-0-	-0-	-0-	45443 6274	3 9	1426	4	Y	5704	5498	1	326	
*07		69241 X	69241	-0-	-0-	-0-	60992 7388	3 9	861	4	Y	6716	6768	1	274	
STATE BARLOW 57-T2-47X2				WELL #:	1H	RRCID ->	278999	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL	DEPTH	10149	PERF.10133	- 18190		
02		19865 X	9055	-0-	-10810	-0-	3568 4608	3 9	879	4	Y	4189	4335	1	88	
03		20553 X	7597	-0-	-12956	-0-	1487 4488	3 9	1622	4	Y	4080	3855	1	313	
04		26310 X	4320	-0-	-21990	-0-	2160 1944	3 9	216	4	Y	1767	1811	1	269	
05		23219 X	7668	-0-	-15551	-0-	3114 4192	3 9	362	4	Y	3811	3967	1	103	
06		11130 X	8168	-0-	-2962	-0-	4684 3081	3 9	403	4	Y	2801	2483	1	421	
07		9672 X	7537	-0-	-2135	-0-	4580 2778	3 9	179	4	Y	2525	2534	1	412	
LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20				WELL #:	2H	RRCID ->	279011	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL	DEPTH	10283	PERF.10357	- 15020		
02		11410 X	11410	-0-	-0-	-0-	9170 1511	3 9	729	4	Y	1374	1258	1	125	
03		12273 X	12273	-0-	-0-	-0-	8653 2341	3 9	1279	4	Y	2128	1959	1	290	
04		16943 X	16943	-0-	-0-	-0-	10645 3781	3 9	2517	4	Y	3437	3479	1	248	
05		20812 X	20812	-0-	-0-	-0-	16067 3210	3 9	1535	4	Y	2918	3012	1	150	
*06		23282 X	23282	-0-	-0-	-0-	18140 4016	3 9	1126	4	Y	3651	3242	1	559	
*07		18778 X	18778	-0-	-0-	-0-	15002 2780	3 9	996	4	Y	2527	2774	1	312	
JR 56-T3-26				WELL #:	1H	RRCID ->	279167	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL	DEPTH	10454	PERF.10591	- 15254		
02		11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	8784	3	3094	9	N	2813	2803	1	243	
03		10935 X	10935	-0-	-0-	-0-	8508	3	2427	9	N	2206	2232	1	214	
04		8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	5657	3	2499	9	N	2272	2471	1	15	
05		12679 X	6993	-0-	-5686	-0-	5000 1717	3 9	276	4	N	1561	1398	1	177	
06		13467 X	13467	-0-	-0-	-0-	10446	3	3021	9	N	2746	2642	1	281	
*07		16528 X	16528	-0-	-0-	-0-	13309	3	3219	9	N	2926	2988	1	219	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44				//CONT.// //CONT.// 085408 WELL #:	71052 900 1H	ASSOCIATED RRCID -> 279200	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	35213 X	35213	-0-	-0-	-0-	30393 4225 9	3	595	4	Y	3841	3831	1	1	8	93
03	25433 X	25433	-0-	-0-	-0-	19964 5092 9	3	377	4	Y	4629	4526	1	1	8	195
04	30686 X	30686	-0-	-0-	-0-	22606 7701 9	3	379	4	Y	7001	7056	1			140
05	43148 X	43148	-0-	-0-	-0-	28397 13889 9	3	862	4	Y	12626	12409	1			357
*06	25554 X	25554	-0-	-0-	-0-	15872 6399 9	3	3283	4	Y	5817	6101	1			73
*07	57736 X	57736	-0-	-0-	-0-	30071 27028 9	3	637	4	Y	24571	23819	1			825

STATE LEE WAY 57-T2-10				WELL #:	1H	RRCID -> 279233	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	12463 X	12463	-0-	-0-	-0-	9537 2833 9	3	93	4	N	2575	2505	1	73	8	108
03	12887 X	12887	-0-	-0-	-0-	9682 3112 9	3	93	4	N	2829	2771	1	1	8	165
04	11130 X	9101	-0-	-2029	-0-	6563 2361 9	3	177	4	N	2146	2214	1			97
05	13237 X	9045	-0-	-4192	-0-	4646 2180 9	3	2219	4	N	1982	1844	1	34	8	201
06	12900 X	9973	-0-	-2927	-0-	6846 2529 9	3	598	4	N	2299	1837	1			663
07	13330 X	10944	-0-	-2386	-0-	7924 2753 9	3	267	4	N	2503	2758	1			408

STATE MINT 57-T3-16				WELL #:	1H	RRCID -> 279256	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	15128 X	4964	-0-	-10164	-0-	2077 580 9	3	2307	4	N	527	567	1	2	8	268
*11	14640 X	8783	-0-	-5857	-0-	6580 1839 9	3	364	4	N	1672	1842	1	8	8	90
*12	8773 X	2921	-0-	-5852	-0-	2321 521 9	3	79	4	N	474	514	1	2	8	48
01	5766 X	1017	-0-	-4749	-0-	242 232 9	3	543	4	N	211	190	1	2	8	67
*02	22984 X	22984	-0-	-0-	-0-	10306 4633 9	3	8045	4	Y	4212	3531	1	11	8	737
03	38095 X	38095	-0-	-0-	-0-	22610 8503 9	3	6982	4	Y	7730	8146	1	42	8	279
04	21883 X	21883	-0-	-0-	-0-	19611 8 9	3	2264	4	Y	7	286	1			-0-
05	16948 X	16948	-0-	-0-	-0-	16883 6 9	3	59	4	Y	5	5	1			-0-
*06	16797 X	16797	-0-	-0-	-0-	16755 4 9	3	38	4	Y	4	4	1			-0-
*07	17914 X	17914	-0-	-0-	-0-	17166 97 9	3	651	4	Y	88	81	1			7

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY ESCARPA ROJA 57-T1-34				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #:		1H	RRCID -> 279344	CAPACITY			CNTY: WARD							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	19068 X	19068	-0-	-0-	-0-	-0-		12047 3	4072 9	2949 4	N		3702	3387 1	23 8		400	
03	18351 X	18351	-0-	-0-	-0-	-0-		14013 3	4243 9	95 4	N		3857	4070 1	7 8		180	
04	24900 X	16262	-0-	-8638	-0-	-0-		10784 3	2716 9	2762 4	N		2469	2561 1			88	
05	21948 X	21185	-0-	-763	-0-	-0-		15348 3	3157 9	2680 4	N		2870	2498 1	5 8		455	
06	22428 X	22428	-0-	-0-	-0-	-0-		18051 3	3878 9	499 4	N		3525	3498 1			482	
*07	22459 X	22459	-0-	-0-	-0-	-0-		18435 3	3440 9	584 4	N		3127	3489 1			120	
STATE MONEY 57-T3-20																		
				WELL #:	1H	RRCID -> 279453	COMPL. DATE 11/05/2015			TOTAL	DEPTH 9848	PERF.10015	- 14678					
*10	11083 X	11083	-0-	-0-	-0-	-0-		8162 3	1495 9	1426 4	N		1359	1485 1	5 8		143	
*11	11645 X	11645	-0-	-0-	-0-	-0-		6526 3	1493 9	3626 4	N		1357	1331 1	4 8		165	
*12	12059 X	9452	-0-	-2607	-0-	-0-		6462 3	1287 9	1703 4	N		1170	1080 1	3 8		252	
01	12059 X	1426	-0-	-10633	-0-	-0-		273 3	334 9	819 4	N		304	374 1	1 8		181	
*02	11281 X	517	-0-	-10764	-0-	-0-		425 3	1 9	91 4	Y		1	1 8			181	
03	27590 X	27590	-0-	-0-	-0-	-0-		5989 3	1586 9	20015 4	Y		1442	1584 1			39	
04	41865 X	41865	-0-	-0-	-0-	-0-		18204 3	5789 9	17872 4	Y		5263	4875 1			427	
05	36707 X	36707	-0-	-0-	-0-	-0-		31328 3	3497 9	1882 4	Y		3179	3553 1			53	
*06	36539 X	36539	-0-	-0-	-0-	-0-		31761 3	3191 9	1587 4	Y		2901	2766 1			188	
07	28768 X	25683	-0-	-3085	-0-	-0-		22836 3	1946 9	901 4	Y		1769	1927 1			30	
STATE CUMBERLAND 57-T2-16																		
				WELL #:	2H	RRCID -> 279512	COMPL. DATE 12/01/2015			TOTAL	DEPTH 9906	PERF.10122	- 14945					
02	10295 X	8115	-0-	-2180	-0-	-0-		3603 3	2875 9	1637 4	Y		2614	2748 1	7 8		122	
03	11571 X	11571	-0-	-0-	-0-	-0-		6196 3	4621 9	754 4	Y		4201	3899 1			424	
04	12540 X	10909	-0-	-1631	-0-	-0-		5599 3	4101 9	1209 4	Y		3728	3971 1			181	
05	12865 X	11534	-0-	-1331	-0-	-0-		6449 3	3895 9	1190 4	Y		3541	3486 1	34 8		202	
*06	12450 X	9139	-0-	-3311	-0-	-0-		4731 3	3144 9	1264 4	Y		2858	2722 1			338	
07	11563 X	9340	-0-	-2223	-0-	-0-		6382 3	1329 9	1629 4	Y		1208	1426 1			120	

09/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 943

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SIGLER STATE 57-T2-22			//CONT.// //CONT.// WELL #:			71052 900 085408 2H	ASSOCIATED RRCID -> 279609		CAPACITY COMPL. DATE 12/05/2015				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
02	17271 X	17271	-0-	-0-	-0-				11925 418 9	3 9		4928	4 Y	380		378	1 1	4 8	33	
03	17656 X	17656	-0-	-0-	-0-				15892 1014 9	3 9		750	4 Y	922		914	1 1	4 8	37	
04	15270 X	14406	-0-	-864	-0-				9022 1693 9	3 9		3691	4 Y	1539		1392	1 1		184	
05	18445 X	12443	-0-	-6002	-0-				8693 1361 9	3 9		2389	4 Y	1237		1285	1 1		136	
*06	17880 X	13299	-0-	-4581	-0-				8800 1267 9	3 9		3232	4 Y	1152		1200	1 1		88	
07	18476 X	10709	-0-	-7767	-0-				5828 909 9	3 9		3972	4 Y	826		832	1 1		82	
STATE WILLIE VEE 56-T3-6					WELL #:	1H	RRCID -> 279638	COMPL. DATE 11/18/2015	TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383											
02	10844 X	10844	-0-	-0-	-0-				8436 1890 9	3 9		2408	9 N	2189		2037	1 1	8 8	469	
03	17194 X	17194	-0-	-0-	-0-				16013 7524 9	3 9		1181	9 N	1074		1296	1 1	1 8	246	
04	12120 X	8242	-0-	-3878	-0-				7524 3157 9	3 9		718	9 N	653		552	1 1		347	
05	12493 X	4613	-0-	-7880	-0-				3157 13843 9	3 9		1456	9 N	1324		1273	1 1		398	
06	15238 X	15238	-0-	-0-	-0-				13843 12998 9	3 9		1395	9 N	1268		1453	1 1		213	
07	14322 X	14262	-0-	-60	-0-				12998 3405 9	3 9		1264	9 N	1149		1101	1 1		261	
STATE PISH 57-T3-36					WELL #:	1H	RRCID -> 280224	COMPL. DATE 12/26/2015	TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072											
02	12760 X	7266	-0-	-5494	-0-				3405 1890 9	3 9		1971	4 N	1718		1785	1 1	50 8	184	
03	9579 X	6678	-0-	-2901	-0-				4610 1762 9	3 9		306	4 N	1602		1257	1 1	11 8	518	
04	31131 X	31131	-0-	-0-	-0-				16673 7637 9	3 9		6821	4 N	6943		7102	1 1		359	
05	14037 X	14037	-0-	-0-	-0-				11359 2207 9	3 9		471	4 N	2006		2194	1 1	8 8	163	
06	7530 X	5389	-0-	-2141	-0-				4333 876 9	3 9		180	4 N	796		737	1 1		222	
07	24273 X	9246	-0-	-15027	-0-				7684 1321 9	3 9		241	4 N	1201		1266	1 1		157	
MOCAP 56-T1-25					WELL #:	2H	RRCID -> 280254	COMPL. DATE 03/18/2016	TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027											
02	6293 X	2723	-0-	-3570	-0-				353 793 9	1 9		1577	3 Y	721		644	1 1	1 8	99	
03	5952 X	1957	-0-	-3995	-0-				531 661 9	1 9		765	3 Y	601		602	1 1	6 8	92	
04	3690 X	3528	-0-	-162	-0-				604 876 9	1 9		2048	3 Y	796		790	1 1		98	
05	2914 X	2460	-0-	-454	-0-				409 551 9	1 9		1500	3 Y	501		563	1 1		36	
*06	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-				1452 592 4	1 4		1836	3 Y	700		654	1 1		82	
07	3658 X	715	-0-	-2943	-0-				289 133 4	1 4		92 201 9	3 Y	183		250	1 1		15	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE PACIFIC 55-T2-8X17				WELL #:	1H	RRCID ->	280749	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL	DEPTH	10896	PERF.11056	-	18450
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	1434	1	5781	3	N	2312	2701	1	19	167
						2543	9								
03	15019 X	15019	-0-	-0-	-0-	1710	1	9290	3	N	3654	3307	1	7	507
						4019	9								
04	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	1406	1	4107	3	N	2628	2940	1		195
						2891	9								
05	10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	1600	1	4188	3	N	2761	2580	1	1	375
						1843	4	3037	9						
06	17763 X	17763	-0-	-0-	-0-	3011	1	11105	3	N	3315	3302	1		388
						3647	9								
*07	20803 X	20803	-0-	-0-	-0-	2889	1	14383	3	N	3210	3320	1		278
						3531	9								
MOCAP 56-T1-25				WELL #:	1H	RRCID ->	281029	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL	DEPTH	11048	PERF.11120	-	16256
02	8816 X	7007	-0-	-1809	-0-	590	1	4448	3	Y	1790	1601	1	2	246
						1969	9								
03	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	1311	1	6319	3	Y	2336	2202	1	23	357
						2570	9								
04	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	1231	1	6436	3	Y	1631	1786	1		202
						1794	9								
05	7502 X	4311	-0-	-3191	-0-	828	1	2238	3	Y	1132	1252	1		82
						1245	9								
*06	10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	2202	1	4601	3	Y	2304	2116	1		270
						853	4	2534	9						
07	10199 X	1682	-0-	-8517	-0-	484	1	748	3	Y	227	478	1		19
						200	4	250	9						
STATE FOREST 55-T2-18X19				WELL #:	1H	RRCID ->	281230	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL	DEPTH	10781	PERF.10856	-	18301
02	13485 X	13376	-0-	-109	-0-	8652	3	1326	4	N	3089	2848	1	19	415
						3398	9								
03	18709 X	18709	-0-	-0-	-0-	12400	3	2264	4	N	3677	3528	1	7	557
						4045	9								
04	13969 X	13969	-0-	-0-	-0-	9835	3	1200	4	N	2667	2984	1		240
						2934	9								
05	14291 X	12993	-0-	-1298	-0-	8669	3	1297	4	N	2752	2762	1	4	226
						3027	9								
06	18090 X	12612	-0-	-5478	-0-	8626	3	400	4	N	3260	3147	1		339
						3586	9								
07	18724 X	11817	-0-	-6907	-0-	7520	3	1143	4	N	2867	2815	1		391
						3154	9								
STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA				WELL #:	1H	RRCID ->	281238	COMPL. DATE	10/21/2019	TOTAL	DEPTH	9726	PERF.10044	-	17502
02	38684 X	38684	-0-	-0-	-0-	28184	3	2490	4	N	7282	7038	1	44	239
						8010	9								
03	41392 X	41392	-0-	-0-	-0-	32392	3	1054	4	N	7224	6830	1	12	621
						7946	9								
04	34110 X	31460	-0-	-2650	-0-	21873	3	3072	4	N	5923	6391	1		153
						6515	9								
05	35247 X	30698	-0-	-4549	-0-	23199	3	818	4	N	6074	5662	1	9	556
						6681	9								
06	34110 X	29821	-0-	-4289	-0-	23112	3	871	4	N	5307	4590	1		1273
						5838	9								
*07	38408 X	38408	-0-	-0-	-0-	31575	3	593	4	N	5673	6464	1		482
						6240	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PLACER 57-T2-44				//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	1H	RRCID ->	281240	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL	DEPTH	9789	PERF.	9958	-	14717	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		26593 X	7940	-0-	-18653	-0-	416 567	1 4	5023 1934	3 9	Y	1758	1632	1			129
03		28427 X	15455	-0-	-12972	-0-	700 866	1 4	10596 3293	3 9	Y	2994	3013	1	15	8	95
04		12720 X	12071	-0-	-649	-0-	650 1	1 4	9375 2045	3 9	Y	1859	1902	1			52
05		20773 X	20773	-0-	-0-	-0-	1007 5051	1 9	14715	3	Y	4592	4527	1			117
*06		26092 X	26092	-0-	-0-	-0-	1335 644	1 4	11930 12183	3 9	Y	11075	10831	1			361
*07		31653 X	31653	-0-	-0-	-0-	1155 149	1 4	18392 11957	3 9	Y	10870	11122	1			109
STATE MJ MCGARY 56-T2-32				WELL #:	1H	RRCID ->	281395	COMPL. DATE	06/13/2016	TOTAL	DEPTH	10351	PERF.	10387	-	15161	
02		17545 X	10742	-0-	-6803	-0-	2331 1885	1 4	4201 2325	3 9	N	2114	2018	1	11	8	190
03		18755 X	15257	-0-	-3498	-0-	3119 865	1 4	8053 3220	3 9	N	2927	2784	1	4	8	329
04		18637 X	18637	-0-	-0-	-0-	4208 615	1 4	10636 3178	3 9	N	2889	2951	1			267
05		14901 X	14901	-0-	-0-	-0-	4568 281	1 4	7468 2584	3 9	N	2349	2373	1	1	8	242
06		14760 X	13324	-0-	-1436	-0-	4582 546	1 4	5791 2405	3 9	N	2186	2321	1			107
07		19251 X	15124	-0-	-4127	-0-	4159 1391	1 4	6389 3185	3 9	N	2895	2767	1			235
STATE TIEMANN 56-T2-28				WELL #:	1H	RRCID ->	281608	COMPL. DATE	05/01/2016	TOTAL	DEPTH	10538	PERF.	10728	-	15413	
02		9541 X	7070	-0-	-2471	-0-	174 999	1 4	4026 1871	3 9	N	1701	884	1	14	8	902
03		7099 X	7074	-0-	-25	-0-	79 1217	1 4	3908 1870	3 9	N	1700	1746	1	3	8	853
04		9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	948 1368	1 4	5154 1780	3 9	N	1618	1806	1			665
05		11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	1431 81	1 4	7535 2099	3 9	N	1908	2345	1	4	8	224
06		9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	1455 209	1 4	6070 1867	3 9	N	1697	1619	1			302
07		9548 X	8681	-0-	-867	-0-	1735 164	1 4	4736 2046	3 9	N	1860	2007	1			155
MINERAL PURSUIT 55-T2-42				WELL #:	1H	RRCID ->	281840	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL	DEPTH	10861	PERF.	11605	-	15810	
02		12644 X	11613	-0-	-1031	-0-	566 1391	1 4	7798 1858	3 9	N	1689	1828	1	14	8	68
03		13392 X	11027	-0-	-2365	-0-	1412 4320	1 4	2196 3099	3 9	N	2817	2499	1	16	8	370
04		19980 X	17216	-0-	-2764	-0-	1024 546	1 4	12191 3455	3 9	N	3141	3375	1			136
05		20646 X	19520	-0-	-1126	-0-	1869 29	1 4	13730 3892	3 9	N	3538	3343	1	24	8	307
06		19980 X	15794	-0-	-4186	-0-	1131 289	1 4	11334 3040	3 9	N	2764	2772	1			299
07		17794 X	12194	-0-	-5600	-0-	1285 201	1 4	7778 2930	3 9	N	2664	2623	1			340

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE WHITEACRE 57-T3-44				WELL #:	1H	RRCID ->	281881	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL	DEPTH	9825	PERF. 9908	- 14626
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	20677 X	11578	-0-	-9099	-0-	2148	1	5034	3	N	1677	1449	1	342
						2551	4	1845	9				25	
03	22103 X	8312	-0-	-13791	-0-	1130	1	5485	3	N	758	742	1	351
						863	4	834	9				7	
04	4991 X	1257	-0-	-3734	-0-	109	1	464	3	N	302	544	1	109
						352	4	332	9					
05	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	580	1	1699	3	N	-0-			109
						769	4							
06	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	1293	1	4509	3	N	956	923	1	142
						455	4	1052	9					
*07	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	1318	1	5945	3	N	3305	3280	1	167
						426	4	3636	9					

STATE TUNDRA 57-T3-26				WELL #:	1H	RRCID ->	281994	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL	DEPTH	10016	PERF.10199	- 14733
02	32746 X	32746	-0-	-0-	-0-	315	1	31026	3	Y	225	480	1	5
						1157	4	248	9					
03	42670 X	42670	-0-	-0-	-0-	474	1	42196	3	Y	-0-	5	1	-0-
04	24480 X	134	-0-	-24346	-0-	134	1			Y	-0-			-0-
05	25296 X	-0-	-0-	-25296	-0-					Y	167	163	1	4
*06	24480 X	649	-0-	-23831	-0-	33	1	501	3	Y	92	95	1	1
						14	4	101	9					
07	25296 X	-0-	-0-	-25296	-0-					Y	-0-	1	1	-0-

BOLD JOHNSON 56-T1-34				WELL #:	2H	RRCID ->	281995	COMPL. DATE	07/03/2016	TOTAL	DEPTH	10658	PERF.10758	- 15359
02	14803 X	14803	-0-	-0-	-0-	8329	3	3372	4	Y	2820	2939	1	92
						3102	9						4	
03	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	3568	3	2054	4	Y	946	998	1	38
						1041	9						2	
04	18295 X	18295	-0-	-0-	-0-	11657	3	2435	4	Y	3821	3672	1	187
						4203	9							
05	19454 X	19454	-0-	-0-	-0-	12924	3	2342	4	Y	3807	3826	1	165
						4188	9						3	
*06	15300 X	11582	-0-	-3718	-0-	7241	3	2819	4	Y	1384	1343	1	206
						1522	9							
07	18910 X	13049	-0-	-5861	-0-	9212	3	1646	4	Y	1992	2125	1	73
						2191	9							

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11				WELL #:	1H	RRCID ->	281998	COMPL. DATE	02/11/2016	TOTAL	DEPTH	10587	PERF.10750	- 18167
02	11484 X	8522	-0-	-2962	-0-	480	1	6598	3	Y	-0-			-0-
						1444	4							
03	12306 X	12306	-0-	-0-	-0-	556	1	10724	3	Y	-0-			-0-
						1026	4							
04	15190 X	15190	-0-	-0-	-0-	747	1	12823	3	Y	-0-			-0-
						1620	4							
05	11765 X	11765	-0-	-0-	-0-	247	1	10337	3	Y	-0-			-0-
						1181	4							
06	11910 X	11816	-0-	-94	-0-	750	1	9001	3	Y	-0-			-0-
						2065	4							
07	15686 X	8866	-0-	-6820	-0-	995	1	7263	3	Y	161	159	1	2
						431	4	177	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLAKE 57-T3-46			//CONT.// //CONT.// 085408			71052 900 1H		ASSOCIATED RRCID -> 282003		CAPACITY COMPL. DATE 04/23/2016			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10039 PERF.10109 - 14757					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	20129 X	20129	-0-	-0-	-0-			1468	1	14731	3	N	2304	2031	1	49	8	581
								1396	4	2534	9							
03	22862 X	22862	-0-	-0-	-0-			1206	1	18272	3	N	2926	3235	1	23	8	249
								165	4	3219	9							
04	17363 X	17363	-0-	-0-	-0-			917	1	14774	3	N	1413	1428	1			234
								118	4	1554	9							
05	13356 X	13356	-0-	-0-	-0-			1528	1	10706	3	N	952	1051	1			135
								75	4	1047	9							
06	12313 X	12313	-0-	-0-	-0-			2051	1	9528	3	N	434	350	1			219
								257	4	477	9							
*07	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-			1997	1	9102	3	N	348	176	1			391
								178	4	383	9							
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17																		
			WELL #:			1H	RRCID -> 282009	COMPL. DATE 05/01/2019			TOTAL	DEPTH	9671	PERF.10058	- 17473			
*12	34937 X	29707	-0-	-5230	-0-			1506	1	22814	3	N	4897	4913	1	42	8	431
								5387	9									
01	34937 X	25391	-0-	-9546	-0-			879	1	21451	3	N	2783	3075	1	50	8	89
								3061	9									
02	32596 X	26741	-0-	-5855	-0-			951	1	19454	3	N	5760	5287	1	114	8	448
								6336	9									
03	29481 X	19599	-0-	-9882	-0-			1931	1	15142	3	N	2296	2219	1	61	8	464
								2526	9									
04	28530 X	23203	-0-	-5327	-0-			1088	1	15811	3	N	5731	5506	1			689
								6304	9									
05	29698 X	20392	-0-	-9306	-0-			1135	1	12195	3	N	6420	6453	1	25	8	631
								7062	9									
06	27660 X	10956	-0-	-16704	-0-			820	1	8318	3	N	1653	1089	1			1195
								1818	9									
07	28582 X	19750	-0-	-8832	-0-			1245	1	12139	3	N	5787	6637	1			345
								6366	9									
STATE PRIDE 57-T3-38																		
			WELL #:			1H	RRCID -> 282023	COMPL. DATE 03/03/2016			TOTAL	DEPTH	10168	PERF.10402	- 14853			
02	75765 X	75765	-0-	-0-	-0-			473	1	61220	3	Y	7498	7476	1	43	8	204
								5824	4	8248	9							
03	73136 X	73136	-0-	-0-	-0-			567	1	58254	3	Y	11696	11680	1	18	8	202
								1449	4	12866	9							
04	55291 X	55291	-0-	-0-	-0-			621	1	52087	3	Y	1505	1691	1			16
								927	4	1656	9							
05	52935 X	52935	-0-	-0-	-0-			896	1	49854	3	Y	1500	1498	1	2	8	16
								535	4	1650	9							
*06	15805 X	15805	-0-	-0-	-0-			695	1	13990	3	Y	807	809	1			14
								232	4	888	9							
*07	21633 X	21633	-0-	-0-	-0-			1354	1	17974	3	Y	1078	1018	1			74
								1119	4	1186	9							
STATE TRINITY 56-T2-34																		
			WELL #:			1H	RRCID -> 282064	COMPL. DATE 09/30/2016			TOTAL	DEPTH	10566	PERF.10645	- 15389			
02	17636 X	17636	-0-	-0-	-0-			237	1	12397	3	N	4422	4417	1	40	8	138
								138	4	4864	9							
03	18593 X	18593	-0-	-0-	-0-			189	1	12319	3	N	5421	5324	1	11	8	224
								122	4	5963	9							
04	16860 X	15813	-0-	-1047	-0-			1138	1	10251	3	N	3357	3455	1			126
								731	4	3693	9							
05	18817 X	16232	-0-	-2585	-0-			1540	1	9041	3	N	3578	3651	1	5	8	48
								1715	4	3936	9							
06	18240 X	9949	-0-	-8291	-0-			1005	1	5829	3	N	2007	1821	1			234
								907	4	2208	9							
07	18848 X	17494	-0-	-1354	-0-			1457	1	12303	3	N	3297	3304	1			227
								107	4	3627	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA				//CONT.// //CONT.// 085408 WELL #:	71052 900 1H	ASSOCIATED RRCID -> 282114	CAPACITY COMPL. DATE 01/05/2020				TOTAL	DEPTH 10325	PERF.10910	CNTY: WARD		- 18479
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		45079 X	45079	-0-	-0-	-0-	1345	1	25298	3	Y	10003	9794	1	75 8	182
							7433	4	11003	9						
03		52427 X	52427	-0-	-0-	-0-	1270	1	28646	3	Y	16305	16180	1	41 8	266
							4575	4	17936	9						
04		32880 X	22370	-0-	-10510	-0-	648	1	13643	3	Y	5699	5820	1		145
							1810	4	6269	9						
05		44671 X	16007	-0-	-28664	-0-	785	1	7801	3	Y	6719	6411	1	21 8	432
							30	4	7391	9						
*06		43230 X	42361	-0-	-869	-0-	1532	1	18175	3	Y	18980	18635	1		777
							1776	4	20878	9						
*07		46242 X	46242	-0-	-0-	-0-	1661	1	22338	3	Y	19984	19963	1		798
							261	4	21982	9						
STATE APACHE 56-57-T3																
				WELL #:	1401H	RRCID -> 282289	COMPL. DATE 07/09/2016	TOTAL	DEPTH 10239	PERF.10346	- 15141					
02		10498 X	6487	-0-	-4011	-0-	3176	3	1800	4	Y	1374	1264	1	1 8	139
							1511	9								
03		7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	3512	3	947	4	Y	2370	2478	1		31
							2607	9								
04		14032 X	14032	-0-	-0-	-0-	9091	3	2386	4	Y	2323	2118	1		236
							2555	9								
05		11067 X	10262	-0-	-805	-0-	7206	3	673	4	Y	2166	2337	1		65
							2383	9								
*06		13081 X	13081	-0-	-0-	-0-	9641	3	924	4	Y	2287	2131	1		221
							2516	9								
07		14508 X	10649	-0-	-3859	-0-	9893	3	756	4	Y	-0-				221
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA																
				WELL #:	1H	RRCID -> 282290	COMPL. DATE 11/01/2015	TOTAL	DEPTH 10028	PERF.10076	- 17430					
*12		22878 X	10868	-0-	-12010	-0-	8825	3	319	4	N	1567	1338	1	18 8	349
							1724	9								
01		22878 X	9617	-0-	-13261	-0-	6983	3	1071	4	N	1421	1360	1	32 8	378
							1563	9								
02		21402 X	15498	-0-	-5904	-0-	12891	3	214	4	N	2175	2208	1	25 8	320
							2393	9								
03		16647 X	10252	-0-	-6395	-0-	8381	3	166	4	N	1550	1774	1	13 8	83
							1705	9								
04		11700 X	10208	-0-	-1492	-0-	8194	3	549	4	N	1332	1082	1		333
							1465	9								
05		16523 X	14727	-0-	-1796	-0-	12031	3	412	4	N	2076	2182	1	16 8	211
							2284	9								
06		16020 X	11401	-0-	-4619	-0-	9049	3	129	4	N	2021	1992	1		240
							2223	9								
07		16554 X	11650	-0-	-4904	-0-	8556	3	270	4	N	2567	2555	1		252
							2824	9								
STATE APACHE 56-57-T3																
				WELL #:	1202H	RRCID -> 282448	COMPL. DATE 07/13/2016	TOTAL	DEPTH 10276	PERF.10318	- 15085					
02		9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	5849	3	2739	4	Y	1106	1060	1	1 8	112
							1217	9								
03		20703 X	20703	-0-	-0-	-0-	14541	3	5595	4	Y	515	620	1		7
							567	9								
04		22435 X	22435	-0-	-0-	-0-	17498	3	4814	4	Y	112	108	1		11
							123	9								
05		23812 X	23812	-0-	-0-	-0-	21669	3	1954	4	Y	172	178	1		5
							189	9								
06		20040 X	19890	-0-	-150	-0-	18271	3	1619	4	Y	-0-	5 1			-0-
07		23188 X	17955	-0-	-5233	-0-	16685	3	1270	4	Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #:				1H	RRCID -> 282846	COMPL. DATE 09/20/2016	TOTAL	DEPTH 10404	PERF.10473	- 15154	CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	19546 X	13178	-0-	-6368	-0-	961 1 2934 4	9283 3	Y	-0-	22 1				-0-
03	13857 X	10121	-0-	-3736	-0-	1369 1 1082 4	7670 3	Y	-0-					-0-
04	12175 X	12175	-0-	-0-	-0-	1174 1 1749 4	9252 3	Y	-0-					-0-
05	15461 X	15461	-0-	-0-	-0-	1967 1 1331 4	12163 3	Y	-0-					-0-
06	34028 X	34028	-0-	-0-	-0-	3710 1 345 4	29973 3	Y	-0-					-0-
07	14074 X	13642	-0-	-432	-0-	1361 1 523 4	11758 3	Y	-0-					-0-
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42														
WELL #:				1H	RRCID -> 282869	COMPL. DATE 01/04/2017	TOTAL	DEPTH 11400	PERF.11461	- 16309				
02	15700 X	15700	-0-	-0-	-0-	8301 1 1093 4	4488 3	Y	1653	1539 1	59 8			144
03	11610 X	11610	-0-	-0-	-0-	5885 1 587 4	3487 3	Y	1501	1385 1	72 8			188
04	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	4165 1 86 4	3639 3	Y	891	954 1				125
05	16709 X	7583	-0-	-9126	-0-	2718 1 730 4	4068 3	Y	61	181 1				5
*06	16230 X	6578	-0-	-9652	-0-	1132 1 290 4	5087 3	Y	63	57 1				11
07	16771 X	7895	-0-	-8876	-0-	1215 1 602 4	5913 3	Y	150	154 1				7
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42														
WELL #:				2H	RRCID -> 282873	COMPL. DATE 01/04/2017	TOTAL	DEPTH 11403	PERF.11529	- 16125				
02	17719 X	12920	-0-	-4799	-0-	6957 1 979 4	3233 3	Y	1592	1453 1	57 8			138
03	12433 X	12433	-0-	-0-	-0-	6572 1 817 4	3173 3	Y	1701	1545 1	81 8			213
04	12270 X	10822	-0-	-1448	-0-	4962 1 154 4	3944 3	Y	1602	1591 1				224
05	13733 X	13178	-0-	-555	-0-	3679 1 1060 4	5455 3	Y	2713	2724 1				213
*06	13380 X	11883	-0-	-1497	-0-	1523 1 433 4	6885 3	Y	2765	2493 1				485
07	13826 X	12156	-0-	-1670	-0-	1446 1 791 4	7014 3	Y	2641	3005 1				121
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42														
WELL #:				3H	RRCID -> 282880	COMPL. DATE 09/18/2016	TOTAL	DEPTH 10293	PERF.10476	- 15072				
02	10685 X	10685	-0-	-0-	-0-	795 1 1706 4	7320 3	Y	785	1134 1	10 8			60
03	8060 X	7164	-0-	-896	-0-	850 1 618 4	4924 3	Y	702	698 1	2 8			62
04	11411 X	11411	-0-	-0-	-0-	869 1 1159 4	7227 3	Y	1960	1836 1				186
05	16389 X	16389	-0-	-0-	-0-	1586 1 1084 4	10324 3	Y	3086	3124 1	6 8			142
*06	14308 X	14308	-0-	-0-	-0-	1294 1 102 4	10668 3	Y	2040	1983 1				199
*07	17591 X	17591	-0-	-0-	-0-	1489 1 630 4	12084 3	Y	3080	3167 1				112

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY DIPPING DODSON 33-96				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #:		1H	RRCID -> 283084	CAPACITY COMPL. DATE 05/02/2017				TOTAL	DEPTH 10979	CNTY: WARD PERF.11199 - 18052			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		17255 X	5253	-0-	-12002	-0-	1073	1	930	3	Y	859	869	1	30	8	183
							2305	4	945	9							
03		17391 X	14833	-0-	-2558	-0-	1586	1	10534	3	Y	1700	1607	1	61	8	215
							843	4	1870	9							
04		16800 X	13053	-0-	-3747	-0-	1891	1	8269	3	Y	1233	1234	1			214
							1537	4	1356	9							
05		16430 X	13090	-0-	-3340	-0-	2887	1	7167	3	Y	684	777	1			121
							2284	4	752	9							
*06		15900 X	8898	-0-	-7002	-0-	1877	1	4963	3	Y	632	551	1			202
							1363	4	695	9							
07		14818 X	11723	-0-	-3095	-0-	2608	1	5882	3	Y	550	677	1			75
							2628	4	605	9							
CITATION 57-1-39																	
				WELL #:	1H	RRCID -> 283120	COMPL. DATE 07/18/2017				TOTAL	DEPTH 10027	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA																	
				WELL #:	1H	RRCID -> 283151	COMPL. DATE 11/18/2019				TOTAL	DEPTH 9936	PERF.10186 - 17563				
02	40337 X	40337	-0-	-0-	-0-		31231	3	9106	9	Y	8278	8422	1	12	8	210
03	35256 X	35256	-0-	-0-	-0-		28408	3	6848	9	Y	6225	6087	1	2	8	346
04	37000 X	37000	-0-	-0-	-0-		34847	3	2153	9	Y	1957	2242	1			61
05	23490 X	23490	-0-	-0-	-0-		19974	3	3516	9	Y	3196	3087	1	20	8	150
*06	28349 X	28349	-0-	-0-	-0-		25494	3	2855	9	Y	2595	2676	1			69
*07	38880 X	38880	-0-	-0-	-0-		34210	3	1495	4	Y	2886	2903	1			52
							3175	9									
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42																	
				WELL #:	2H	RRCID -> 283253	COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL	DEPTH 10667	PERF.10686 - 15468				
02	25897 X	24330	-0-	-1567	-0-		1570	1	15954	3	Y	1525	1645	1	19	8	117
							5128	4	1678	9							
03	27652 X	14710	-0-	-12942	-0-		1767	1	9947	3	Y	1425	1412	1	4	8	126
							1428	4	1568	9							
04	26790 X	16626	-0-	-10164	-0-		1444	1	11201	3	Y	1460	1447	1			139
							2375	4	1606	9							
05	25978 X	15551	-0-	-10427	-0-		1749	1	10977	3	Y	1292	1369	1	2	8	60
							1404	4	1421	9							
*06	25170 X	18358	-0-	-6812	-0-		1817	1	14851	3	Y	1401	1324	1			137
							149	4	1541	9							
07	26009 X	16887	-0-	-9122	-0-		1527	1	12281	3	Y	2219	2275	1			81
							638	4	2441	9							
STATE FLOYD 33-96 SA																	
				WELL #:	4601H	RRCID -> 283768	COMPL. DATE 05/18/2017				TOTAL	DEPTH 11114	PERF.11227 - 16688				
02	29145 X	12787	-0-	-16358	-0-		2708	1	1464	3	Y	2999	2957	1	106	8	640
							5316	4	3299	9							
03	26691 X	25041	-0-	-1650	-0-		2369	1	15062	3	Y	5776	5476	1	209	8	731
							1256	4	6354	9							
04	24210 X	15845	-0-	-8365	-0-		1770	1	8192	3	Y	4019	4052	1			698
							1462	4	4421	9							
05	22475 X	18192	-0-	-4283	-0-		2836	1	7686	3	Y	4708	4570	1			836
							2491	4	5179	9							
*06	24030 X	11303	-0-	-12727	-0-		1638	1	5018	3	Y	2809	2745	1			900
							1557	4	3090	9							
07	25048 X	13742	-0-	-11306	-0-		2004	1	6311	3	Y	4119	4458	1			561
							896	4	4531	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LAZY ACRE 57-T2-44				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W101H	ASSOCIATED RRCID -> 283932	CAPACITY COMPL. DATE 07/14/2017				TOTAL	DEPTH 10730	PERF.10213	CNTY: WARD		- 14946	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	55709 X	24010	-0-	-31699	-0-	2798 3825	1 4	13496 3891	3 9	N	3537	4063	1	5	8	244
03	59551 X	49667	-0-	-9884	-0-	3582 5480	1 4	32396 8209	3 9	N	7463	7293	1	28	8	386
04	44987 X	44987	-0-	-0-	-0-	4219 2454	1 4	30803 7511	3 9	N	6828	6571	1			643
05	39129 X	39129	-0-	-0-	-0-	4266 3099	1 4	26026 5738	3 9	N	5216	5651	1	6	8	202
06	48030 X	41499	-0-	-6531	-0-	4017 248	1 4	30007 7227	3 9	N	6570	6627	1			145
07	49662 X	47595	-0-	-2067	-0-	5720 3118	1 4	31710 7047	3 9	N	6406	6098	1			453
STATE TRINITY 56-T2-34				WELL #: W106H	RRCID -> 284001	COMPL. DATE 01/12/2018				TOTAL	DEPTH 10749	PERF.10956			- 15486	
02	35090 X	31863	-0-	-3227	-0-	317 2212	1 4	25179 4155	3 9	Y	3777	3864	1	25	8	326
03	42919 X	42919	-0-	-0-	-0-	847 498	1 4	37668 3906	3 9	Y	3551	3750	1	7	8	120
04	40620 X	29692	-0-	-10928	-0-	1620 406	1 4	21307 6359	3 9	Y	5781	5644	1			257
05	42005 X	14541	-0-	-27464	-0-	897 240	1 4	9658 3746	3 9	Y	3405	3567	1	5	8	90
*06	41520 X	8871	-0-	-32649	-0-	521 14	1 4	6720 1616	3 9	Y	1469	956	1			603
07	42904 X	41160	-0-	-1744	-0-	3427 195	1 4	34055 3483	3 9	Y	3166	3640	1			129
STATE TRINITY 56-T2-34				WELL #: W107H	RRCID -> 284079	COMPL. DATE 01/12/2018				TOTAL	DEPTH 10746	PERF.11034			- 15630	
02	40854 X	40854	-0-	-0-	-0-	405 3607	1 4	32325 4517	3 9	Y	4106	4136	1	27	8	354
03	41231 X	41231	-0-	-0-	-0-	532 593	1 4	34746 5360	3 9	Y	4873	5054	1	9	8	164
04	37260 X	28739	-0-	-8521	-0-	1699 393	1 4	21643 5004	3 9	Y	4549	4510	1			203
05	38502 X	24002	-0-	-14500	-0-	1615 467	1 4	17879 4041	3 9	Y	3674	3774	1	6	8	97
*06	37260 X	7142	-0-	-30118	-0-	364 6	1 4	4703 2069	3 9	Y	1881	1206	1			772
*07	42639 X	42639	-0-	-0-	-0-	3102 197	1 4	30445 8895	3 9	Y	8086	8529	1			329
STATE TRINITY 56-T2-34				WELL #: W105H	RRCID -> 284082	COMPL. DATE 01/12/2018				TOTAL	DEPTH 10730	PERF.11061			- 15518	
02	15167 X	6788	-0-	-8379	-0-	70 377	1 4	3511 2830	3 9	Y	2573	2593	1	17	8	222
03	10137 X	7716	-0-	-2421	-0-	181 721	1 4	3820 2994	3 9	Y	2722	2847	1	5	8	92
04	17884 X	17884	-0-	-0-	-0-	1071 254	1 4	13519 3040	3 9	Y	2764	2733	1			123
05	17193 X	17193	-0-	-0-	-0-	1305 972	1 4	13342 1574	3 9	Y	1431	1514	1	2	8	38
*06	7470 X	4351	-0-	-3119	-0-	264 10	1 4	3407 670	3 9	Y	609	397	1			250
07	18476 X	7744	-0-	-10732	-0-	554 35	1 4	4866 2289	3 9	Y	2081	2246	1			85

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE BLACK STONE 57-T3-36				WELL #:	1H	RRCID ->	284134	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL	DEPTH	10073	PERF.10283	- 15012
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	522 1	3500 3	Y	2911	2777	1	31 8	103
							1316 4	3202 9						
03	33192	X	33192	-0-	-0-	-0-	2007 1	16055 3	Y	13513	12818	1	25 8	773
							266 4	14864 9						
04	35175	X	35175	-0-	-0-	-0-	2742 1	25732 3	Y	5784	6539	1		18
							339 4	6362 9						
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	44				62
*06	51578	X	51578	-0-	-0-	-0-	5817 1	31413 3	Y	13042	12698	1		406
							2 4	14346 9						
*07	40212	X	40212	-0-	-0-	-0-	4711 1	27970 3	Y	6678	6593	1		491
							185 4	7346 9						

STATE APACHE 56-57-T3				WELL #:	1402H	RRCID ->	284255	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL	DEPTH	10225	PERF.10408	- 14957
02	69078	X	29245	-0-	-39833	-0-	1922 1	19107 3	N	5474	5609	1	6 8	213
							2195 4	6021 9						
03	73842	X	45515	-0-	-28327	-0-	3259 1	30383 3	N	8068	8017	1	1 5	263
							2998 4	8875 9						
04	71460	X	46122	-0-	-25338	-0-	3485 1	31478 3	N	7195	7091	1		367
							3244 4	7915 9						
05	73842	X	45820	-0-	-28022	-0-	3307 1	27075 3	N	6307	6439	1		235
							8500 4	6938 9						
06	45360	X	36325	-0-	-9035	-0-	2960 1	25859 3	N	5682	5560	1		357
							1256 4	6250 9						
*07	49538	X	49538	-0-	-0-	-0-	3578 1	35798 3	N	8743	8904	1		196
							545 4	9617 9						

MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #:	W102H	RRCID ->	284436	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL	DEPTH	9492	PERF. 9742	- 14469
02	27515	X	27515	-0-	-0-	-0-	744 1	18098 3	Y	2160	2434	1	14 8	91
							6297 4	2376 9						
03	22289	X	12177	-0-	-10112	-0-	350 1	9745 3	Y	1264	1217	1	2 8	136
							692 4	1390 9						
04	25080	X	15548	-0-	-9532	-0-	678 1	11128 3	Y	2869	2762	1		243
							586 4	3156 9						
05	29388	X	59	-0-	-29329	-0-	2 4	57 9	Y	52	150	1		145
*06	28470	X	11777	-0-	-16693	-0-	671 1	10582 3	Y	406	534	1		17
							77 4	447 9						
07	29419	X	14446	-0-	-14973	-0-	1055 1	12912 3	Y	402	414	1		5
							37 4	442 9						

MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #:	W103H	RRCID ->	284437	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL	DEPTH	9451	PERF. 9501	- 14356
02	27086	X	16488	-0-	-10598	-0-	348 1	8222 3	Y	3344	3706	1	22 8	141
							4240 4	3678 9						
03	30910	X	30910	-0-	-0-	-0-	728 1	21768 3	Y	6288	5742	1	10 8	677
							1497 4	6917 9						
04	27477	X	27477	-0-	-0-	-0-	1347 1	21012 3	Y	3653	4021	1		309
							1100 4	4018 9						
05	27249	X	3	-0-	-27246	-0-	2 4	1 9	Y	1	191	1		119
*06	29910	X	27509	-0-	-2401	-0-	1327 1	20939 3	Y	4641	4560	1		200
							138 4	5105 9						
*07	32800	X	32800	-0-	-0-	-0-	1956 1	23867 3	Y	6273	6394	1		79
							77 4	6900 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY MDJ MINERALS 58-T2-22				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W104H	ASSOCIATED RRCID -> 284548	CAPACITY COMPL. DATE 05/08/2019				TOTAL	DEPTH	9473	PERF.	9713 - 14371
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	32782	X	32782	-0-	-0-	783 6999	1 4	19387 5613	3 9	Y	5103	5540	1	215
03	32488	X	24547	-0-	-7941	538 981	1 4	19414 3614	3 9	Y	3285	3141	1	354
04	32550	X	4152	-0-	-28398	214 195	1 4	3255 488	3 9	Y	444	760	1	38
05	34999	X	3	-0-	-34996	2	4	1	9	Y	1	23	1	16
*06	40336	X	40336	-0-	-0-	1726 340	1 4	31455 6815	3 9	Y	6195	5944	1	267
07	35030	X	30330	-0-	-4700	1827 66	1 4	21670 6767	3 9	Y	6152	6342	1	77
STATE GERONIMO 57-T3-8														
				WELL #: W101H	RRCID -> 285012	COMPL. DATE 01/21/2020				TOTAL	DEPTH	10108	PERF.10353 - 14978	
02	52287	X	45251	-0-	-7036	2800 3147	1 4	32884 6420	3 9	N	5836	6290	1	117
03	62125	X	62125	-0-	-0-	2258 8252	1 4	41302 10313	3 9	N	9375	8782	1	702
04	39029	X	39029	-0-	-0-	3294 413	1 4	30641 4681	3 9	N	4255	4756	1	201
05	48360	X	43500	-0-	-4860	4558 123	1 4	35149 3670	3 9	N	3336	3410	1	127
06	60120	X	34761	-0-	-25359	3519 179	1 4	27563 3500	3 9	N	3182	2876	1	433
07	62124	X	29384	-0-	-32740	1675 44	1 4	25507 2158	3 9	N	1962	1976	1	419
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46														
				WELL #: W102H	RRCID -> 285015	COMPL. DATE 11/21/2017				TOTAL	DEPTH	11700	PERF.10944 - 15546	
02	19807	X	14648	-0-	-5159	2420 986	1 4	7419 3823	3 9	N	3475	3223	1	516
03	21266	X	19682	-0-	-1584	3158 1054	1 4	9476 5994	3 9	N	5449	5322	1	624
04	20580	X	15772	-0-	-4808	2675 1020	1 4	8236 3841	3 9	N	3492	3751	1	365
05	20290	X	20290	-0-	-0-	2310 1054	1 4	11988 4938	3 9	N	4489	4470	1	373
06	19020	X	7291	-0-	-11729	718 1020	1 4	2418 3135	3 9	N	2850	2813	1	410
07	19685	X	7146	-0-	-12539	781 825	1 4	4004 1536	3 9	N	1396	1232	1	574
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17														
				WELL #: W108H	RRCID -> 285017	COMPL. DATE 02/07/2018				TOTAL	DEPTH	10577	PERF.10942 - 20574	
02	96411	X	96411	-0-	-0-	6382 627	1 4	67121 22281	3 9	Y	20255	19676	1	871
03	73048	X	73048	-0-	-0-	5002 1402	1 4	51643 15001	3 9	Y	13637	14056	1	430
04	71700	X	66912	-0-	-4788	3335 979	1 4	48925 13673	3 9	Y	12430	12584	1	276
05	102951	X	59724	-0-	-43227	3286 643	1 4	47038 8757	3 9	Y	7961	8154	1	74
*06	99750	X	70888	-0-	-28862	4261 655	1 4	54699 11273	3 9	Y	10248	10197	1	125
07	103075	X	52128	-0-	-50947	3448 2738	1 4	37352 8590	3 9	Y	7809	7829	1	105

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W103H	ASSOCIATED RRCID -> 285038	CAPACITY COMPL. DATE 01/11/2020				TOTAL	DEPTH	10078	PERF.10321	- 13202	CNTY: WARD
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	53157 X	17278	-0-	-35879	-0-		495 69	1 4	9983 6731	3 9	Y	6119	5944	1 8	370
03	61051 X	61051	-0-	-0-	-0-		3218 1726	1 4	43635 12472	3 9	Y	11338	10974	1	734
04	55980 X	22509	-0-	-33471	-0-		1768 1980	1 4	15314 3447	3 9	Y	3134	3505	1	363
*05	57443 X	23436	-0-	-34007	-0-		1303 2186	1 4	13049 6898	3 9	Y	6271	6299	1 25	310
*06	59070 X	27063	-0-	-32007	-0-		1722 283	1 4	16822 8236	3 9	Y	7487	6798	1	999
07	61039 X	29571	-0-	-31468	-0-		3557 88	1 4	25926	3	Y	-0-	341	1	658
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17				WELL #: W107H	RRCID -> 285086	COMPL. DATE 09/22/2019				TOTAL	DEPTH	10621	PERF.10897	- 20582	
02	71131 X	71131	-0-	-0-	-0-		4709 463	1 4	49186 16773	3 9	Y	15248	14917	1 77	656
03	67022 X	53801	-0-	-13221	-0-		3643 778	1 4	37499 11881	3 9	Y	10801	11099	1 18	340
04	65460 X	56946	-0-	-8514	-0-		2772 917	1 4	40632 12625	3 9	Y	11477	11563	1	254
05	75919 X	61668	-0-	-14251	-0-		2727 601	1 4	38831 19509	3 9	Y	17735	17806	1 19	164
*06	73590 X	69596	-0-	-3994	-0-		3701 1133	1 4	46424 18338	3 9	Y	16671	16631	1	204
07	76043 X	62593	-0-	-13450	-0-		3069 2870	1 4	32162 24492	3 9	Y	22265	22170	1	299
STATE LRP 57-T2-12				WELL #: W103H	RRCID -> 285099	COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL	DEPTH	10133	PERF.10564	- 14890	
02	42340 X	28805	-0-	-13535	-0-		1529 797	1 4	17162 9317	3 9	Y	8470	7283	1 16	1566
03	42470 X	28482	-0-	-13988	-0-		2722 1064	1 4	21769 2927	3 9	Y	2661	4019	1	208
04	41130 X	15112	-0-	-26018	-0-		2318 3535	1 4	6374 2885	3 9	Y	2623	2497	1	334
05	42501 X	19300	-0-	-23201	-0-		2301 1518	1 4	12530 2951	3 9	Y	2683	2991	1 25	1
*06	36720 X	7976	-0-	-28744	-0-		1087 914	1 4	5054 921	3 9	Y	837	745	1	93
*07	36029 X	36029	-0-	-0-	-0-		4031 1046	1 4	24791 6161	3 9	Y	5601	5565	1	129
STATE LRP 57-T2-12				WELL #: W105H	RRCID -> 285100	COMPL. DATE 08/07/2019				TOTAL	DEPTH	10146	PERF.10307	- 14995	
02	54201 X	19997	-0-	-34204	-0-		1248 703	1 4	15584 2462	3 9	Y	2238	2382	1 4	414
03	41044 X	38607	-0-	-2437	-0-		3549 2353	1 4	26242 6463	3 9	Y	5875	5829	1	460
04	39720 X	33826	-0-	-5894	-0-		4737 9152	1 4	12561 7376	3 9	Y	6705	6311	1	854
05	41044 X	9770	-0-	-31274	-0-		1033 2315	1 4	4039 2383	3 9	Y	2166	2999	1 20	1
*06	37620 X	7576	-0-	-30044	-0-		612 1882	1 4	1411 3671	3 9	Y	3337	2968	1	370
07	38595 X	33773	-0-	-4822	-0-		3413 1007	1 4	20681 8672	3 9	Y	7884	8072	1	182

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14				//CONT.// 085408	WELL #: W104H	RRCID -> 285108	COMPL. DATE 09/27/2019	TOTAL	DEPTH	9903	PERF.11229	- 14674		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	69919 X	48401	-0-	-21518	-0-	2746	1 36698	3	Y	6156	6620	1	8 8	372
						2185	4 6772	9						
03	74741 X	27689	-0-	-47052	-0-	1639	1 20634	3	Y	3429	3579	1		222
						1644	4 3772	9						
04	72330 X	7456	-0-	-64874	-0-	471	1 4760	3	Y	1642	1674	1		190
						419	4 1806	9						
*05	74307 X	24333	-0-	-49974	-0-	1827	1 18739	3	Y	181	361	1	1 8	9
						3568	4 199	9						
*06	71910 X	34091	-0-	-37819	-0-	2937	1 29764	3	Y	398	354	1		53
						952	4 438	9						
07	51739 X	43925	-0-	-7814	-0-	5283	1 38511	3	Y	-0-	18	1		35
						131	4							

STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #: W107H	RRCID -> 285115	COMPL. DATE 11/07/2019	TOTAL	DEPTH	10083	PERF.10398	- 14834			
02	80077 X	80077	-0-	-0-	-0-	3642	1 57538	3	Y	11228	11669	1		200
						6546	4 12351	9						
03	75787 X	75787	-0-	-0-	-0-	3515	1 55405	3	Y	9730	9402	1	3 8	525
						6164	4 10703	9						
04	87750 X	16995	-0-	-70755	-0-	242	1 1405	3	Y	13640	13493	1		672
						344	4 15004	9						
05	90675 X	38339	-0-	-52336	-0-	2921	1 26189	3	Y	5460	6024	1		108
						3223	4 6006	9						
*06	87750 X	14443	-0-	-73307	-0-	1059	1 5844	3	Y	2786	2359	1		535
						4475	4 3065	9						
07	85591 X	46468	-0-	-39123	-0-	4583	1 31681	3	Y	5373	5705	1		203
						4294	4 5910	9						

STATE LRP 57-T2-12				WELL #: W104H	RRCID -> 285118	COMPL. DATE 03/07/2018	TOTAL	DEPTH	10134	PERF.10488	- 14782			
02	38802 X	21543	-0-	-17259	-0-	1686	1 17101	3	Y	1585	1649	1	3 8	293
						1012	4 1744	9						
03	52855 X	33668	-0-	-19187	-0-	2673	1 20950	3	Y	7929	7601	1		621
						1323	4 8722	9						
04	51150 X	24952	-0-	-26198	-0-	3736	1 11235	3	Y	2768	3036	1		353
						6936	4 3045	9						
05	52855 X	20107	-0-	-32748	-0-	2442	1 12677	3	Y	2828	3153	1	27 8	1
						1877	4 3111	9						
*06	36660 X	14632	-0-	-22028	-0-	1993	1 9207	3	Y	1375	1224	1		152
						1919	4 1513	9						
*07	43266 X	43266	-0-	-0-	-0-	5093	1 31241	3	Y	5041	5077	1		116
						1387	4 5545	9						

STATE PERRYMAN 56-T3-34				WELL #: W108H	RRCID -> 285125	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL	DEPTH	10449	PERF.10768	- 15208			
02	41093 X	38536	-0-	-2557	-0-	432	1 30987	3	N	3460	2912	1	16 8	621
						3311	4 3806	9						
03	38626 X	28464	-0-	-10162	-0-	254	1 21884	3	N	5678	6105	1	9 8	185
						80	4 6246	9						
04	37050 X	26469	-0-	-10581	-0-	74	1 20021	3	N	5665	5633	1		217
						142	4 6232	9						
05	41168 X	22467	-0-	-18701	-0-	1847	1 15059	3	N	3366	3349	1	4 8	230
						1858	4 3703	9						
06	39870 X	27075	-0-	-12795	-0-	1749	1 21171	3	N	3452	3512	1		170
						358	4 3797	9						
07	41199 X	38878	-0-	-2321	-0-	2834	1 30250	3	N	4668	4347	1		491
						659	4 5135	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408									
STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #: W108H		RRCID -> 285126		COMPL. DATE 11/03/2019		TOTAL DEPTH 10110		PERF.10466 - 14901	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	47711 X	47711	-0-	-0-	-0-	2566 1	33938 3	Y	4411	4522 1			78
						6355 4	4852 9						
03	69874 X	51497	-0-	-18377	-0-	2570 1	37976 3	Y	5987	5740 1	2 8		323
						4365 4	6586 9						
04	110271 X	110271	-0-	-0-	-0-	8308 1	88994 3	Y	3266	3428 1			161
						9376 4	3593 9						
05	70432 X	43306	-0-	-27126	-0-	3529 1	30358 3	Y	5224	5282 1			103
						3673 4	5746 9						
*06	68160 X	14139	-0-	-54021	-0-	1059 1	5766 3	Y	2557	2169 1			491
						4501 4	2813 9						
07	80352 X	39306	-0-	-41046	-0-	3543 1	22727 3	Y	8303	8480 1			314
						3903 4	9133 9						

MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #: W108H		RRCID -> 285325		COMPL. DATE 12/17/2019		TOTAL DEPTH 9411		PERF. 9754 - 14494	
02	26999 X	22454	-0-	-4545	-0-	17442 3	5012 9	Y	4556	4810 1	56 8		10
						19056 3	6064 9	Y	5513	5087 1	14 8		422
03	25120 X	25120	-0-	-0-	-0-	20556 3	5085 9	Y	4623	5020 1			25
04	30600 X	25641	-0-	-4959	-0-	10888 3	4028 9	Y	3662	3279 1	4 8		404
05	31713 X	14916	-0-	-16797	-0-	28861 3	7186 9	Y	6533	6685 1			252
*06	36047 X	36047	-0-	-0-	-0-	27074 3	2477 4	Y	5769	5450 1			571
*07	35897 X	35897	-0-	-0-	-0-	6346 9							

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14				WELL #: W105H		RRCID -> 285394		COMPL. DATE 10/03/2019		TOTAL DEPTH 10063		PERF.10346 - 14906	
02	46342 X	34071	-0-	-12271	-0-	1992 1	27702 3	Y	3027	3010 1	4 8		183
						1047 4	3330 9						
03	50809 X	23580	-0-	-27229	-0-	1227 1	19736 3	Y	1808	1874 1			117
						628 4	1989 9						
04	49230 X	16220	-0-	-33010	-0-	1183 1	8989 3	Y	3532	3240 1			409
						2163 4	3885 9						
*05	50716 X	28899	-0-	-21817	-0-	1716 1	16910 3	Y	6963	7000 1	28 8		344
						2614 4	7659 9						
*06	47490 X	42875	-0-	-4615	-0-	2873 1	30156 3	Y	8304	7540 1			1108
						712 4	9134 9						
07	36425 X	31830	-0-	-4595	-0-	3747 1	27997 3	Y	-0-	378 1			730
						86 4							

SWEET MARILYN 57-T1-12				WELL #: W108H		RRCID -> 285399		COMPL. DATE 01/07/2020		TOTAL DEPTH 10571		PERF.10991 - 15500	
02	44312 X	34056	-0-	-10256	-0-	4673 1	18934 3	N	6728	6444 1	8 8		467
						3048 4	7401 9						
03	40004 X	40004	-0-	-0-	-0-	5340 1	25084 3	N	7627	7310 1	22 8		762
						1190 4	8390 9						
04	30332 X	30332	-0-	-0-	-0-	2055 1	21877 3	N	5646	6134 1			274
						189 4	6211 9						
05	36394 X	34366	-0-	-2028	-0-	1607 1	25806 3	N	6259	6291 1			242
						68 4	6885 9						
06	38700 X	30715	-0-	-7985	-0-	3030 1	21368 3	N	5693	5665 1			270
						55 4	6262 9						
07	39990 X	35282	-0-	-4708	-0-	5269 1	23396 3	N	5906	5661 1			515
						120 4	6497 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408		WELL #: W101H		RRCID -> 285430		COMPL. DATE 06/02/2018	
HOUSTON FULLER C20-4X43		WELL #: W101H		RRCID -> 285430		COMPL. DATE 06/02/2018		TOTAL DEPTH 10806	
M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		AMT CODE	
02	21205 X	21205	-0-	-0-	-0-	751 1	13069 3	N	5245
						1615 4	5770 9		5443 1
03	29218 X	29218	-0-	-0-	-0-	701 1	17858 3	N	6800
						3179 4	7480 9		6886 1
04	49280 X	49280	-0-	-0-	-0-	1242 1	30820 3	N	11976
						4044 4	13174 9		11374 1
05	51865 X	51865	-0-	-0-	-0-	4343 1	32026 3	N	11356
						3004 4	12492 9		11808 1
06	43324 X	43324	-0-	-0-	-0-	4348 1	27978 3	N	9436
						618 4	10380 9		8630 1
*07	33498 X	33498	-0-	-0-	-0-	3386 1	21521 3	N	7290
						572 4	8019 9		7800 1
EOM BALANCE									
401									
311									
913									
458									
1264									
754									
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11									
WELL #: 2H RRCID -> 285512									
COMPL. DATE 11/09/2019									
TOTAL DEPTH 10649									
PERF.10872 - 18070									
02	94170 X	94170	-0-	-0-	-0-	3380 1	45188 3	Y	28707
						14024 4	31578 9		27885 1
03	93481 X	93481	-0-	-0-	-0-	2808 1	55272 3	Y	26651
						6085 4	29316 9		27516 1
04	76960 X	76960	-0-	-0-	-0-	2422 1	41422 3	Y	25196
						5400 4	27716 9		24872 1
05	71796 X	63195	-0-	-8601	-0-	855 1	35797 3	Y	20874
						3582 4	22961 9		21081 1
*06	69480 X	67039	-0-	-2441	-0-	2907 1	31152 3	Y	20122
						10846 4	22134 9		19867 1
07	71796 X	43652	-0-	-28144	-0-	3495 1	22702 3	Y	12599
						3596 4	13859 9		13035 1
STATE HEDBLOM 56-T3-24									
WELL #: W108H RRCID -> 286547									
COMPL. DATE 11/10/2019									
TOTAL DEPTH 10360									
PERF.10688 - 15110									
02	52900 X	52900	-0-	-0-	-0-	2813 1	37341 3	N	10856
						804 4	11942 9		10837 1
03	61783 X	58736	-0-	-3047	-0-	674 1	43540 3	N	12771
						474 4	14048 9		12592 1
04	62250 X	25844	-0-	-36406	-0-	2281 1	17754 3	N	4670
						672 4	5137 9		4871 1
05	64387 X	-0-	-0-	-64387	-0-			N	-0-
06	62310 X	1	-0-	-62309	-0-	1 4		N	-0-
*07	60708 X	60708	-0-	-0-	-0-	6954 1	39455 3	N	11349
						1815 4	12484 9		11135 1
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA									
WELL #: W102H RRCID -> 286614									
COMPL. DATE 10/07/2019									
TOTAL DEPTH 10036									
PERF.10370 - 20070									
*12	92784 X	92784	-0-	-0-	-0-	5188 1	69668 3	N	15792
						557 4	17371 9		14832 1
01	107667 X	107667	-0-	-0-	-0-	8000 1	78492 3	N	18661
						648 4	20527 9		19093 1
02	85782 X	77417	-0-	-8365	-0-	3680 1	55850 3	N	13783
						2726 4	15161 9		13189 1
03	91698 X	78225	-0-	-13473	-0-	3583 1	58014 3	N	14073
						1148 4	15480 9		13704 1
04	88740 X	63053	-0-	-25687	-0-	3391 1	47522 3	N	10356
						748 4	11392 9		11756 1
05	91698 X	44950	-0-	-46748	-0-	4012 1	24516 3	N	7620
						8040 4	8382 9		7501 1
06	88740 X	35320	-0-	-53420	-0-	3959 1	15853 3	N	6941
						7873 4	7635 9		6724 1
07	82770 X	66261	-0-	-16509	-0-	7643 1	48737 3	N	8614
						406 4	9475 9		8845 1

(GWN415)

09/16/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 958

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408										
BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA				WELL #: W101H		RRCID -> 286615		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 10836		PERF.11137 - 18209		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	75690 X	48097	-0-	-27593	-0-	3232 1	22521 3	N	10667	10645 1	4 8	595		
03	67115 X	52263	-0-	-14852	-0-	10610 4	11734 9	N	12049	12188 1	1 8	455		
04	65070 X	53028	-0-	-12042	-0-	4531 1	34048 3	N	12958	13039 1		374		
05	57722 X	42919	-0-	-14803	-0-	430 4	13254 9	N	9423	9278 1	145 8	374		
06	63142 X	63142	-0-	-0-	-0-	4353 1	32259 3	N	11609	11544 1		439		
07	54808 X	36965	-0-	-17843	-0-	2162 4	14254 9	N	7428	7602 1		265		
						5459 1	26941 3							
						154 4	10365 9							
						5862 1	44451 3							
						59 4	12770 9							
						5316 1	23411 3							
						67 4	8171 9							
EAST BLUFF 57-T1-34				WELL #: W102H		RRCID -> 286649		COMPL. DATE 08/11/2018		TOTAL DEPTH 10179		PERF.10654 - 15100		
02	49474 X	41659	-0-	-7815	-0-	341 1	30863 3	N	9254	9110 1	88 8	551		
03	52824 X	41986	-0-	-10838	-0-	276 4	10179 9	N	9015	9062 1	21 8	483		
04	52110 X	38737	-0-	-13373	-0-	288 1	28969 3	N	9641	9719 1		405		
05	49476 X	36776	-0-	-12700	-0-	2812 4	9917 9	N	9163	9122 1	15 8	431		
06	43110 X	34411	-0-	-8699	-0-	155 1	25869 3	N	7914	7679 1		666		
07	44547 X	35255	-0-	-9292	-0-	2108 4	10605 9	N	8201	8348 1		519		
						146 1	26184 3							
						367 4	10079 9							
						1061 1	23394 3							
						1251 4	8705 9							
						2853 1	22912 3							
						469 4	9021 9							
STATE BURNER 57-T1-45X40 SA				WELL #: W104H		RRCID -> 286661		COMPL. DATE 06/05/2019		TOTAL DEPTH 9969		PERF.10322 - 20095		
02	133690 X	84535	-0-	-49155	-0-	63043 3	2681 4	Y	17101	16814 1	79 8	341		
03	100316 X	71094	-0-	-29222	-0-	18811 9	2236 4	Y	10599	10821 1	25 8	94		
04	108720 X	35949	-0-	-72771	-0-	57199 3	904 4	Y	1113	1180 1		27		
05	100812 X	48062	-0-	-52750	-0-	11659 9	459 4	Y	382	393 1		16		
*06	97560 X	46219	-0-	-51341	-0-	33821 3	1603 4	Y	-0-	16 1		-0-		
07	90365 X	46593	-0-	-43772	-0-	1224 9	640 4	Y	529	512 1		17		
						47183 3								
						420 9								
						44616 3								
						45371 3								
						582 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CHAMP 56-T3-12X5				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W101H		ASSOCIATED RRCID -> 286791		CAPACITY COMPL. DATE 12/09/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10412 PERF.10816 - 20286					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	1788442 X	104570	-0-	-1683872	-0-		4689 1 17453 4	61463 3 20965 9			N	19059	18848 1	5 8			1100
*09	87125 X	87125	-0-	-0-	-0-		3157 1 9332 4	56766 3 17870 9			N	16245	16597 1	4 8			744
*10	115921 X	115921	-0-	-0-	-0-		7185 1 2763 4	81671 3 24302 9			N	22093	22652 1	4 8			181
*11	144510 X	55321	-0-	-89189	-0-		2727 1 12407 4	27176 3 13011 9			N	11828	11775 1				234
*12	137826 X	48931	-0-	-88895	-0-		1172 1 8244 4	27812 3 11703 9			N	10639	9945 1				928
*01	117955 X	53863	-0-	-64092	-0-		1501 1 9583 4	28421 3 14358 9			N	13053	13855 1	7 8			119
*02	110345 X	10159	-0-	-100186	-0-		136 1 326 4	6597 3 3100 9			N	2818	2658 1				279
*03	117552 X	353	-0-	-117199	-0-		347 4	6 9			N	5	5 8				278
*04	66961 X	66961	-0-	-0-	-0-		5746 1 5419 4	46686 3 9110 9			Y	8282	8049 1				511
*05	53878 X	14673	-0-	-39205	-0-		1467 1 184 4	13022 3			Y	-0-	511 1				-0-
*06	52140 X	38279	-0-	-13861	-0-		1697 1 123 4	22475 3 13984 9			Y	12713	12336 1				377
07	69192 X	66560	-0-	-2632	-0-		2711 1 1783 4	44328 3 17738 9			Y	16125	16082 1				420
HSS STATE 113-23X14				WELL #:	2H	RRCID -> 286919	COMPL. DATE 09/05/2018				TOTAL DEPTH 9043	PERF.10400 - 19185					
02	68745 X	68745	-0-	-0-	-0-		49179 3 10634 9	8932 4			Y	9667	9529 1				381
03	80110 X	80110	-0-	-0-	-0-		46149 3 29645 9	4316 4			Y	26950	27140 1	2 8			189
04	39765 X	39765	-0-	-0-	-0-		33456 3 1981 9	4328 4			Y	1801	1966 1				24
05	35814 X	35814	-0-	-0-	-0-		28216 3 6612 9	986 4			Y	6011	5776 1	2 8			257
*06	14970 X	140	-0-	-14830	-0-		1 3 130 9	9 4			Y	118	368 1				7
07	15469 X	255	-0-	-15214	-0-		2 3	253 9			Y	230	228 1				9
STATE ANNEX 57-T2-28				WELL #:	W101H	RRCID -> 287067	COMPL. DATE 05/19/2019				TOTAL DEPTH 9972	PERF.10315 - 14762					
*12	46407 X	19100	-0-	-27307	-0-		4368 1 6552 4	5362 3 2818 9			N	2562	2804 1	18 8			108
01	46407 X	33247	-0-	-13160	-0-		4827 1 6926 4	15646 3 5848 9			N	5316	5361 1	39 8			24
02	43413 X	6710	-0-	-36703	-0-		692 1 1134 4	3957 3 927 9			N	843	728 1	10 8			129
03	41726 X	32218	-0-	-9508	-0-		198 1 13688 4	11708 3 6624 9			N	6022	5531 1	16 8			604
04	32130 X	22333	-0-	-9797	-0-		645 1 6357 4	11379 3 3952 9			N	3593	4104 1				93
05	33232 X	926	-0-	-32306	-0-		386 1 133 4	200 3 207 9			N	188					281
06	32160 X	26277	-0-	-5883	-0-		4676 1 640 4	15754 3 5207 9			N	4734	4743 1				272
07	32209 X	29554	-0-	-2655	-0-		5415 1 608 4	18298 3 5233 9			N	4757	4394 1				635

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W104H		ASSOCIATED RRCID -> 287705		CAPACITY COMPL. DATE 12/06/2019		CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10241 PERF.10732 - 15002							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	62582 X	13188	-0-	-49394	-0-		241 1 3 4	1712 3 11232 9			Y	10211	10430 1	126 8			784
03	62155 X	32622	-0-	-29533	-0-		3105 1 2059 4	16652 3 10806 9			Y	9824	9707 1	30 8			871
04	36330 X	32839	-0-	-3491	-0-		2170 1 2402 4	18196 3 10071 9			Y	9155	9156 1				870
05	25776 X	25776	-0-	-0-	-0-		2408 1 2298 4	17132 3 3938 9			Y	3580	4278 1	7 8			165
*06	31530 X	7914	-0-	-23616	-0-		437 1 72 4	5196 3 2209 9			Y	2008	1977 1				196
07	33945 X	20537	-0-	-13408	-0-		1482 1 615 4	12423 3 6017 9			Y	5470	5467 1				199
STATE WILLIE VEE 56-T3-6				WELL #: W106H		RRCID -> 287931		COMPL. DATE 01/18/2020		TOTAL DEPTH 10384 PERF.10800 - 15231							
02	22243 X	14915	-0-	-7328	-0-		10464 3 2996 9	1455 4			Y	2724	2905 1				50
03	23777 X	18687	-0-	-5090	-0-		14637 3 3985 9	65 4			Y	3623	3560 1				113
04	23010 X	14694	-0-	-8316	-0-		12537 3 2077 9	80 4			Y	1888	1968 1				33
05	22537 X	2962	-0-	-19575	-0-		2169 3 701 9	92 4			Y	637	651 1				19
*06	18471 X	18471	-0-	-0-	-0-		13088 3 4278 9	1105 4			Y	3889	3601 1				307
07	18693 X	36	-0-	-18657	-0-		1 3 25 9	10 4			Y	23	329 1				1
STATE WILLIE VEE 56-T3-6				WELL #: W107BH		RRCID -> 288073		COMPL. DATE 03/26/2019		TOTAL DEPTH 10275 PERF.10800 - 15129							
02	46922 X	43458	-0-	-3464	-0-		28409 3 10890 9	4159 4			Y	9900	10408 1				181
03	55455 X	55455	-0-	-0-	-0-		39303 3 15974 9	178 4			Y	14522	14249 1				454
04	48540 X	29779	-0-	-18761	-0-		21239 3 8344 9	196 4			Y	7585	7908 1				131
05	50158 X	25404	-0-	-24754	-0-		19917 3 5298 9	189 4			Y	4816	4802 1				145
*06	48540 X	23008	-0-	-25532	-0-		15921 3 6024 9	1063 4			Y	5476	5189 1				432
07	50158 X	2052	-0-	-48106	-0-		161 3 1862 9	29 4			Y	1693	2039 1				86
STATE WILLIE VEE 56-T3-6				WELL #: W105H		RRCID -> 288112		COMPL. DATE 11/19/2019		TOTAL DEPTH 10369 PERF.10814 - 15203							
02	21489 X	21418	-0-	-71	-0-		14189 3 5223 9	2006 4			N	4748	5187 1				87
03	29297 X	29297	-0-	-0-	-0-		22376 3 6819 9	102 4			N	6199	6092 1				194
04	22230 X	21000	-0-	-1230	-0-		16681 3 4137 9	182 4			N	3761	3890 1				65
05	22971 X	21004	-0-	-1967	-0-		16406 3 4470 9	128 4			N	4064	4007 1				122
*06	22230 X	20810	-0-	-1420	-0-		14451 3 5269 9	1090 4			N	4790	4534 1				378
*07	55664 X	55664	-0-	-0-	-0-		52150 3 2856 9	658 4			N	2596	2842 1				132

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY CHASE 58-T2-47			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W107H			ASSOCIATED RRCID -> 288176	CAPACITY COMPL. DATE 05/24/2019			TOTAL	DEPTH	9558	PERF.	9938	- 14818				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	152656	X	66596	-0-	-86060	-0-	2218 416	1 4	51849 12113	3 9	Y	11012	11763	1					482
03	163184	X	94664	-0-	-68520	-0-	2445 360	1 4	73632 18227	3 9	Y	16570	16415	1					637
04	112260	X	69748	-0-	-42512	-0-	2659 1741	1 4	52632 12716	3 9	Y	11560	11588	1					609
05	116095	X	37506	-0-	-78589	-0-	2551 197	1 4	26984 7774	3 9	Y	7067	7293	1					383
*06	100740	X	3026	-0-	-97714	-0-	118 56	1 4	2749 103	3 9	Y	94							477
07	94674	X	82239	-0-	-12435	-0-	4024 13	1 4	63045 15157	3 9	Y	13779	14031	1					225

STATE LEE WAY 57-T2-10						WELL #: W208H	RRCID -> 288249	COMPL. DATE 05/17/2019			TOTAL	DEPTH	10274	PERF.	10541	- 15256			
02	112984	X	71461	-0-	-41523	-0-	6158 3017	1 4	49220 13066	3 9	N	11878	11945	1		23	8		701
03	120776	X	26337	-0-	-94439	-0-	3573 148	1 4	17931 4685	3 9	N	4259	4309	1		2	8		649
04	20731	X	20731	-0-	-0-	-0-	1314 2709	1 4	12172 4536	3 9	N	4124	4076	1					697
05	95449	X	69712	-0-	-25737	-0-	5729 180	1 4	51659 12144	3 9	N	11040	11000	1		2	8		735
06	73920	X	66895	-0-	-7025	-0-	6273 2087	1 4	47886 10649	3 9	N	9681	9681	1					735
07	76384	X	62247	-0-	-14137	-0-	8441 3593	1 4	40136 10077	3 9	N	9161	9161	1					735

STATE BLAKE 57-T3-46						WELL #: W104H	RRCID -> 288268	COMPL. DATE 04/22/2019			TOTAL	DEPTH	10029	PERF.	10560	- 14948			
02	52548	X	18433	-0-	-34115	-0-	1804 297	1 4	14112 2220	3 9	Y	2018	2294	1		31	8		363
03	56172	X	4766	-0-	-51406	-0-	825 200	1 4	3608 133	3 9	Y	121	90	1					394
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							394
05	37231	X	-0-	-0-	-37231	-0-					Y	-0-							394
*06	25050	X	-0-	-0-	-25050	-0-					Y	-0-							394
07	19716	X	3275	-0-	-16441	-0-	498 442	1 4	2290 45	3 9	Y	41	326	1					109

STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA						WELL #: W208H	RRCID -> 288318	COMPL. DATE 05/24/2019			TOTAL	DEPTH	10331	PERF.	10335	- 20600			
02	104044	X	104044	-0-	-0-	-0-	3495 595	1 4	85398 14556	3 9	Y	13233	13207	1					579
03	141921	X	141921	-0-	-0-	-0-	3872 571	1 4	116952 20526	3 9	Y	18660	18522	1					717
04	107400	X	79063	-0-	-28337	-0-	2115 2633	1 4	62831 11484	3 9	Y	10440	10607	1					550
05	110980	X	5110	-0-	-105870	-0-	221 37	1 4	3818 1034	3 9	Y	940	1439	1					51
*06	107400	X	1930	-0-	-105470	-0-	74 35	1 4	1718 103	3 9	Y	94							145
07	110980	X	109629	-0-	-1351	-0-	5672 35	1 4	88911 15011	3 9	Y	13646	13568	1					223

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W201H		ASSOCIATED RRCID -> 288374	CAPACITY COMPL. DATE 11/22/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9831 PERF.10158 - 17418							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	100949 X	32064	-0-		-68885	-0-	6426 375	1 4	21535 3728	3 9	N	3389	3260	1	18	8	111
03	107911 X	24614	-0-		-83297	-0-	3051 1995	1 4	15157 4411	3 9	N	4010	3628	1	19	8	474
04	104430 X	50423	-0-		-54007	-0-	4631 4434	1 4	32474 8884	3 9	N	8076	8319	1			231
05	101804 X	59493	-0-		-42311	-0-	44105 10779	3 9	4609	4	N	9799	9413	1	110	8	507
06	86846 X	86846	-0-		-0-	-0-	1434 1361	1 4	67790 16261	3 9	N	14783	14583	1			707
*07	62873 X	62873	-0-		-0-	-0-	1549 660	1 4	47960 12704	3 9	N	11549	11292	1			964
CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA			WELL #: W101H		RRCID -> 288459	COMPL. DATE 07/18/2019				TOTAL DEPTH 10526 PERF.10795 - 17945							
02	105381 X	105381	-0-		-0-	-0-	8689 2740	1 4	66946 27006	3 9	N	24551	24551	1			1370
03	96534 X	71768	-0-		-24766	-0-	4542 11831	1 4	39454 15941	3 9	N	14492	14492	1			1370
04	103763 X	103763	-0-		-0-	-0-	8827 1899	1 4	66437 26600	3 9	N	24182	24182	1			1370
05	97273 X	97273	-0-		-0-	-0-	8846 3338	1 4	59987 25102	3 9	N	22820	22796	1	24	8	1370
06	93420 X	90494	-0-		-2926	-0-	8419 2897	1 4	55179 23999	3 9	N	21817	21817	1			1370
07	96534 X	78082	-0-		-18452	-0-	8589 1854	1 4	47791 19848	3 9	N	18044	18044	1			1370
STATE BLACK STONE 57-T3-36			WELL #: W102H		RRCID -> 288467	COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL DEPTH 10088 PERF.10512 - 14887							
02	88392 X	18567	-0-		-69825	-0-	1183 1899	1 4	12066 3419	3 9	Y	3108	2964	1	34	8	110
03	94488 X	34335	-0-		-60153	-0-	3688 457	1 4	30190 10296	3 9	Y	-0-	110	1			-0-
04	91440 X	47284	-0-		-44156	-0-	3520 413	1 4	33055 10296	3 9	Y	9360	9330	1			30
05	19809 X	349	-0-		-19460	-0-	223 47	1 9	79	4	Y	43					73
06	33240 X	24779	-0-		-8461	-0-	3805 2	1 4	20972	3	Y	-0-	73	1			-0-
07	48856 X	3960	-0-		-44896	-0-	474 19	1 4	3261 206	3 9	Y	187	173	1			14
STATE SILVERADO 58-T2-48X37			WELL #: W108H		RRCID -> 288477	COMPL. DATE 01/06/2020				TOTAL DEPTH 9612 PERF.10030 - 19928							
02	145173 X	145173	-0-		-0-	-0-	4195 5811	1 4	106604 28563	3 9	N	25966	26120	1	10	8	136
03	155189 X	155189	-0-		-0-	-0-	7371 5064	1 4	111772 30982	3 9	N	28165	27418	1	64	8	819
04	120240 X	92968	-0-		-27272	-0-	4051 675	1 4	69491 18751	3 9	N	17046	17019	1			846
05	124248 X	62730	-0-		-61518	-0-	1517 85	1 4	48534 12594	3 9	N	11449	10934	1			1361
06	120240 X	115765	-0-		-4475	-0-	7218 144	1 4	85652 22751	3 9	N	20683	21601	1			443
*07	141411 X	141411	-0-		-0-	-0-	8386 1558	1 4	102113 29354	3 9	N	26685	26862	1			266

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ROY KIMSEY 56-T2-46				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W103H		ASSOCIATED RRCID -> 288481		CAPACITY COMPL. DATE 07/29/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10594 PERF.11001 - 15315				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	73080 X	61633	-0-	-11447	-0-	7048	1	34584	3	Y	11164	11137	1	1	8	336
						7721	4	12280	9							
03	78120 X	40031	-0-	-38089	-0-	2710	1	26336	3	Y	7135	7246	1			225
						3136	4	7849	9							
04	75600 X	37455	-0-	-38145	-0-	2620	1	27344	3	Y	6146	6176	1			195
						730	4	6761	9							
05	73594 X	17747	-0-	-55847	-0-	13477	3	508	4	Y	3420	3410	1			205
						3762	9									
*06	71220 X	25391	-0-	-45829	-0-	18705	3	1813	4	Y	4430	4479	1			156
						4873	9									
07	65875 X	41523	-0-	-24352	-0-	3499	1	32436	3	Y	4652	4632	1			176
						471	4	5117	9							
STATE BLAKE 57-T3-46																
WELL #: W102H					RRCID -> 288526		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 9998 PERF.10390 - 14789					
02	46806 X	12157	-0-	-34649	-0-	1412	1	10149	3	Y	336	313	1	5	8	60
						226	4	370	9							
03	50034 X	3631	-0-	-46403	-0-	618	1	2717	3	Y	101	15	1			146
						185	4	111	9							
04	48420 X	-0-	-0-	-48420	-0-					Y	-0-					146
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
*06	12570 X	-0-	-0-	-12570	-0-					Y	-0-					146
07	12989 X	2377	-0-	-10612	-0-	357	1	1637	3	Y	72	121	1			97
						304	4	79	9							
STATE DOUG 56-T2-33X28 SA																
WELL #: W101H					RRCID -> 288555		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 10391 PERF.10957 - 20531					
02	75928 X	75928	-0-	-0-	-0-	50529	3	4114	4	Y	19350	19225	1	33	8	790
						21285	9									
03	81365 X	81365	-0-	-0-	-0-	54763	3	4017	4	Y	20532	20632	1	8	8	682
						22585	9									
04	91952 X	91952	-0-	-0-	-0-	65147	3	2745	4	Y	21873	22015	1			540
						24060	9									
05	60915 X	58433	-0-	-2482	-0-	49104	3	20	4	Y	8463	8935	1	10	8	58
						9309	9									
*06	60686 X	60686	-0-	-0-	-0-	46808	3	956	4	Y	11747	11154	1			651
						12922	9									
*07	92625 X	92625	-0-	-0-	-0-	71236	3	1471	4	Y	18107	18247	1			511
						19918	9									
STATE BLAKE 57-T3-46																
WELL #: W103H					RRCID -> 288599		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 10030 PERF.10510 - 14898					
02	47995 X	18879	-0-	-29116	-0-	1931	1	14919	3	Y	1630	1942	1	25	8	293
						236	4	1793	9							
03	51305 X	4324	-0-	-46981	-0-	778	1	3284	3	Y	128	73	1			348
						121	4	141	9							
04	49650 X	-0-	-0-	-49650	-0-					Y	-0-					348
05	51305 X	-0-	-0-	-51305	-0-					Y	-0-					348
*06	35550 X	-0-	-0-	-35550	-0-					Y	-0-					348
07	20181 X	2933	-0-	-17248	-0-	458	1	1646	3	Y	396	288	1			456
						393	4	436	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46														
WELL #: W104H RRCID -> 288604 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10979 - 15472														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		43413 X	25458	-0-	-17955	-0-	1613 1	13826 3	N	6531	6556	1		197
							2835 4	7184 9						
03		56311 X	56311	-0-	-0-	-0-	3904 1	38633 3	N	9745	9634	1		308
							3054 4	10720 9						
04		59003 X	59003	-0-	-0-	-0-	3670 1	42574 3	N	10604	10575	1		337
							1095 4	11664 9						
05		46407 X	19813	-0-	-26594	-0-	13781 3	625 4	N	4915	4957	1		295
							5407 9							
*06		53652 X	53652	-0-	-0-	-0-	40363 3	2503 4	N	9805	9755	1		345
							10786 9							
*07		69794 X	69794	-0-	-0-	-0-	4023 1	55730 3	N	8558	8579	1		324
							627 4	9414 9						
STATE CAMP 56-T2-14X11														
WELL #: 2H RRCID -> 288607 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9855 - 18052														
02		109359 X	84121	-0-	-25238	-0-	54221 3	3131 4	Y	24335	24354	1	116 8	350
							26769 9							
03		116901 X	83024	-0-	-33877	-0-	55874 3	6893 4	Y	18415	18499	1	26 8	240
							20257 9							
04		113130 X	98462	-0-	-14668	-0-	76823 3	1420 4	Y	18381	18456	1		165
							20219 9							
05		116901 X	56201	-0-	-60700	-0-	43337 3	1453 4	Y	10374	10312	1	13 8	214
							11411 9							
*06		87030 X	59915	-0-	-27115	-0-	46141 3	94 4	Y	12436	12550	1		100
							13680 9							
07		101742 X	57565	-0-	-44177	-0-	38767 3	53 4	Y	17041	16454	1		687
							18745 9							
STATE WILLIE VEE 56-T3-6														
WELL #: W107H RRCID -> 288727 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A														
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
STATE PLACER 57-T2-44														
WELL #: W102H RRCID -> 288822 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10032 - 14694														
02		88537 X	35596	-0-	-52941	-0-	1580 1	20284 3	Y	10372	9650	1	1 8	763
							2323 4	11409 9						
03		94643 X	55165	-0-	-39478	-0-	2381 1	36825 3	Y	11785	12115	1	57 8	376
							2995 4	12964 9						
04		91590 X	27878	-0-	-63712	-0-	1029 1	20364 3	Y	5894	6106	1		164
							2 4	6483 9						
05		94643 X	35373	-0-	-59270	-0-	1612 1	26769 3	Y	6356	6358	1		162
							6992 9							
06		91590 X	30786	-0-	-60804	-0-	2617 1	27264 3	Y	-0-	162	1		-0-
							905 4							
07		55180 X	37647	-0-	-17533	-0-	2039 1	35313 3	Y	-0-				-0-
							295 4							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20				WELL #:	W106H	RRCID ->	288922	COMPL. DATE	08/19/2019	TOTAL	DEPTH	10310	PERF.10908	-	18044
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *		EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	475297	X	63023	-0-	-412274	-0-	1840	1	34699	3	Y	14831	14797	1	112 8 269
							10170	4	16314	9					
03	81375	X	44022	-0-	-37353	-0-	1528	1	33442	3	Y	5833	5992	1	15 8 95
							2636	4	6416	9					
04	78750	X	13756	-0-	-64994	-0-	687	1	10643	3	Y	1980	2024	1	51
							248	4	2178	9					
05	81375	X	11930	-0-	-69445	-0-	990	1	10903	3	Y	28	77	1	2
							6	4	31	9					
*06	78750	X	42286	-0-	-36464	-0-	3089	1	37516	3	Y	179	174	1	7
							1484	4	197	9					
07	67363	X	46796	-0-	-20567	-0-	3128	1	43154	3	Y	1	8	1	-0-
							513	4	1	9					
AUSTIN COX 57-T1-42X43				WELL #:	W101H	RRCID ->	289011	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL	DEPTH	9708	PERF.10166	-	17251
02	SHUT IN		18946	-0-	18946	300195	10149	3	2971	4	N	5296	4998	1	332 8 47
							5826	9							
03	SHUT IN		77086	-0-	77086	377281	44835	3	8768	4	N	21348	21331	1	17 8 47
							23483	9							
*04	485510	X	108229	-0-	-377281	-0-	68281	3	7357	4	N	29628	29631	1	44
							32591	9							
*05	123744	X	123744	-0-	-0-	-0-	81979	3	4808	4	N	33597	33369	1	228 8 44
							36957	9							
*06	142191	X	142191	-0-	-0-	-0-	101630	3	40561	9	N	36874	36874	1	44
*07	95294	X	60506	-0-	-34788	-0-	40974	3	848	4	N	16985	16985	1	44
							18684	9							
STATE WHITEACRE 57-T3-44				WELL #:	W109H	RRCID ->	289014	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	9757	PERF.10341	-	14464
02	SHUT IN		2129	-0-	2129	54586	1915	3	146	4	Y	62	75	1	-0-
							68	9							
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54586					Y	-0-			-0-
04	0 W		2428	-0-	2428	57014	1149	3	10	4	Y	1154	1132	1	22
							1269	9							
05	0 W		-0-	-0-	-0-	57014					Y	63	82	1	3
06	0 W		677	-0-	677	57691	534	3	143	4	Y	-0-			3
07	0 W		1260	-0-	1260	58951	1000	3	260	4	Y	-0-			3
STATE WHITEACRE 57-T3-44				WELL #:	W107H	RRCID ->	289015	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	9881	PERF.10562	-	14506
02	0		55121	-0-	55121	385384	52387	3	2666	4	Y	62	62	1	-0-
							68	9							
03	0		74941	-0-	74941	460325	74085	3	856	4	Y	-0-			-0-
04	0 W		27157	-0-	27157	487482	26472	3	160	4	Y	477	468	1	9
							525	9							
05	0 W		12707	-0-	12707	500189	12574	3	16	4	Y	106	111	1	4
							117	9							
06	0 W		818	-0-	818	501007	791	3	27	4	Y	-0-			4
07	0 W		18536	-0-	18536	519543	18356	3	180	4	Y	-0-			4

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE WHITEACRE 57-T3-44			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W108H			ASSOCIATED RRCID -> 289016			CAPACITY COMPL. DATE 10/30/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9890 PERF.10463 - 14586					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0		70201	-0-		70201	344838	59865 7585	3 9	2751	4	Y	6895	6959	1	4	8	44
03	0		101070	-0-		101070	445908	88004 12066	3 9	1000	4	Y	10969	10855	1			158
04	478377	X	32469	-0-		-445908	-0-	29732 2561	3 9	176	4	Y	2328	2442	1			44
05	92194	X	17645	-0-		-74549	-0-	15781 1844	3 9	20	4	Y	1676	1647	1	5	8	68
06	89220	X	6230	-0-		-82990	-0-	6025	3	205	4	Y	-0-					68
07	92194	X	22562	-0-		-69632	-0-	22232	3	330	4	Y	-0-					68
SHIRLEY 58-T2-12X13 SA			WELL #: W101H			RRCID -> 289020	COMPL. DATE 10/10/2019	TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 16880										
02	0		118645	-0-		118645	514715	91501 25770	3 9	1374	4	Y	23427	23391	1	15	8	45
03	560642	X	45927	-0-		-514715	-0-	21187 11850	3 9	12890	4	Y	10773	10648	1	2	8	168
04	105990	X	86338	-0-		-19652	-0-	62663 18523	3 9	5152	4	Y	16839	16951	1			56
05	114733	X	114733	-0-		-0-	-0-	88949 24114	3 9	1670	4	Y	21922	21934	1			44
*06	105990	X	41780	-0-		-64210	-0-	31702 7828	3 9	2250	4	Y	7116	7135	1			25
07	109523	X	83695	-0-		-25828	-0-	63572 19028	3 9	1095	4	Y	17298	17277	1			46
LAVERNE 58-T2-12X1 SA			WELL #: W101H			RRCID -> 289028	COMPL. DATE 10/10/2019	TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9821 - 17182										
02	0		97152	-0-		97152	451565	71608 24100	3 9	1444	4	Y	21909	21876	1	14	8	42
03	470660	X	19095	-0-		-451565	-0-	7998 3600	3 9	7497	4	Y	3273	3264	1			51
04	115650	X	82715	-0-		-32935	-0-	58932 19636	3 9	4147	4	Y	17851	17843	1			59
05	119505	X	95805	-0-		-23700	-0-	70457 23801	3 9	1547	4	Y	21637	21652	1			44
*06	115650	X	69252	-0-		-46398	-0-	47428 19427	3 9	2397	4	Y	17661	17642	1			63
07	119505	X	68548	-0-		-50957	-0-	50590 17290	3 9	668	4	Y	15718	15739	1			42
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11			WELL #: 2H			RRCID -> 289186	COMPL. DATE 11/14/2019	TOTAL DEPTH 10365 PERF.10621 - 13879										
02	0		36917	-0-		36917	124567	17752 16669	3 9	2496	4	Y	15154	14866	1	4	8	398
03	0		33972	-0-		33972	158539	445 1944	1 4	23828	3	Y	7050	7292	1	12	8	144
04	212739	X	54200	-0-		-158539	-0-	525 2220	1 4	31849	3	Y	17824	17772	1			196
05	65100	X	35802	-0-		-29298	-0-	525 1921	1 4	23930	3	Y	8569	8359	1	12	8	394
*06	63000	X	36410	-0-		-26590	-0-	588 765	1 4	32409	3	Y	2407	2705	1			96
07	65100	X	35565	-0-		-29535	-0-	671 662	1 4	31309	3	Y	2657	2648	1			105

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE GOODSPEED 57-T2-45X4			//CONT.// 71052 900 WELL #: W108H			ASSOCIATED RRCID -> 289202			CAPACITY COMPL. DATE 12/04/2019				CNTY: WARD 9954 PERF.10316 - 20041				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0		100877	-0-	100877	331259	71185	3	4638	4	N	22776	22751	1	25	8	125
03	0		159714	-0-	159714	490973	25054	9	6863	4	N	32713	32672	1	41	8	125
04	0		137135	-0-	137135	628108	116867	3	7711	4	N	29293	28310	1			1108
05	0 W		136925	-0-	136925	765033	35984	9	4561	4	N	29230	29210	1	20	8	1108
06	0 W		8852	-0-	8852	773885	97202	3	3962	4	N	877	877	1			1108
07	0 W		146184	-0-	146184	920069	32222	9	4139	4	N	28847	28847	1			1108
							100211	3									
							32153	9									
							3925	3									
							965	9									
							110313	3									
							31732	9									
STATE PRIDE 57-T3-38					WELL #: W207H	RRCID -> 289236	COMPL. DATE 12/05/2019				TOTAL	DEPTH	10281	PERF.10508	- 14958		
02	0		35572	-0-	35572	427944	135	1	27664	3	Y	2278	2377	1	13	8	62
03	0		144278	-0-	144278	572222	5267	4	134084	3	Y	6383	6325	1	10	8	110
04	0		204881	-0-	204881	777103	1781	4	7021	9							
05	912872 X		135769	-0-	-777103	-0-	2112	1	178484	3	Y	19119	19023	1			206
*06	131460 X		118502	-0-	-12958	-0-	3254	4	21031	9							
07	135842 X		60265	-0-	-75577	-0-	2036	1	117145	3	Y	13944	13983	1	18	8	149
							1250	4	15338	9							
							5299	1	100831	3	Y	9811	9786	1			174
							1580	4	10792	9							
							2919	1	50003	3	Y	4600	4459	1			315
							2283	4	5060	9							
TBD 57-T1-41X32					WELL #: W101H	RRCID -> 289493	COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL	DEPTH	9920	PERF.10281	- 17940		
*11	0		67794	-0-	67794	67794	35135	3	4526	4	Y	25575	24913	1	11	8	651
*12	0		88701	-0-	88701	156495	28133	9	4871	4	Y	37933	37696	1	9	8	879
*01	0		139169	-0-	139169	295664	42104	3									
*02	0		120260	-0-	120260	415924	41726	9	6002	4	Y	36583	36641	1	10	8	811
*03	0		110810	-0-	110810	526734	92926	3	1399	4	Y	32592	32603	1	7	8	793
*04	666064 X		139330	-0-	-526734	-0-	40241	9	1601	4	Y	25737	25443	1	5	8	1082
*05	151900 X		76302	-0-	-75598	-0-	83010	3	1891	4	Y	28409	28924	1			567
*06	147000 X		10523	-0-	-136477	-0-	35851	9	2206	4	Y	10717	10981	1			303
07	151900 X		57990	-0-	-93910	-0-	80898	3	314	4	Y	319	618	1			4
							28311	9									
							106189	3									
							31250	9									
							62307	3									
							11789	9									
							9858	3									
							351	9									
							53429	3									
							3312	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TUNDRA 57-T3-26				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W207H		ASSOCIATED RRCID -> 289609		CAPACITY COMPL. DATE 01/02/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10249 PERF.10470 - 14821						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	0		45244	-0-		45244	45244	753 1	32986 3	1813 4	9692 9	Y	8811	8481 1	74 8			256
*02	0		47017	-0-		47017	92261	307 1	29629 3	1592 4	15489 9	Y	14081	13936 1	103 8			298
*03	0		64815	-0-		64815	157076	474 1	42196 3	22145 9		Y	20132	19939 1	37 8			454
*04	0		67730	-0-		67730	224806	1015 1	52548 3	14167 9		Y	12879	12899 1				434
*05	0		58905	-0-		58905	283711	47347 3	28 4	11530 9		Y	10482	10669 1	10 8			237
*06	393173 X		109462	-0-		-283711	-0-	4127 1	85634 3	832 4	18869 9	Y	17154	17265 1				126
07	143406 X		90992	-0-		-52414	-0-	4633 1	69328 3	873 4	16158 9	Y	14689	14478 1				337
STATE HEDBLOM 56-T3-24						WELL #: W102H		RRCID -> 289689		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 10193 PERF.10535 - 14986				
*01	0		14954	-0-		14954	14954	11149 3	327 4	3478 9		Y	3162	3157 1	5 8			-0-
*02	0		90006	-0-		90006	104960	58475 3	5169 4	26362 9		Y	23965	23959 1	6 8			-0-
*03	0		99461	-0-		99461	204421	73137 3	1112 4	25212 9		Y	22920	22919 1	1 8			-0-
*04	0		12575	-0-		12575	216996	9701 3	363 4	2511 9		Y	2283	2283 1				-0-
*05	0		104870	-0-		104870	321866	77242 3	2788 4	24840 9		Y	22582	22582 1				-0-
*06	0		22943	-0-		22943	344809	16999 3	492 4	5452 9		Y	4956	4956 1				-0-
*07	416712 X		71903	-0-		-344809	-0-	52071 3	3686 4	16146 9		Y	14678	14678 1				-0-
STATE SKY HOOK 57-T2-24						WELL #: W103H		RRCID -> 289691		COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A				
02	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE HEDBLOM 56-T3-24						WELL #: W101H		RRCID -> 289693		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 10165 PERF.10678 - 14950				
*01	0		10475	-0-		10475	10475	7838 3	232 4	2405 9		Y	2186	2182 1	4 8			-0-
*02	0		58230	-0-		58230	68705	39778 3	3772 4	14680 9		Y	13345	13342 1	3 8			-0-
*03	0		59710	-0-		59710	128415	44250 3	402 4	15058 9		Y	13689	13689 1				-0-
*04	0		1773	-0-		1773	130188	4 3	3 4	1766 9		Y	1605	1605 1				-0-
*05	0		86859	-0-		86859	217047	64787 3	2372 4	19700 9		Y	17909	17909 1				-0-
*06	0		25877	-0-		25877	242924	17704 3	654 4	7519 9		Y	6835	6835 1				-0-
*07	310270 X		67346	-0-		-242924	-0-	50959 3	2767 4	13620 9		Y	12382	12382 1				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE HEDBLOM 56-T3-24																//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 085408 WELL #: W115H RRCID -> 289694 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10091 PERF.10381 - 14832															
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
*01	0		8384		-0-	8384	8384	5935 2250	3 9	199	4	Y	2045	2042	1	3	8	-0-													
*02	0		50664		-0-	50664	59048	33292 14389	3 9	2983	4	Y	13081	13078	1	3	8	-0-													
*03	0		12378		-0-	12378	71426	8048 4144	3 9	186	4	Y	3767	3767	1			-0-													
*04	0		316		-0-	316	71742	5 308	3 9	3	4	Y	280	280	1			-0-													
*05	0		70246		-0-	70246	141988	48980 19496	3 9	1770	4	Y	17724	17724	1			-0-													
*06	0		28882		-0-	28882	170870	22268 5644	3 9	970	4	Y	5131	5131	1			-0-													
*07	230564 X		59694		-0-	-170870	-0-	41602 15558	3 9	2534	4	Y	14144	14144	1			-0-													
STATE MINT 57-T3-16 WELL #: W201H RRCID -> 289695 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10277 PERF.10499 - 15031																															
*02	0		3		-0-	3	3	1	3	2	4	Y	-0-					-0-													
*03	0		44794		-0-	44794	44797	26658 6444	3 9	11692	4	Y	5858	5615	1	32	8	211													
*04	0		63586		-0-	63586	108383	45378 13317	3 9	4891	4	Y	12106	11935	1			382													
*05	0		65625		-0-	65625	174008	54808 10646	3 9	171	4	Y	9678	9865	1			195													
*06	0		61714		-0-	61714	235722	51804 9794	3 9	116	4	Y	8904	8813	1			286													
07	0		58562		-0-	58562	294284	48686 8597	3 9	1279	4	Y	7815	7498	1			603													
STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: W201H RRCID -> 289696 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10419 - 15035																															
*02	SHUT IN		145		-0-	145	145	144	3	1	9	Y	1					1													
03	SHUT IN		16106		-0-	16106	16251	3871 3211	3 9	9024	4	Y	2919	2840	1			80													
04	SHUT IN		6890		-0-	6890	23141	3466 11	3 9	3413	4	Y	10	89	1			1													
05	SHUT IN		58228		-0-	58228	81369	50708 6237	3 9	1283	4	Y	5670	5577	1			94													
*06	SHUT IN		39979		-0-	39979	121348	35169 3885	3 9	925	4	Y	3532	3397	1			229													
07	SHUT IN		46825		-0-	46825	168173	41530 3994	3 9	1301	4	Y	3631	3797	1			63													
STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: W108H RRCID -> 289697 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10206 - 14557																															
*02	0		7079		-0-	7079	7079	324 6545	3 9	210	4	Y	5950	5342	1	76	8	532													
*03	0		36810		-0-	36810	43889	25565 5844	3 9	5401	4	Y	5313	5450	1	28	8	367													
*04	0		51328		-0-	51328	95217	26668 11087	3 9	13573	4	Y	10079	10337	1			109													
*05	0		55229		-0-	55229	150446	43712 9720	3 9	1797	4	Y	8836	8719	1	70	8	156													
*06	0		76451		-0-	76451	226897	68807 7272	3 9	372	4	Y	6611	6592	1			175													
*07	294445 X		67548		-0-	-226897	-0-	64949 2409	3 9	190	4	Y	2190	2296	1			69													

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #: X101H		RRCID -> 289710	COMPL. DATE 02/10/2020	TOTAL DEPTH	2875	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42				WELL #: W101H		RRCID -> 289764	COMPL. DATE 03/20/2020	TOTAL DEPTH	2972	PERF. N/A				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #: W112H		RRCID -> 289802	COMPL. DATE 02/18/2020	TOTAL DEPTH	2730	PERF. N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #: W203H		RRCID -> 289803	COMPL. DATE 03/02/2020	TOTAL DEPTH	2730	PERF. N/A				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
CALLON (PERMIAN) LLC				124807										
MUSTANG STATE UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 280048	COMPL. DATE 10/07/2015	TOTAL DEPTH	9113	PERF. 9426 - 16684				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
LIBERATOR STATE UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 280639	COMPL. DATE 02/18/2016	TOTAL DEPTH	9620	PERF. 9728 - 16717				
02	34423 X	20926	-0-	-13497	-0-	1882 1	13566 3	Y	2186	2190	1	21 8	318	
						3073 4	2405 9							
03	36766 X	9653	-0-	-27113	-0-	706 1	6699 3	Y	1188	1402	1		104	
						941 4	1307 9							
04	35580 X	7821	-0-	-27759	-0-	532 1	5239 3	Y	1098	1074	1	13 8	115	
						842 4	1208 9							
05	24397 X	17308	-0-	-7089	-0-	1200 1	12598 3	Y	1893	1852	1		156	
						1428 4	2082 9							
06	21660 X	13410	-0-	-8250	-0-	1101 1	9417 3	Y	1567	1504	1	4 8	215	
						1168 4	1724 9							
07	22382 X	6640	-0-	-15742	-0-	485 1	4556 3	Y	909	994	1	1 5	122	
						599 4	1000 9			7 8				

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC RICHBURG UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 282663		CAPACITY COMPL. DATE 09/28/2016				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 15180						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	8815	-0-	8815		8815		580	1 7580	4 568	3 9	Y	516	450	1 1	8 8	210	
03	DLQ G-10	8105	-0-	8105		16920		620	1 6824	4 568	3 9	Y	560	579	1 1	8 8	190	
04	DLQ G-10	7443	-0-	7443		24363		600	1 5905	4 550	3 9	Y	500	493	1 1	8 8	196	
05	30101 X	5738	-0-	-24363		-0-		620	1 4550	4 564	3 9	Y	513	555	1 1		154	
06	9120 X	7625	-0-	-1495		-0-		600	1 6428	4 572	3 9	Y	520	498	1 1		176	
07	9424 X	7018	-0-	-2406		-0-		590	1 5820	3 605	9 9	Y	550	520	1 1		206	
FIREBIRD 52				WELL #:	1	RRCID -> 283699	COMPL. DATE 06/15/2013	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10336 - 12578									
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-			494	3 37	9 4	N		84	179	1 1		260	
03	527 N	501	-0-	-26	-0-			409	3 30	9 4	N		56				316	
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-			64	3 12	9 4	N		41				357	
05	651 N	225	-0-	-426	-0-			102	3 24	9 4	N		90				447	
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-						N		-0-				447	
*07	137 N	137	-0-	-0-	-0-			73	3 2	9 4	N		56				503	
BARRACUDA 49				WELL #:	1	RRCID -> 283806	COMPL. DATE 04/24/2013	TOTAL DEPTH 12618	PERF.10401 - 12410									
02	957 N	189	-0-	-768	-0-			176	3 13	9 4	N		-0-				360	
03	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-			975	3 73	9 4	N		155	174	1 1		341	
04	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-			1107	3 203	9 4	N		119				460	
05	1023 X	453	-0-	-570	-0-			309	3 72	9 4	N		65				525	
06	990 X	239	-0-	-751	-0-			164	3 32	9 4	N		39				564	
07	1023 X	35	-0-	-988	-0-			34	3 1	9 4	N		-0-				564	
MICHIGAN 21				WELL #:	1H	RRCID -> 283807	COMPL. DATE 03/05/2012	TOTAL DEPTH 10135	PERF.10773 - 14577									
02	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-			4111	3 307	9 4	N		674	730	1 1		371	
03	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-			3860	3 287	9 4	N		529	180	1 1		720	
04	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-			4837	3 887	9 4	N		930	1262	1 1		388	
05	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-			4894	3 1142	9 4	N		590	181	1 1		797	
06	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-			4683	3 903	9 4	N		580	897	1 1		480	
*07	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-			3771	3 107	9 4	N		448	546	1 1		382	

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SONOMA STATE 18				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 283874		CAPACITY COMPL. DATE 03/08/2013				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12450 PERF.10130 - 12380				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					291
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					291
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					291
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					291
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					291
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					291

GRACE CARTER 56				WELL #:	2H	RRCID -> 284024	COMPL. DATE 02/19/2012	TOTAL DEPTH 10521	PERF.10670 - 15993							
02	10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	9635	3	719	4	N	415	482	0			237
						457	9									
03	11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	9855	3	733	4	N	491	431	0	1	8	296
						540	9									
04	10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	8547	3	1567	4	N	447	183	0	2	8	558
						492	9									
05	10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	8197	3	1913	4	N	484	428	0			614
						532	9									
06	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	7834	3	1510	4	N	403	763	0			254
						443	9									
07	9827 X	9683	-0-	-144	-0-	8960	3	254	4	N	426	376	0			304
						469	9									

ATLANTA 73				WELL #:	2H	RRCID -> 284029	COMPL. DATE 01/03/2012	TOTAL DEPTH 10728	PERF.10855 - 15103							
02	3074 X	912	-0-	-2162	-0-	701	3	179	4	N	29	180	1			386
						32	9									
03	3286 X	2635	-0-	-651	-0-	1508	3	820	4	N	279					665
						307	9									
04	3180 X	2836	-0-	-344	-0-	2532	3	304	9	N	276					941
05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	2198	3	886	4	N	300	356	1			885
						330	9									
06	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	2832	3	392	4	N	172	733	1			324
						189	9									
07	2945 X	2461	-0-	-484	-0-	2254	3	207	9	N	188	177	1			335

RICHMOND 39				WELL #:	1H	RRCID -> 284030	COMPL. DATE 12/06/2011	TOTAL DEPTH 10492	PERF.11005 - 15313							
02	6583 X	-0-	-0-	-6583	-0-					N	-0-					252
03	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					252
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					252
05	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					252
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252

POCONO 65				WELL #:	1H	RRCID -> 284074	COMPL. DATE 07/30/2011	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10969 - 15181							
02	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	3416	3	255	4	N	437	180	1	1	8	463
						481	9									
03	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	3766	3	280	4	N	461	532	1	1	8	391
						507	9									
04	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	803	3	147	4	N	102	178	1			315
						112	9									
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC FORTRESS STATE UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 11H		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
				RRCID -> 284168	COMPL. DATE 12/15/2018	TOTAL	DEPTH	8927	PERF.	9164	-	15454						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	33031 X	18057	-0-	-14974	-0-			3701 978	1 4	12304 1074	3 9	Y	976	1981	1	24	8	628
03	32364 X	24618	-0-	-7746	-0-			4147 2206	1 4	16529 1736	3 9	Y	1578	1024	1	53	8	1129
04	28470 X	20727	-0-	-7743	-0-			3802 5591	1 4	9956 1378	3 9	Y	1253	1433	1	15	8	934
05	25079 X	20186	-0-	-4893	-0-			2338 2735	1 4	13618 1495	3 9	Y	1359	1861	1	14	8	418
06	24270 X	22084	-0-	-2186	-0-			3107 3162	1 4	14510 1305	3 9	Y	1186	614	1	34	8	956
07	24614 X	21794	-0-	-2820	-0-			2495 853	1 4	17078 1368	3 9	Y	1244	1399	1	39	8	762
TRINITY STATE UNIT 1110				WELL #: 20H	RRCID -> 285515	COMPL. DATE 02/27/2019	TOTAL	DEPTH	10962	PERF.	11078	-	20648					
02	107274 X	107274	-0-	-0-	-0-			97463 8048	3 9	1763	4	N	7316	7285	0	17	8	381
03	88284 X	88284	-0-	-0-	-0-			83244 4145	3 9	895	4	Y	3768	3534	0	11	8	604
04	112558 X	112558	-0-	-0-	-0-			101390 6670	3 9	4498	4	Y	6064	6541	0	41	8	86
05	114561 X	114561	-0-	-0-	-0-			105676 6596	3 9	2289	4	Y	5996	5996	0	10	8	76
*06	104140 X	104140	-0-	-0-	-0-			98029	3	6111	9	Y	5555	5517	0	20	8	94
*07	101962 X	101962	-0-	-0-	-0-			95843	3	6119	9	Y	5563	5538	0	20	8	99
ST. CLAIR UNIT 2827				WELL #: 11H	RRCID -> 285522	COMPL. DATE 04/09/2019	TOTAL	DEPTH	10554	PERF.	10863	-	20716					
*11	14B2 EXT	91466	-0-	91466	927283			73068 16275	2 9	2123	4	Y	14795	14559	0	88	8	379
*12	1018544 X	91261	-0-	-927283	-0-			75824 15400	2 9	37	4	Y	14000	14129	0	86	8	164
*01	120404 X	83623	-0-	-36781	-0-			67152 13914	2 9	2557	4	Y	12649	12622	0	45	8	146
*02	112636 X	73473	-0-	-39163	-0-			61563	3	11910	9	Y	10827	10807	0	27	8	139
*03	120404 X	75313	-0-	-45091	-0-			63035	3	12278	9	Y	11162	11025	0	30	8	246
*04	116520 X	67555	-0-	-48965	-0-			56162 10766	3 9	627	4	Y	9787	9845	0	25	8	163
*05	120404 X	66881	-0-	-53523	-0-			53450 10852	3 9	2579	4	Y	9865	9761	0	11	8	256
*06	80940 X	62004	-0-	-18936	-0-			51729 9934	3 9	341	4	Y	9031	8960	0	12	8	315
07	78554 X	60366	-0-	-18188	-0-			50613 9604	3 9	149	4	Y	8731	8744	0	30	8	272
STATE CVX UNIT B1314				WELL #: 20H	RRCID -> 285527	COMPL. DATE 02/09/2019	TOTAL	DEPTH	10984	PERF.	11050	-	21063					
02	107796 X	107796	-0-	-0-	-0-			91100 14067	3 9	2629	4	Y	12788	12842	0	25	8	246
03	101714 X	101714	-0-	-0-	-0-			80743 14026	3 9	6945	4	Y	12751	12566	0	17	8	414
04	107787 X	107787	-0-	-0-	-0-			91031 14652	3 9	2104	4	Y	13320	13420	0	50	8	264
05	85803 X	85803	-0-	-0-	-0-			72682 11444	3 9	1677	4	Y	10404	10246	0	17	8	405
06	95574 X	95574	-0-	-0-	-0-			77465 9966	3 9	8143	4	Y	9060	9077	0	16	8	372
*07	94943 X	94943	-0-	-0-	-0-			74032 11297	3 9	9614	4	Y	10270	10159	0	52	8	431

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC MCGARY STATE UNIT 1011			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 10H		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
					RRCID -> 285589	COMPL. DATE 08/30/2018	TOTAL	DEPTH 10951	PERF.10956	- 20689				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	65917 X	48064	-0-	-17853	-0-	45596 3	2468 9	N	2244	2558 0	4 8			114
03	70463 X	58755	-0-	-11708	-0-	55366 3	104 4	N	2986	2867 0	4 8			229
						3285 9								
04	65970 X	54271	-0-	-11699	-0-	50855 3	649 4	N	2515	2621 0	11 8			112
						2767 9								
05	65224 X	51134	-0-	-14090	-0-	44735 3	3707 4	N	2447	2444 0	6 8			109
						2692 9								
06	58950 X	51635	-0-	-7315	-0-	44699 3	4152 4	N	2531	2439 0	6 8			195
						2784 9								
07	58745 X	52187	-0-	-6558	-0-	46645 3	3022 4	N	2291	2358 0	16 8			112
						2520 9								

FOWLER STATE UNIT 1720				WELL #: 1H	RRCID -> 285590	COMPL. DATE 06/02/2017	TOTAL	DEPTH 10567	PERF.10724	- 17910				
02	31987 X	31806	-0-	-181	-0-	27609 3	4197 9	Y	3815	3768 0	7 8			133
03	33790 X	32966	-0-	-824	-0-	28607 3	4359 9	Y	3963	3841 0	5 8			250
04	32700 X	30537	-0-	-2163	-0-	24233 3	2525 4	Y	3435	3517 0	14 8			154
						3779 9								
05	34007 X	30619	-0-	-3388	-0-	25025 3	1881 4	Y	3375	3337 0	6 8			186
						3713 9								
06	32910 X	26814	-0-	-6096	-0-	21275 3	1997 4	Y	3220	3245 0	6 8			155
						3542 9								
07	34007 X	29036	-0-	-4971	-0-	22352 3	3063 4	Y	3292	3112 0	18 8			317
						3621 9								

FOWLER STATE UNIT 1720				WELL #: 2H	RRCID -> 285591	COMPL. DATE 05/28/2018	TOTAL	DEPTH 10922	PERF.11248	- 18403				
02	41093 X	35128	-0-	-5965	-0-	32448 3	2680 9	Y	2436	2423 0	5 8			85
03	40331 X	36406	-0-	-3925	-0-	33375 3	3031 9	Y	2755	2663 0	3 8			174
04	39030 X	32895	-0-	-6135	-0-	27529 3	2868 4	Y	2271	2334 0	9 8			102
						2498 9								
05	40331 X	32057	-0-	-8274	-0-	26938 3	2024 4	Y	2814	2756 0	5 8			155
						3095 9								
06	36330 X	30390	-0-	-5940	-0-	25420 3	2387 4	Y	2348	2385 0	5 8			113
						2583 9								
07	37541 X	31173	-0-	-6368	-0-	24826 3	3401 4	Y	2678	2518 0	15 8			258
						2946 9								

FLEMING 13				WELL #: 10H	RRCID -> 285593	COMPL. DATE 08/02/2018	TOTAL	DEPTH 9625	PERF. 9878	- 14324				
02	47183 X	39729	-0-	-7454	-0-	38416 3	1313 9	N	1194	1194 0				240
03	49259 X	41444	-0-	-7815	-0-	39628 3	408 4	N	1280	1223 0	9 8			288
						1408 9								
04	46890 X	38973	-0-	-7917	-0-	33899 3	3968 4	N	1005	1082 0	18 8			193
						1106 9								
05	46438 X	39381	-0-	-7057	-0-	38228 3	44 4	N	1008	1081 0				120
						1109 9								
06	42120 X	37622	-0-	-4498	-0-	30949 3	5510 4	N	1057	1040 0	23 8			114
						1163 9								
07	42470 X	37264	-0-	-5206	-0-	32321 3	3921 4	N	929	930 0	1 8			112
						1022 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC GRIFFIN STATE UNIT 1922				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #:	10H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID ->	285594	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL	DEPTH	10712	PERF.	10958	- 20709		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	52664 X	49574	-0-	-3090	-0-		42320 7093	3 9	161	4	N	6448	6442	0	6	8	114
03	56296 X	51692	-0-	-4604	-0-		44095	3	7597	9	N	6906	6723	0	4	8	293
04	54450 X	19129	-0-	-35321	-0-		16030 2848	3 9	251	4	N	2589	2750	0	6	8	126
05	52979 X	9728	-0-	-43251	-0-		7533 1623	3 9	572	4	N	1475	1486	0	1	8	114
06	51270 X	17820	-0-	-33450	-0-		13692 3234	3 9	894	4	N	2940	2593	0	3	8	458
07	52979 X	18888	-0-	-34091	-0-		14805 3309	3 9	774	4	N	3008	3224	0	7	8	235
SAUL 35 UNIT					WELL #:	10H	RRCID ->	285595	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL	DEPTH	11079	PERF.	11288	- 23487	
02	56429 X	56429	-0-	-0-	-0-		50907 5380	3 9	142	4	Y	4891	4920	0	7	8	85
03	59099 X	59099	-0-	-0-	-0-		53313	3	5786	9	Y	5260	5085	0	5	8	255
04	56970 X	55172	-0-	-1798	-0-		42383 4885	3 9	7904	4	Y	4441	4605	0	14	8	77
05	58869 X	57032	-0-	-1837	-0-		47108 5089	3 9	4835	4	Y	4626	4602	0	6	8	95
06	56970 X	52953	-0-	-4017	-0-		48169 4588	3 9	196	4	Y	4171	4182	0	7	8	77
07	58869 X	54541	-0-	-4328	-0-		48209 4604	3 9	1728	4	Y	4185	4092	0	36	8	134
SANDHU STATE UNIT					WELL #:	12H	RRCID ->	285596	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL	DEPTH	9748	PERF.	9710	- 19709	
02	97382 X	72183	-0-	-25199	-0-		64194 5303	3 9	2686	4	N	4821	4188	0			1015
03	93930 X	72130	-0-	-21800	-0-		63318 5085	3 9	3727	4	N	4623	5336	0	26	8	276
04	67035 X	67035	-0-	-0-	-0-		62286 4579	3 9	170	4	N	4163	4119	0	47	8	273
05	82175 X	82175	-0-	-0-	-0-		76765 5348	3 9	62	4	N	4862	5007	0			128
06	74670 X	73634	-0-	-1036	-0-		63193 5181	3 9	5260	4	N	4710	4666	0	55	8	117
07	77159 X	68331	-0-	-8828	-0-		51605 4572	3 9	12154	4	N	4156	4154	0	2	8	117
SRO 551 ALL0C. A					WELL #:	100H	RRCID ->	285597	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL	DEPTH	10614	PERF.	10766	- 18167	
02	25723 X	25716	-0-	-7	-0-		21582 3094	3 9	1040	4	Y	2813	2806	0	4	8	256
03	28067 X	28067	-0-	-0-	-0-		25244	3	2823	9	Y	2566	2607	0	3	8	212
04	26662 X	26662	-0-	-0-	-0-		23097 3057	3 9	508	4	Y	2779	2811	0	3	8	177
05	27497 X	27415	-0-	-82	-0-		22959 3718	3 9	738	4	Y	3380	3248	0			309
06	26610 X	25191	-0-	-1419	-0-		22077 2856	3 9	258	4	Y	2596	2665	0			240
07	27497 X	25216	-0-	-2281	-0-		22076 2966	3 9	174	4	Y	2696	2695	0			241

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC MCDERMOTT STATE UNIT 1720				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #:	1H	RRCID -> 285598	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	40919 X	37801	-0-	-3118	-0-	32742	3	5059	9	N	4599	4615	0	6	8		218	
03	43741 X	40139	-0-	-3602	-0-	34514	3	5625	9	N	5114	4825	0	4	8		503	
04	41160 X	37434	-0-	-3726	-0-	29715	3	3122	4	N	4179	4396	0	10	8		276	
						4597	9											
05	42036 X	37539	-0-	-4497	-0-	29452	3	2963	4	N	4658	4761	0	5	8		168	
						5124	9											
06	40680 X	35663	-0-	-5017	-0-	28873	3	2009	4	N	4346	4353	0	5	8		156	
						4781	9											
07	40393 X	36377	-0-	-4016	-0-	31509	3	4868	9	N	4425	4326	0	15	8		240	
CHRISTIAN 2				WELL #:	1T	RRCID -> 285604	COMPL.	DATE 09/13/2017	TOTAL	DEPTH 10316	PERF.10542	- 17730						
02	29696 X	25434	-0-	-4262	-0-	22842	3	370	4	N	2020	1987	0	11	8		49	
						2222	9											
03	29586 X	29586	-0-	-0-	-0-	25612	3	946	4	N	2753	2715	0	35	8		52	
						3028	9											
04	32092 X	32092	-0-	-0-	-0-	25915	3	962	4	N	4741	4681	0	16	8		96	
						5215	9											
05	31910 X	31910	-0-	-0-	-0-	28798	3	3112	9	N	2829	2805	0	4	8		116	
06	32042 X	32042	-0-	-0-	-0-	28534	3	420	4	N	2807	2737	0	4	8		182	
						3088	9											
*07	33659 X	33659	-0-	-0-	-0-	30336	3	208	4	N	2832	2855	0	12	8		147	
						3115	9											
CROCKETT 15				WELL #:	1	RRCID -> 285605	COMPL.	DATE 11/13/2017	TOTAL	DEPTH 11110	PERF.11265	- 16318						
02	21721 X	19026	-0-	-2695	-0-	16939	3	566	4	N	1383	1382	0	4	8		290	
						1521	9											
03	21452 X	20088	-0-	-1364	-0-	18536	3	1552	9	N	1411	1358	0	3	8		340	
04	20460 X	18525	-0-	-1935	-0-	17060	3	1465	9	N	1332	1399	0	3	8		270	
05	21142 X	18504	-0-	-2638	-0-	16981	3	45	4	N	1344	1391	0				223	
						1478	9											
06	19680 X	18332	-0-	-1348	-0-	16720	3	220	4	N	1265	1220	0				268	
						1392	9											
07	20336 X	18461	-0-	-1875	-0-	16921	3	120	4	N	1291	1255	0				304	
						1420	9											
BOBCAT STATE UNIT 1718				WELL #:	3H	RRCID -> 285606	COMPL.	DATE 05/28/2018	TOTAL	DEPTH 10930	PERF.11307	- 18501						
02	35786 X	32715	-0-	-3071	-0-	29187	3	3528	9	N	3207	3387	0	4	8		360	
03	36518 X	34420	-0-	-2098	-0-	30335	3	4085	9	N	3714	3485	0	3	8		586	
04	35040 X	29063	-0-	-5977	-0-	24494	3	1348	4	N	2928	3294	0	11	8		209	
						3221	9											
05	35340 X	34641	-0-	-699	-0-	28695	3	2368	4	N	3253	3280	0	6	8		176	
						3578	9											
06	34200 X	32013	-0-	-2187	-0-	27183	3	1388	4	N	3129	3120	0	6	8		179	
						3442	9											
07	34968 X	32251	-0-	-2717	-0-	28602	3	90	4	N	3235	3105	0	16	8		293	
						3559	9											

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DAVIS 2728 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 1			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID -> 285607	COMPL.	DATE 06/20/2017	TOTAL	DEPTH 10855	PERF.11098	- 20743					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	40937 X	40937	-0-	-0-	-0-		35123 3	22 4	N			5265	5261 0	10 8		131	
03	42873 X	37093	-0-	-5780	-0-		5792 9										
04	41490 X	35736	-0-	-5754	-0-		31551 3	5542 9	N			5038	4599 0	7 8		563	
							26503 3	4417 4	N			4378	4791 0	16 8		134	
05	44547 X	39487	-0-	-5060	-0-		4816 9										
06	43110 X	35803	-0-	-7307	-0-		33998 3	24 4	N			4968	4960 0	8 8		133	
							5465 9										
07	43772 X	37317	-0-	-6455	-0-		30771 3	9 4	N			4566	4605 0	9 8		86	
							5023 9										
							32221 3	28 4	N			4607	4553 0	23 8		117	
							5068 9										
DAVIS 2728 UNIT			WELL #: 10H			RRCID -> 285608	COMPL.	DATE 08/17/2018	TOTAL	DEPTH 10601	PERF.10673	- 20692					
02	61277 X	51874	-0-	-9403	-0-		43470 3	126 4	N			7525	7643 0	5 8		223	
							8278 9										
03	64759 X	54241	-0-	-10518	-0-		45439 3	8802 9	N			8002	7718 0	5 8		502	
04	61860 X	51165	-0-	-10695	-0-		43402 3	7763 9	N			7057	7170 0	15 8		374	
05	60388 X	51461	-0-	-8927	-0-		43343 3	119 4	N			7272	7181 0	8 8		457	
							7999 9										
06	55650 X	47620	-0-	-8030	-0-		40476 3	111 4	N			6394	6598 0	8 8		245	
							7033 9										
07	55459 X	48328	-0-	-7131	-0-		38698 3	1982 4	N			6953	6707 0	23 8		468	
							7648 9										
DOROTHY UNIT 38			WELL #: 1			RRCID -> 285609	COMPL.	DATE 11/14/2017	TOTAL	DEPTH 11113	PERF.11196	- 19837					
02	35525 X	4862	-0-	-30663	-0-		3805 3	1057 9	N			961	894 0	1 8		228	
03	36487 X	34	-0-	-36453	-0-		34 3		N			-0-				228	
04	32370 X	6625	-0-	-25745	-0-		4781 3	598 4	N			1133	1089 0	26 8		246	
							1246 9										
05	34131 X	1411	-0-	-32720	-0-		317 3	820 4	N			249	305 0	2 8		188	
							274 9										
06	33030 X	11516	-0-	-21514	-0-		9230 3	199 4	N			1897	1934 0	14 8		137	
							2087 9										
*07	15651 X	15651	-0-	-0-	-0-		12485 3	21 4	N			2859	2711 0	48 8		237	
							3145 9										
DOROTHY UNIT 38			WELL #: 11H			RRCID -> 285610	COMPL.	DATE 06/04/2018	TOTAL	DEPTH 10537	PERF.10937	- 21982					
02	70093 X	7482	-0-	-62611	-0-		5993 3	1489 9	N			1354	1302 0	1 8		274	
03	68727 X	-0-	-0-	-68727	-0-		-0- 3		N			-0-				274	
04	66510 X	7569	-0-	-58941	-0-		5962 3	181 4	N			1296	1498 0	36 8		36	
							1426 9										
05	55335 X	1537	-0-	-53798	-0-		1340 3	197 9	N			179	208 0	3 8		4	
06	52260 X	11002	-0-	-41258	-0-		8116 3	2886 9	N			2624	2568 0	22 8		38	
*07	12436 X	12436	-0-	-0-	-0-		9331 3	3105 9	N			2823	2799 0	3 8		59	
STATE CVX A1314 UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 285854	COMPL.	DATE 09/15/2017	TOTAL	DEPTH 10505	PERF.10626	- 17320					
02	21200 X	21200	-0-	-0-	-0-		18587 3	2613 9	Y			2375	2329 0	4 8		61	
03	22452 X	22452	-0-	-0-	-0-		19348 3	364 4	Y			2491	2500 0	6 8		46	
							2740 9										
04	23328 X	23328	-0-	-0-	-0-		17965 3	359 4	Y			4549	4504 0	23 8		68	
							5004 9										
05	26344 X	26344	-0-	-0-	-0-		22310 3	4034 9	Y			3667	3592 0	8 8		135	
06	25681 X	25681	-0-	-0-	-0-		22086 3	993 4	Y			2365	2381 0	6 8		113	
							2602 9										
*07	27450 X	27450	-0-	-0-	-0-		21659 3	2787 4	Y			2731	2670 0	34 8		140	
							3004 9										

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) STATE CVX UNIT				LLC B1314	//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 285855	CAPACITY COMPL. DATE 12/01/2017				TOTAL	DEPTH 10840	CNTY: WARD PERF.10869 - 20829				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	45573	X	45573	-0-	-0-	-0-		39161 5282	3 9	1130	4	Y	4802	4861	0	9	8	92
03	53557	X	53557	-0-	-0-	-0-		44467 5265	3 9	3825	4	Y	4786	4716	0	7	8	155
04	54758	X	54758	-0-	-0-	-0-		49353 4264	3 9	1141	4	Y	3876	3940	0	14	8	77
05	57529	X	57529	-0-	-0-	-0-		51686 4651	3 9	1192	4	Y	4228	4133	0	7	8	165
06	59153	X	59153	-0-	-0-	-0-		47129 7070	3 9	4954	4	Y	6427	6316	0	12	8	264
*07	58794	X	58794	-0-	-0-	-0-		47081 5599	3 9	6114	4	Y	5090	5114	0	26	8	214
THURMOND A137 ALLOC. A					WELL #:	10H	RRCID -> 285923	COMPL. DATE 08/04/2018				TOTAL	DEPTH 9640	PERF.10188 - 19947				
02	29609	X	22417	-0-	-7192	-0-		1392 1081	1 4	14291	3 9	Y	5139	5207	0			68
03	34440	X	34440	-0-	-0-	-0-		230 3868	1 4	22215	3 9	Y	7388	7242	0	69	8	145
04	53726	X	53726	-0-	-0-	-0-		25329 11022	3 9	17375	4	Y	10020	9884	0	168	8	113
05	48702	X	48702	-0-	-0-	-0-		39812 8147	3 9	743	4	Y	7406	7343	0			176
06	41866	X	41866	-0-	-0-	-0-		31701 6663	3 9	3502	4	Y	6057	5818	0	132	8	283
07	55521	X	36749	-0-	-18772	-0-		24008 5984	3 9	6757	4	Y	5440	5545	0	7	8	171
ZEMAN 40 ALLOC. C					WELL #:	11H	RRCID -> 286074	COMPL. DATE 06/17/2018				TOTAL	DEPTH 10666	PERF.10854 - 18459				
02	36736	X	36736	-0-	-0-	-0-		79 2	1 4	31640	3 9	Y	4559	4548	0	4	8	166
03	36078	X	36078	-0-	-0-	-0-		90 4882	1 9	31106	3 9	Y	4438	4463	0	3	8	138
04	36960	X	32536	-0-	-4424	-0-		78 270	1 4	27389	3 9	Y	4363	4385	0	12	8	104
05	38192	X	29726	-0-	-8466	-0-		69 1008	1 4	23768	3 9	Y	4437	4330	0	3	8	208
06	36960	X	27341	-0-	-9619	-0-		73 525	1 4	22385	3 9	Y	3962	4095	0	3	8	72
07	38192	X	26625	-0-	-11567	-0-		68 718	1 4	20949	3 9	Y	4445	4437	0	19	8	61
WESTWAY 2122					WELL #:	1	RRCID -> 286080	COMPL. DATE 11/07/2017				TOTAL	DEPTH 9856	PERF.10156 - 17532				
02	50257	X	39077	-0-	-11180	-0-		36458	3	2619	9	N	2381	2278	1			1227
03	53723	X	40203	-0-	-13520	-0-		36143 2793	3 9	1267	4	N	2539	2819	1	21	8	926
04	48540	X	35510	-0-	-13030	-0-		33288	3	2222	9	N	2020	2082	1	33	8	831
05	50158	X	-0-	-0-	-50158	-0-						N	4	523	1			312
06	42120	X	10040	-0-	-32080	-0-		6193 624	3 9	3223	4	N	567	17	8			862
07	41757	X	23871	-0-	-17886	-0-		14775 1752	3 9	7344	4	N	1593	2020	1	3	8	432

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC WOODSON 36 ALLOC. A				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 11H	ASSOCIATED RRCID -> 286081	CAPACITY				COMPL. DATE 05/02/2018	TOTAL	DEPTH 10708	PERF.10812	- 20601
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	54549 X	35296	-0-	-19253	-0-	29759 5506	3 9	31	4	Y	5005	5035	0	132
03	59388 X	59388	-0-	-0-	-0-	50399 48139	3 3	8989	9	Y	8172	8206	0	92
04	56576 X	56576	-0-	-0-	-0-	48139 8249	3 9	188	4	Y	7499	7477	0	97
05	58311 X	57330	-0-	-981	-0-	47222 8401	3 9	1707	4	Y	7637	7516	0	210
06	56430 X	56079	-0-	-351	-0-	47493 8020	3 9	566	4	Y	7291	7332	0	160
07	58311 X	56346	-0-	-1965	-0-	47143 7840	3 9	1363	4	Y	7127	7154	0	85

LANGFORD 98 ALLOC. B				WELL #: 11H	RRCID -> 286096	CAPACITY				COMPL. DATE 02/10/2018	TOTAL	DEPTH 10891	PERF.10980	- 18188
02	26477 X	24555	-0-	-1922	-0-	22790 1662	3 9	103	4	Y	1511	1482	0	117
03	28086 X	24157	-0-	-3929	-0-	22427 1659	3 9	71	4	Y	1508	1409	0	214
04	27180 X	22266	-0-	-4914	-0-	19594 1761	3 9	911	4	Y	1601	1726	0	84
05	28086 X	22913	-0-	-5173	-0-	18255 1651	3 9	3007	4	Y	1501	1477	0	105
06	25950 X	22141	-0-	-3809	-0-	20507 1536	3 9	98	4	Y	1396	1398	0	100
07	26257 X	22707	-0-	-3550	-0-	20422 1550	3 9	735	4	Y	1409	1403	0	99

WOODSON A36				WELL #: 1	RRCID -> 286147	CAPACITY				COMPL. DATE 10/01/2017	TOTAL	DEPTH 11115	PERF.11182	- 21151
02	42262 X	42262	-0-	-0-	-0-	36766 5457	3 9	39	4	Y	4961	4933	0	131
03	44412 X	44412	-0-	-0-	-0-	38983 36702	3 3	5429	9	Y	4935	5007	0	56
04	41958 X	41958	-0-	-0-	-0-	36702 5112	3 9	144	4	Y	4647	4632	0	60
05	43129 X	43129	-0-	-0-	-0-	36565 5242	3 9	1322	4	Y	4765	4689	0	131
06	41049 X	41049	-0-	-0-	-0-	35758 4865	3 9	426	4	Y	4423	4451	0	97
*07	41404 X	41404	-0-	-0-	-0-	35419 4961	3 9	1024	4	Y	4510	4523	0	54

LANGFORD 98 ALLOC C				WELL #: 20H	RRCID -> 286159	CAPACITY				COMPL. DATE 07/25/2017	TOTAL	DEPTH 10527	PERF.10576	- 17490
02	27318 X	24172	-0-	-3146	-0-	21699 16969	3 3	2473	9	N	2248	2279	0	120
03	29202 X	19426	-0-	-9776	-0-	1957 17902	9 3	500	4	N	1779	1728	0	170
04	25950 X	19964	-0-	-5986	-0-	17902 2022	3 9	40	4	N	1838	1826	0	176
05	26815 X	19036	-0-	-7779	-0-	14752 1806	3 9	2478	4	N	1642	1703	0	112
06	25170 X	19097	-0-	-6073	-0-	16782 1885	3 9	430	4	N	1714	1706	0	117
07	25854 X	19480	-0-	-6374	-0-	17081 2004	3 9	395	4	N	1822	1694	0	237

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ST. CLAIR 2827 ALLOC A				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 12H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
					RRCID -> 286177	COMPL. DATE 04/10/2019	TOTAL	DEPTH 11124	PERF.11395	- 19990				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN	51197	-0-	51197	627664	43245 2 6695 9	1257 4	Y	6086	6019 0	36 8	156		
*12	684559 X	56895	-0-	-627664	-0-	49985 2 6886 9	24 4	Y	6260	6305 0	38 8	73		
*01	95821 X	53245	-0-	-42576	-0-	45106 2 6421 9	1718 4	Y	5837	5822 0	21 8	67		
*02	89639 X	46724	-0-	-42915	-0-	41235 3	5489 9	Y	4990	4981 0	12 8	64		
*03	95821 X	47561	-0-	-48260	-0-	41857 3	5704 9	Y	5185	5121 0	14 8	114		
*04	92730 X	42584	-0-	-50146	-0-	37205 3 4963 9	416 4	Y	4512	4540 0	11 8	75		
*05	95821 X	46140	-0-	-49681	-0-	38979 3 5280 9	1881 4	Y	4800	4745 0	5 8	125		
*06	51540 X	42291	-0-	-9249	-0-	37154 3 4892 9	245 4	Y	4447	4411 0	6 8	155		
07	49941 X	41180	-0-	-8761	-0-	36362 3 4711 9	107 4	Y	4283	4290 0	15 8	133		
LOVELACE STATE UNIT B912				WELL #: 11H	RRCID -> 286265	COMPL. DATE 09/15/2018	TOTAL	DEPTH 10853	PERF.11152	- 18245				
02	60117 X	51434	-0-	-8683	-0-	45394 3 5687 9	353 4	N	5170	4967 0	7 8	402		
03	53965 X	53965	-0-	-0-	-0-	48202 3	5763 9	N	5239	5244 0	7 8	390		
04	51870 X	50667	-0-	-1203	-0-	44243 3 4990 9	1434 4	N	4536	4799 0	18 8	109		
05	54994 X	51518	-0-	-3476	-0-	38798 3 5165 9	7555 4	N	4695	4628 0	9 8	167		
06	53220 X	49027	-0-	-4193	-0-	43635 3 4833 9	559 4	N	4394	4326 0	18 8	217		
07	54994 X	49527	-0-	-5467	-0-	44308 3 4914 9	305 4	N	4467	4362 0	24 8	298		
MCGARY STATE UNIT 1011				WELL #: 1161	RRCID -> 286269	COMPL. DATE 10/24/2016	TOTAL	DEPTH 10549	PERF.10554	- 20220				
02	76763 X	67780	-0-	-8983	-0-	65678 3	2102 9	N	1911	1949 0	4 8	112		
03	79639 X	62943	-0-	-16696	-0-	61066 3	1877 9	N	1706	1653 0	3 8	162		
04	75180 X	61352	-0-	-13828	-0-	57679 3 2113 9	1560 4	N	1921	1974 0	8 8	101		
05	76043 X	61621	-0-	-14422	-0-	53426 3 1934 9	6261 4	N	1758	1754 0	4 8	101		
06	71700 X	57393	-0-	-14307	-0-	54419 3 1768 9	1206 4	N	1607	1592 0	4 8	112		
07	72447 X	60971	-0-	-11476	-0-	59055 3 1896 9	20 4	N	1724	1716 0	11 8	109		
DURHAM-EAST ALLOCATION A				WELL #: 1H	RRCID -> 286301	COMPL. DATE 10/29/2017	TOTAL	DEPTH 10822	PERF.11166	- 20158				
02	23628 X	23628	-0-	-0-	-0-	21300 3 1591 9	737 4	N	1446	1442 0	4 8	268		
03	25385 X	25385	-0-	-0-	-0-	23685 3	1700 9	N	1545	1535 0	3 8	275		
04	22361 X	22361	-0-	-0-	-0-	20771 3	1590 9	N	1445	1385 0	3 8	332		
05	22131 X	22131	-0-	-0-	-0-	20556 3 1495 9	80 4	N	1359	1434 0		257		
06	22355 X	22355	-0-	-0-	-0-	20536 3 1529 9	290 4	N	1390	1360 0		287		
*07	21904 X	21904	-0-	-0-	-0-	20497 3 1257 9	150 4	N	1143	1252 0		178		

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ALLAR STATE UNIT 2877				//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
				WELL #:	2H	RRCID ->	286324	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL	DEPTH	10720	PERF. 11215	-	17879	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
02	36946 X	30131	-0-	-6815	-0-	25605 3 4433 9	93 4	Y	4030	4191 0	5 8	97				
03	38006 X	31205	-0-	-6801	-0-	26439 3	4766 9	Y	4333	4311 0	4 8	115				
04	35580 X	29318	-0-	-6262	-0-	24954 3 4177 9	187 4	Y	3797	3813 0	11 8	88				
05	36735 X	27789	-0-	-8946	-0-	23852 3 3609 9	328 4	Y	3281	3241 0	5 8	123				
06	32760 X	28613	-0-	-4147	-0-	24057 3	4556 9	Y	4142	4138 0	7 8	120				
07	32209 X	29324	-0-	-2885	-0-	25162 3	4162 9	Y	3784	3642 0	40 8	222				
ZEMAN 40 ALLOC. F				WELL #:	42H	RRCID ->	286368	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL	DEPTH	11282	PERF. 11351	-	19101	
02	50796 X	50796	-0-	-0-	-0-	49 1 6701 9	44046 3	Y	6092	6125 0	6 8	90				
03	49797 X	49797	-0-	-0-	-0-	81 1 6518 9	43198 3	Y	5925	5783 0	4 8	228				
04	62460 X	45144	-0-	-17316	-0-	78 1 491 4	38699 3 5876 9	Y	5342	5357 0	8 8	205				
05	61969 X	45311	-0-	-16658	-0-	92 1 394 4	38763 3 6062 9	Y	5511	5494 0	6 8	216				
06	56190 X	42681	-0-	-13509	-0-	88 1 350 4	36571 3 5672 9	Y	5156	5213 0	6 8	153				
07	54312 X	43504	-0-	-10808	-0-	74 1 603 4	37205 3 5622 9	Y	5111	5092 0	31 8	141				
LIBERATOR STATE UNIT				WELL #:	20H	RRCID ->	286369	COMPL. DATE	09/21/2018	TOTAL	DEPTH	9611	PERF. 9850	-	21643	
02	52764 X	52764	-0-	-0-	-0-	4609 1 7526 4	33222 3 7407 9	Y	6734	6152 1	64 8	979				
03	61568 X	61568	-0-	-0-	-0-	4526 1 6032 4	42950 3 8060 9	Y	7327	7663 1	2 8	641				
04	84589 X	84589	-0-	-0-	-0-	5970 1 9443 4	58793 3 10383 9	Y	9439	8980 1	111 8	989				
05	63974 X	63974	-0-	-0-	-0-	4440 1 5286 4	46627 3 7621 9	Y	6928	7346 1		571				
06	54905 X	54905	-0-	-0-	-0-	4542 1 4818 4	38837 3 6708 9	Y	6098	5815 1	17 8	837				
*07	51262 X	51262	-0-	-0-	-0-	3885 1 4800 4	36482 3 6095 9	Y	5541	5588 1 40 8	3 5	747				
LIBERATOR STATE UNIT				WELL #:	21H	RRCID ->	286370	COMPL. DATE	09/20/2018	TOTAL	DEPTH	9849	PERF. 9992	-	21839	
02	106401 X	52974	-0-	-53427	-0-	4956 1 8093 4	35723 3 4202 9	Y	3820	3890 1	36 8	556				
03	131125 X	131125	-0-	-0-	-0-	10070 1 13422 4	95565 3 12068 9	Y	10971	10565 1	3 8	959				
04	120495 X	120495	-0-	-0-	-0-	8811 1 13937 4	86772 3 10975 9	Y	9977	9774 1	117 8	1045				
05	122605 X	122057	-0-	-548	-0-	8789 1 10464 4	92302 3 10502 9	Y	9547	9805 1		787				
06	126900 X	66306	-0-	-60594	-0-	5877 1 6234 4	50253 3 3942 9	Y	3584	3869 1	10 8	492				
07	131130 X	108335	-0-	-22795	-0-	8565 1 10581 4	80422 3 8767 9	Y	7970	7326 1 58 8	4 5	1074				

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC TOMAHAWK				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 10H	ASSOCIATED RRCID -> 286374	CAPACITY COMPL. DATE 06/17/2019				TOTAL	DEPTH	9592	PERF.	9830 - 20155
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		57246 X	32245	-0-	-25001	-0-	345 1 1790 4	24730 3 5380 9	Y	4891	4638	1	51 8	378
03		61194 X	31727	-0-	-29467	-0-	485 1 2616 4	23705 3 4921 9	Y	4474	4215	1	2 8	635
04		28336 X	28336	-0-	-0-	-0-	486 1 1181 4	22404 3 4265 9	Y	3877	4120	1	61 8	331
05		39912 X	39912	-0-	-0-	-0-	626 1 10663 4	23115 3 5508 9	Y	5007	4802	1		536
06		33360 X	23898	-0-	-9462	-0-	426 1 6314 4	14053 3 3105 9	Y	2823	3084	1	9 8	266
07		34472 X	25631	-0-	-8841	-0-	595 1 3665 4	17895 3 3476 9	Y	3160	3071	1	30 8	325
ALLAR STATE UNIT 2877														
				WELL #:	1H	RRCID -> 286385	COMPL. DATE 12/20/2017				TOTAL	DEPTH	10924	PERF.11146 - 17880
02		32973 X	30176	-0-	-2797	-0-	27082 3 2995 9	99 4	Y	2723	2832	0	4 8	65
03		35247 X	31759	-0-	-3488	-0-	28519 3	3240 9	Y	2945	2929	0	3 8	78
04		32340 X	29449	-0-	-2891	-0-	26312 3 2939 9	198 4	Y	2672	2680	0	8 8	62
05		32271 X	28707	-0-	-3564	-0-	24930 3 3435 9	342 4	Y	3123	3064	0	4 8	117
06		31230 X	28411	-0-	-2819	-0-	25985 3	2426 9	Y	2205	2255	0	3 8	64
07		32271 X	27818	-0-	-4453	-0-	24861 3	2957 9	Y	2688	2565	0	29 8	158
ZEMAN-STATE ALLOC A 4042														
				WELL #:	10H	RRCID -> 286387	COMPL. DATE 11/25/2017				TOTAL	DEPTH	10435	PERF.10829 - 18483
02		46653 X	46653	-0-	-0-	-0-	101 1 2 4	40284 3 6266 9	Y	5696	5700	0	6 8	208
03		51789 X	51789	-0-	-0-	-0-	130 1 6860 9	44799 3	Y	6236	6246	0	4 8	194
04		48570 X	44388	-0-	-4182	-0-	109 1 376 4	38221 3 5682 9	Y	5165	5222	0	14 8	123
05		51646 X	51646	-0-	-0-	-0-	125 1 1828 4	43129 3 6564 9	Y	5967	5805	0	5 8	280
06		48570 X	48491	-0-	-79	-0-	136 1 974 4	41531 3 5850 9	Y	5318	5498	0	4 8	96
*07		50365 X	50365	-0-	-0-	-0-	139 1 1472 4	42943 3 5811 9	Y	5283	5283	0	23 8	73
ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042														
				WELL #:	41H	RRCID -> 286388	COMPL. DATE 06/16/2018				TOTAL	DEPTH	10399	PERF.10854 - 18459
02		83694 X	65270	-0-	-18424	-0-	64 1 7680 9	57526 3	Y	6982	7016	0	6 8	103
03		77934 X	68222	-0-	-9712	-0-	112 1 7977 9	60133 3	Y	7252	7071	0	5 8	279
04		75420 X	64376	-0-	-11044	-0-	113 1 713 4	56202 3 7348 9	Y	6680	6692	0	10 8	257
05		74431 X	64583	-0-	-9848	-0-	135 1 575 4	56651 3 7222 9	Y	6565	6558	0	7 8	257
06		70110 X	61046	-0-	-9064	-0-	129 1 512 4	53511 3 6894 9	Y	6267	6331	0	8 8	185
07		69781 X	57310	-0-	-12471	-0-	99 1 806 4	49768 3 6637 9	Y	6034	6015	0	37 8	167

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC TOMAHAWK			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 11H			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID -> 286401	COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL	DEPTH	9882	PERF.	9973	- 20277				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	240758 X	202892	-0-	-37866	-0-			2424	1	173695	3	Y	12909	13151	1	134	8	998
03	257362 X	213447	-0-	-43915	-0-			12573	4	14200	9							
04	241230 X	193139	-0-	-48091	-0-			3610	1	176260	3	Y	12841	12011	1	5	8	1823
05	245582 X	183064	-0-	-62518	-0-			19452	4	14125	9							
06	216810 X	165641	-0-	-51169	-0-			3660	1	168745	3	Y	10764	11501	1	168	8	918
07	216876 X	159853	-0-	-57023	-0-			8894	4	11840	9							
								3133	1	115768	3	Y	9783	9655	1			1046
								53402	4	10761	9							
								3183	1	104959	3	Y	9402	9532	1	31	8	885
								47157	4	10342	9							
								4034	1	121363	3	Y	8729	8634	1	82	8	898
								24854	4	9602	9							
TOMAHAWK			WELL #: 12H			RRCID -> 286416	COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL	DEPTH	9594	PERF.	9769	- 20083				
02	65627 X	47983	-0-	-17644	-0-			523	1	37512	3	Y	6575	6647	1	68	8	508
03	70153 X	29978	-0-	-40175	-0-			2715	4	7233	9							
04	63960 X	17223	-0-	-46737	-0-			458	1	22367	3	Y	4258	4160	1	2	8	604
05	51305 X	10243	-0-	-41062	-0-			2469	4	4684	9							
06	49650 X	29798	-0-	-19852	-0-			291	1	13423	3	Y	2547	2894	1	40	8	217
07	51305 X	23439	-0-	-27866	-0-			707	4	2802	9							
								155	1	5720	3	Y	1572	1621	1			168
								2639	4	1729	9							
								520	1	17142	3	Y	4031	3807	1	13	8	379
								7702	4	4434	9							
								535	1	16088	3	Y	3201	3221	1	30	8	329
								3295	4	3521	9							
LIBERATOR STATE UNIT			WELL #: 22H			RRCID -> 286480	COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL	DEPTH	9623	PERF.	9835	- 14207				
02	109765 X	80970	-0-	-28795	-0-			7235	1	52147	3	Y	8885	8714	1	84	8	1292
03	116932 X	72396	-0-	-44536	-0-			11814	4	9774	9							
04	113160 X	63457	-0-	-49703	-0-			5358	1	50850	3	Y	8224	8795	1	2	8	719
05	86552 X	65245	-0-	-21307	-0-			7142	4	9046	9							
06	83760 X	72880	-0-	-10880	-0-			4490	1	44217	3	Y	6953	6862	1	82	8	728
07	86552 X	58142	-0-	-28410	-0-			7102	4	7648	9							
								4552	1	47803	3	Y	6792	6960	1			560
								5419	4	7471	9							
								6183	1	52865	3	Y	6613	6247	1	19	8	907
								6558	4	7274	9							
								4429	1	41590	3	Y	6046	6091	1	3	5	815
								5472	4	6651	9			44	8			
ZEMAN 40 ALLOC. D			WELL #: 40H			RRCID -> 286481	COMPL. DATE 06/16/2018		TOTAL	DEPTH	10625	PERF.	10723	- 18176				
02	53186 X	39371	-0-	-13815	-0-			37	1	33386	3	Y	5407	5430	0	5	8	80
03	47151 X	41489	-0-	-5662	-0-			5948	9									
04	45630 X	39964	-0-	-5666	-0-			66	1	35150	3	Y	5703	5560	0	4	8	219
05	45043 X	38695	-0-	-6348	-0-			6273	9									
06	42420 X	38006	-0-	-4414	-0-			68	1	33512	3	Y	5417	5420	0	8	8	208
07	42098 X	38667	-0-	-3431	-0-			425	4	5959	9							
								77	1	32269	3	Y	5474	5462	0	6	8	214
								328	4	6021	9							
								78	1	32119	3	Y	5001	5061	0	6	8	148
								308	4	5501	9							
								65	1	32777	3	Y	4813	4798	0	30	8	133
								531	4	5294	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC MUSTANG STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 20H	ASSOCIATED RRCID -> 286482	CAPACITY COMPL. DATE 07/24/2018				TOTAL	DEPTH	9056	PERF.10899	- 17056		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	403	1	2190	3	Y	953	1193	1	25	8	223
						431	4	1048	9							
03	2635 X	1704	-0-	-931	-0-	141	1	765	3	Y	439	552	1	25	8	85
						315	4	483	9							
04	2550 X	1190	-0-	-1360	-0-	55	1	271	3	Y	603	455	1	14	8	219
						201	4	663	9							
05	9796 X	1667	-0-	-8129	-0-	101	1	627	3	Y	324	347	1	15	8	181
						583	4	356	9							
06	9480 X	1033	-0-	-8447	-0-	66	1	441	3	Y	172	246	1	13	8	94
						337	4	189	9							
*07	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	230	1	3513	3	Y	1083	895	1	57	8	225
						315	4	1191	9							
TOWNSEN 24265 ALLOC. A				WELL #: 10H	RRCID -> 286795	COMPL. DATE 03/20/2019				TOTAL	DEPTH	11108	PERF.11110	- 23044		
02	126723 X	126723	-0-	-0-	-0-	112324	3	423	4	N	12705	12993	0	15	8	264
						13976	9									
03	132072 X	132072	-0-	-0-	-0-	116998	3	999	4	N	12795	12847	0	18	8	194
						14075	9									
04	124075 X	124075	-0-	-0-	-0-	109158	3	1918	4	N	11817	11598	0	41	8	372
						12999	9									
05	121948 X	121948	-0-	-0-	-0-	109494	3	90	4	N	11240	11486	0	18	8	108
						12364	9									
06	102559 X	102559	-0-	-0-	-0-	74457	3	17286	4	N	9833	9701	0	23	8	217
						10816	9									
*07	102343 X	102343	-0-	-0-	-0-	91592	3	10751	9	N	9774	9494	0	103	8	394
CROWLEY UNIT 7558				WELL #: 11H	RRCID -> 287049	COMPL. DATE 03/05/2019				TOTAL	DEPTH	10591	PERF.10876	- 18096		
02	93844 X	61529	-0-	-32315	-0-	49990	3	301	4	Y	10216	10178	0	10	8	200
						11238	9									
03	94953 X	65014	-0-	-29939	-0-	49951	3	3493	4	Y	10518	10473	0	6	8	239
						11570	9									
04	87000 X	59930	-0-	-27070	-0-	45864	3	3872	4	Y	9267	9318	0	18	8	170
						10194	9									
05	78337 X	58499	-0-	-19838	-0-	42588	3	5937	4	Y	9067	9060	0	8	8	169
						9974	9									
06	68730 X	54169	-0-	-14561	-0-	44980	3	161	4	Y	8207	8237	0	8	8	131
						9028	9									
07	65782 X	53304	-0-	-12478	-0-	44065	3	499	4	Y	7945	7966	0	24	8	86
						8740	9									
SRO 551 ALLOC B				WELL #: 101H	RRCID -> 287131	COMPL. DATE 07/27/2019				TOTAL	DEPTH	10615	PERF.10767	- 18433		
02	147117 X	61068	-0-	-86049	-0-	51033	3	2459	4	Y	6887	6964	0	10	8	627
						7576	9									
03	96658 X	59904	-0-	-36754	-0-	52091	3	7813	9	Y	7103	7135	0	7	8	588
04	88110 X	53473	-0-	-34637	-0-	46030	3	1012	4	Y	5846	6054	0	7	8	373
						6431	9									
05	84878 X	53182	-0-	-31696	-0-	45345	3	1457	4	Y	5800	5643	0			530
						6380	9									
06	70650 X	48663	-0-	-21987	-0-	42026	3	492	4	Y	5586	5600	0			516
						6145	9									
07	65286 X	47804	-0-	-17482	-0-	41353	3	326	4	Y	5568	5586	0			498
						6125	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC WOODSON 36 ALLOC B				//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #:	20H	RRCID ->	287146	COMPL. DATE	09/30/2018	TOTAL	DEPTH	11388	PERF.11440	-	21213	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	69803 X	56998	-0-	-12805	-0-	49891 3 7048 9		59 4	Y	6407	6378 0	7 8	154			
03	67208 X	52791	-0-	-14417	-0-	46249 3		6542 9	Y	5947	5962 0	6 8	133			
04	65040 X	43879	-0-	-21161	-0-	37848 3 5501 9		530 4	Y	5001	4780 0	16 8	338			
05	64232 X	46399	-0-	-17833	-0-	39080 3 5752 9		1567 4	Y	5229	5413 0	8 8	146			
06	58950 X	44698	-0-	-14252	-0-	38529 3 5205 9		964 4	Y	4732	4735 0	7 8	136			
07	60915 X	45837	-0-	-15078	-0-	38864 3 5173 9		1800 4	Y	4703	4685 0	36 8	118			
SAUL 3526 ALLOC. A				WELL #:	11H	RRCID ->	287148	COMPL. DATE	04/10/2019	TOTAL	DEPTH	10594	PERF.11079	-	23976	
02	71021 X	53016	-0-	-18005	-0-	45932 3 6956 9		128 4	Y	6324	6364 0	9 8	109			
03	69998 X	56007	-0-	-13991	-0-	48498 3		7509 9	Y	6826	6597 0	7 8	331			
04	63090 X	50865	-0-	-12225	-0-	37457 3 6422 9		6986 4	Y	5838	6049 0	19 8	101			
05	62806 X	50964	-0-	-11842	-0-	40645 3 6147 9		4172 4	Y	5588	5567 0	8 8	114			
06	57570 X	47718	-0-	-9852	-0-	41212 3 6338 9		168 4	Y	5762	5760 0	9 8	107			
07	56668 X	46690	-0-	-9978	-0-	39787 3 5477 9		1426 4	Y	4979	4885 0	42 8	159			
THURMOND 132 ALLOC C				WELL #:	11H	RRCID ->	287221	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL	DEPTH	10011	PERF.10587	-	20167	
02	69397 X	67685	-0-	-1712	-0-	57036 3 6722 9		3927 4	Y	6111	6535 0		80			
03	74183 X	62836	-0-	-11347	-0-	49349 3 4985 9		8502 4	Y	4532	4481 0	42 8	89			
04	71790 X	50334	-0-	-21456	-0-	1392 1 18662 4		25821 3	Y	4054	4029 0	68 8	46			
05	72354 X	46914	-0-	-25440	-0-	1392 1 753 4		38974 3	Y	5268	5189 0		125			
06	70020 X	39355	-0-	-30665	-0-	912 1 3365 4		29642 3	Y	4942	4728 0	108 8	231			
07	72354 X	35263	-0-	-37091	-0-	1129 1 6691 4		22897 3	Y	4133	4229 0	5 8	130			
CORSAIR STATE UNIT				WELL #:	22H	RRCID ->	287237	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL	DEPTH	9769	PERF. 9900	-	17899	
02	153986 X	153986	-0-	-0-	-0-	4569 1 7123 4		127721 3	Y	13248	13261 1	80 8	1025			
03	158890 X	158890	-0-	-0-	-0-	4805 1 10711 4		129654 3	Y	12473	12747 1	3 8	748			
04	147254 X	147254	-0-	-0-	-0-	4524 1 12221 4		118527 3	Y	10893	10906 1	86 8	649			
05	146152 X	146152	-0-	-0-	-0-	4280 1 10114 4		120589 3	Y	10154	10119 1		684			
06	140040 X	133508	-0-	-6532	-0-	4280 1 5389 4		114075 3	Y	8876	8972 1	15 8	573			
07	144708 X	130783	-0-	-13925	-0-	4305 1 4832 4		112337 3	Y	8463	8445 1	38 8	553			

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CORSAIR STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 21H	ASSOCIATED RRCID -> 287238	CAPACITY COMPL. DATE 09/20/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9673 - 17879						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	76908 X	68365	-0-	-8543	-0-	1909 2977	1 4	53372 10107	3 9	Y	9188	9325	1	56	8	711
03	82212 X	72506	-0-	-9706	-0-	2021 4505	1 4	54536 11444	3 9	Y	10404	10489	1	2	8	624
04	79560 X	62158	-0-	-17402	-0-	1752 4732	1 4	45900 9774	3 9	Y	8885	8909	1	70	8	530
05	82212 X	65452	-0-	-16760	-0-	1763 4166	1 4	49670 9853	3 9	Y	8957	8884	1			603
06	78780 X	57526	-0-	-21254	-0-	1680 2116	1 4	44790 8940	3 9	Y	8127	8192	1	14	8	524
07	73067 X	59017	-0-	-14050	-0-	1786 2005	1 4	46612 8614	3 9	Y	7831	7808	1	35	8	512
CORSAIR STATE UNIT				WELL #: 20H	RRCID -> 287240	COMPL. DATE 09/20/2019				TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9921 - 18147						
02	131876 X	131876	-0-	-0-	-0-	3990 6221	1 4	111548 10117	3 9	Y	9197	9206	1	56	8	712
03	140044 X	140044	-0-	-0-	-0-	4311 9609	1 4	116314 9810	3 9	Y	8918	9093	1	2	8	535
04	131682 X	131682	-0-	-0-	-0-	4115 11115	1 4	107802 8650	3 9	Y	7864	7868	1	62	8	469
05	131475 X	131475	-0-	-0-	-0-	3911 9243	1 4	110201 8120	3 9	Y	7382	7354	1			497
06	126900 X	120789	-0-	-6111	-0-	3936 4957	1 4	104919 6977	3 9	Y	6343	6420	1	11	8	409
07	131130 X	118620	-0-	-12510	-0-	3969 4455	1 4	103565 6631	3 9	Y	6028	6016	1	27	8	394
MUSTANG STATE UNIT				WELL #: 21H	RRCID -> 287250	COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 9063 PERF. 10692 - 17057						
02	59421 X	35952	-0-	-23469	-0-	4384 4690	1 4	23839 3039	3 9	Y	2763	2867	1	74	8	647
03	68975 X	33150	-0-	-35825	-0-	3526 7892	1 4	19183 2549	3 9	Y	2317	2382	1	135	8	447
04	66750 X	19184	-0-	-47566	-0-	1913 6921	1 4	9343 1007	3 9	Y	915	1008	1	21	8	333
05	60946 X	7840	-0-	-53106	-0-	513 2967	1 4	3191 1169	3 9	Y	1063	753	1	48	8	595
06	58140 X	14912	-0-	-43228	-0-	1103 5632	1 4	7374 803	3 9	Y	730	871	1	54	8	400
07	38440 X	32883	-0-	-5557	-0-	1671 2292	1 4	25518 3402	3 9	Y	3093	2689	1	162	8	642
MUSTANG STATE UNIT				WELL #: 22H	RRCID -> 287253	COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 9025 PERF. 10617 - 17137						
02	83694 X	55448	-0-	-28246	-0-	6522 6977	1 4	35463 6486	3 9	Y	5896	5650	1	158	8	1380
03	89466 X	51563	-0-	-37903	-0-	5242 11732	1 4	28517 6072	3 9	Y	5520	5515	1	321	8	1064
04	86580 X	38422	-0-	-48158	-0-	3571 12923	1 4	17445 4483	3 9	Y	4075	3565	1	94	8	1480
05	72881 X	16980	-0-	-55901	-0-	1211 7005	1 4	7533 1231	3 9	Y	1119	1923	1	50	8	626
06	68010 X	31649	-0-	-36361	-0-	2260 11544	1 4	15114 2731	3 9	Y	2483	1566	1	183	8	1360
07	59272 X	43171	-0-	-16101	-0-	2165 2970	1 4	33064 4972	3 9	Y	4520	4705	1	237	8	938

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A			//CONT.// //CONT.//		71052 900 124807	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		89428 X	89428	-0-	-0-	-0-	-0-	79374	3	10054	9	Y	9140	9120	0	14	8	236
03		85850 X	85850	-0-	-0-	-0-	-0-	77465	3	1458	4	Y	6297	6402	0	14	8	117
								6927	9									
04		97345 X	97345	-0-	-0-	-0-	-0-	88061	3	1762	4	Y	6838	6818	0	35	8	102
								7522	9									
05		98798 X	98798	-0-	-0-	-0-	-0-	90814	3	7984	9	Y	7258	7077	0	16	8	267
06		88009 X	88009	-0-	-0-	-0-	-0-	77188	3	3470	4	Y	6683	6614	0	16	8	320
								7351	9									
*07		82509 X	82509	-0-	-0-	-0-	-0-	67128	3	8637	4	Y	6131	6059	0	77	8	315
								6744	9									
STATE CVX A1314 UNIT					WELL #:	12H	RRCID -> 288082	COMPL. DATE 05/25/2019				TOTAL	DEPTH	10591	PERF.	N/A		
*11	SHUT IN	26097	-0-	26097	26097	18998	2	2743	4	Y	3960	3582	0				378	
						4356	9											
*12	SHUT IN	116740	-0-	116740	142837	97712	2	691	4	Y	16670	16799	0	48	8		201	
						18337	9											
*01	SHUT IN	132121	-0-	132121	274958	112046	3	993	4	Y	17347	17183	0	45	8		320	
						19082	9											
*02	SHUT IN	123725	-0-	123725	398683	108951	3	14774	9	Y	13431	13383	0	21	8		347	
*03	SHUT IN	101723	-0-	101723	500406	87361	3	1645	4	Y	11561	11667	0	26	8		215	
						12717	9											
*04	SHUT IN	95803	-0-	95803	596209	84872	3	1698	4	Y	8394	8442	0	42	8		125	
						9233	9											
*05	SHUT IN	96190	-0-	96190	692399	86704	3	9486	9	Y	8624	8413	0	19	8		317	
*06	SHUT IN	79717	-0-	79717	772116	67770	3	3047	4	Y	8091	8002	0	19	8		387	
						8900	9											
*07	14B2 EXT	68690	-0-	68690	840806	54148	3	6967	4	Y	6886	6833	0	86	8		354	
						7575	9											
SANSOM 3875 ALLOC B					WELL #:	21H	RRCID -> 288150	COMPL. DATE 07/14/2019				TOTAL	DEPTH	10655	PERF.	N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	SHUT IN	93987	-0-	93987	93987	127	1	70647	2	Y	21103	20906	0				197	
						23213	9											
05	SHUT IN	133205	-0-	133205	227192	31	1	99510	2	Y	30604	30504	0				297	
						33664	9											
06	SHUT IN	121486	-0-	121486	348678	30	1	92460	2	Y	26022	26090	0	10	8		219	
						372	4	28624	9									
07	SHUT IN	126674	-0-	126674	475352	31	1	97303	2	Y	26673	26518	0	104	8		270	
						29340	9											
CHRISTIAN 2 ALLOC C					WELL #:	11H	RRCID -> 288256	COMPL. DATE 11/18/2019				TOTAL	DEPTH	10316	PERF.	10457 - 16707		
02	78413 X	78413	-0-	-0-	-0-	66358	3	1074	4	N	9983	9906	0	53	8		242	
						10981	9											
03	74493 X	73998	-0-	-495	-0-	61818	3	2284	4	N	8996	8954	0	115	8		169	
						9896	9											
04	72090 X	63899	-0-	-8191	-0-	54382	3	2019	4	N	6816	6824	0	22	8		139	
						7498	9											
05	74493 X	56751	-0-	-17742	-0-	49067	3	7684	9	N	6985	6828	0	9	8		287	
06	72090 X	52006	-0-	-20084	-0-	44240	3	651	4	N	6468	6325	0	10	8		420	
						7115	9											
07	74493 X	50035	-0-	-24458	-0-	42811	3	294	4	N	6300	6366	0	27	8		327	
						6930	9											

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC TRINITY STATE UNIT 1110				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 22H	ASSOCIATED RRCID -> 288284	CAPACITY COMPL. DATE 10/13/2019				TOTAL	DEPTH 10419	PERF. N/A	CNTY: WARD		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	2448	-0-	2448	2448	1270	3	14	4	Y	1058	888	0		170
						1164	9								
04	SHUT IN	160126	-0-	160126	162574	136053	3	6036	4	Y	16397	16333	0		234
						18037	9								
05	SHUT IN	219287	-0-	219287	381861	193794	3	4197	4	Y	19360	19348	0		246
						21296	9								
06	SHUT IN	189821	-0-	189821	571682	172199	3	17622	9	Y	16020	15938	0	58 8	270
07	SHUT IN	173616	-0-	173616	745298	158114	3	15502	9	Y	14093	14062	0	51 8	250
SANSOM 3875 ALLOC C				WELL #: 23H	RRCID -> 288285	COMPL. DATE 07/31/2019				TOTAL	DEPTH 11012	PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	65869	-0-	65869	65869	94	1	52153	2	Y	12384	12269	0		115
						13622	9								
05	SHUT IN	115637	-0-	115637	181506	31	1	92586	2	Y	20927	20839	0		203
						23020	9								
06	SHUT IN	111963	-0-	111963	293469	30	1	90837	2	Y	18846	18883	0	7 8	159
						365	4	20731	9						
07	SHUT IN	123590	-0-	123590	417059	31	1	103304	2	Y	18414	18314	0	72 8	187
						20255	9								
LOVELACE STATE UNIT A912				WELL #: 31H	RRCID -> 288297	COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL	DEPTH 10440	PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	1984	-0-	1984	1984	1097	3	12	4	Y	795	667	0		128
						875	9								
04	SHUT IN	134848	-0-	134848	136832	111192	3	4933	4	Y	17021	16906	0		243
						18723	9								
05	SHUT IN	141335	-0-	141335	278167	120458	3	2609	4	Y	16607	16639	0		211
						18268	9								
06	SHUT IN	109363	-0-	109363	387530	95247	3	14116	9	Y	12833	12780	0	47 8	217
07	SHUT IN	95047	-0-	95047	482577	82789	3	12258	9	Y	11144	11123	0	40 8	198
LOVELACE STATE UNIT A912				WELL #: 10H	RRCID -> 288301	COMPL. DATE 01/16/2018				TOTAL	DEPTH 2255	PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GRIFFIN STATE UNIT 1922				WELL #: 11H	RRCID -> 288320	COMPL. DATE 08/29/2019				TOTAL	DEPTH 10280	PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CHRISTIAN 2 ALLOC B				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 124807 12H	ASSOCIATED RRCID -> 288326		CAPACITY COMPL. DATE 11/18/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10827 PERF.10929 - 17526				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	119111 X	119111	-0-	-0-	-0-	103276	3	1671	4	N	12876	12781	0	68	8	312
03	109602 X	109602	-0-	-0-	-0-	14164	9	3469	4	N	11127	11088	0	142	8	209
04	96284 X	96284	-0-	-0-	-0-	93893	3	3124	4	N	8176	8192	0	27	8	166
05	88152 X	88152	-0-	-0-	-0-	12240	9	9358	9	N	8507	8312	0	11	8	350
06	81339 X	81339	-0-	-0-	-0-	84166	3	1060	4	N	7482	7335	0	11	8	486
07	80879 X	79567	-0-	-1312	-0-	8994	9	488	4	N	7190	7272	0	31	8	373
						78794	3									
						72049	3									
						8230	9									
						71170	3									
						7909	9									
GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A				WELL #:	12H	RRCID -> 288348		COMPL. DATE 08/29/2019				TOTAL DEPTH 10426 PERF. N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D				WELL #:	22H	RRCID -> 288360		COMPL. DATE 08/17/2019				TOTAL DEPTH 10918 PERF. N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	48989	-0-	48989	48989	96	1	38221	2	Y	9702	9612	0			90
05	SHUT IN	8673	-0-	8673	57662	10672	9	6644	2	Y	1816	1888	0			18
06	SHUT IN	71206	-0-	71206	128868	31	1	56949	2	Y	12725	12631	0	5	8	107
07	SHUT IN	96527	-0-	96527	225395	1998	9	13998	9							
						229	4	80555	2	Y	14492	14395	0	57	8	147
						15941	9									
ALLISON 36-54 ALLOC A				WELL #:	10 H	RRCID -> 288448		COMPL. DATE 10/03/2019				TOTAL DEPTH 10578 PERF. N/A				
02	SHUT IN	48338	-0-	48338	48338	40748	3	2	4	N	6898	6087	0	54	8	757
03	SHUT IN	157401	-0-	157401	205739	7588	9	19535	9	N	17759	18040	0	126	8	350
04	SHUT IN	114898	-0-	114898	320637	102349	3	12549	9	N	11408	11639	0			119
05	SHUT IN	95003	-0-	95003	415640	84265	3	10738	9	N	9762	9676	0	5	8	200
06	SHUT IN	77881	-0-	77881	493521	69092	3	8789	9	N	7990	8083	0	7	8	100
07	SHUT IN	72853	-0-	72853	566374	64569	3	8284	9	N	7531	7510	0	21	8	100
CROWLEY UNIT 7558				WELL #:	10H	RRCID -> 288523		COMPL. DATE 03/07/2019				TOTAL DEPTH 10895 PERF.11175 - 18366				
02	75632 X	34144	-0-	-41488	-0-	29076	3	175	4	Y	4448	4449	0	4	8	87
03	80848 X	42912	-0-	-37936	-0-	4893	9	2428	4	Y	5236	5201	0	3	8	119
04	78240 X	40656	-0-	-37584	-0-	34724	3	2775	4	Y	4552	4579	0	9	8	83
05	80848 X	38410	-0-	-42438	-0-	5760	9	4105	4	Y	4420	4417	0	4	8	82
06	34574 X	34574	-0-	-0-	-0-	29443	3	108	4	Y	3857	3873	0	4	8	62
*07	34038 X	34038	-0-	-0-	-0-	4862	9	336	4	Y	3689	3700	0	11	8	40
						30223	3									
						4243	9									
						29644	3									
						4058	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 124807																																																	
WELL #: 21H															RRCID -> 288535										COMPL. DATE 10/25/2019										TOTAL DEPTH 10461										PERF. N/A																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE																																		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT										-0-																																	
03	SHUT IN	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2346	2346	2346	2346		1204	3	13	4	Y			Y		1026		861	0							165																																	
												1129	9																																																			
04	SHUT IN	151378	-0-	-0-	-0-	151378	153724	153724	153724	153724		125894	3	5585	4	Y			Y		18090		17996	0							259																																	
												19899	9																																																			
05	SHUT IN	168983	-0-	-0-	-0-	168983	322707	322707	322707	322707		145672	3	3155	4	Y			Y		18324		18350	0							233																																	
												20156	9																																																			
06	SHUT IN	131513	-0-	-0-	-0-	131513	454220	454220	454220	454220		117222	3	14291	9	Y			Y		12992		12959	0				47	8		219																																	
07	SHUT IN	108174	-0-	-0-	-0-	108174	562394	562394	562394	562394		96626	3	11548	9	Y			Y		10498		10493	0				38	8		186																																	
DOROTHY UNIT 38															WELL #: 15H										RRCID -> 288551										COMPL. DATE 11/22/2019										TOTAL DEPTH 10371										PERF. N/A									
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT										-0-																																	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT										-0-																																	
04	SHUT IN	33130	-0-	-0-	-0-	33130	33130	33130	33130	33130		26556	3	808	4	N			N		5242		5091	0							151																																	
												5766	9																																																			
05	SHUT IN	8076	-0-	-0-	-0-	8076	41206	41206	41206	41206		6618	3	1458	9	N			N		1325		1447	0							29																																	
06	SHUT IN	67950	-0-	-0-	-0-	67950	109156	109156	109156	109156		56478	3	11472	9	N			N		10429		10307	0							151																																	
07	SHUT IN	93044	-0-	-0-	-0-	93044	202200	202200	202200	202200		77428	3	15616	9	N			N		14196		14034	0				16	8		297																																	
CROWLEY 7527 ALLOC. A															WELL #: 12H										RRCID -> 288613										COMPL. DATE 03/08/2019										TOTAL DEPTH 10721										PERF. 10955 - 17940									
02	88479 X	50128	-0-	-0-	-0-	-38351	-0-	-0-	-0-	-0-		45364	3	273	4	Y			Y		4083		4101	0			4	8			80																																	
												4491	9																																																			
03	94581 X	61430	-0-	-0-	-0-	-33151	-0-	-0-	-0-	-0-		51707	3	3616	4	Y			Y		5552		5503	0			3	8			126																																	
												6107	9																																																			
04	91530 X	55301	-0-	-0-	-0-	-36229	-0-	-0-	-0-	-0-		46570	3	3932	4	Y			Y		4363		4400	0			9	8			80																																	
												4799	9																																																			
05	94581 X	53739	-0-	-0-	-0-	-40842	-0-	-0-	-0-	-0-		42912	3	5983	4	Y			Y		4404		4398	0			4	8			82																																	
												4844	9																																																			
06	61890 X	49974	-0-	-0-	-0-	-11916	-0-	-0-	-0-	-0-		45532	3	163	4	Y			Y		3890		3906	0			4	8			62																																	
												4279	9																																																			
07	61442 X	49971	-0-	-0-	-0-	-11471	-0-	-0-	-0-	-0-		45387	3	514	4	Y			Y		3700		3711	0			11	8			40																																	
												4070	9																																																			
ST. CLAIR UNIT 2827															WELL #: 10H										RRCID -> 288615										COMPL. DATE 04/09/2019										TOTAL DEPTH 10857										PERF. 11146 - 20921									
*11	82950 X	52376	-0-	-0-	-0-	-30574	-0-	-0-	-0-	-0-		44260	2	1286	4	Y			Y		6209		6091	0			37	8			159																																	
												6830	9																																																			
*12	85715 X	51538	-0-	-0-	-0-	-34177	-0-	-0-	-0-	-0-		45070	2	22	4	Y			Y		5860		5914	0			36	8			69																																	
												6446	9																																																			
*01	85715 X	54141	-0-	-0-	-0-	-31574	-0-	-0-	-0-	-0-		45179	2	1721	4	Y			Y		6583		6552	0			24	8			76																																	
												7241	9																																																			
*02	80185 X	49265	-0-	-0-	-0-	-30920	-0-	-0-	-0-	-0-		42929	3	6336	9	Y			Y		5760		5748	0			14	8			74																																	
*03	85715 X	28675	-0-	-0-	-0-	-57040	-0-	-0-	-0-	-0-		24761	3	3914	9	Y			Y		3558		3545	0			9	8			78																																	
*04	82950 X	43069	-0-	-0-	-0-	-39881	-0-	-0-	-0-	-0-		37165	3	415	4	Y			Y		4990		4972	0			13	8			83																																	
												5489	9																																																			
*05	85715 X	41420	-0-	-0-	-0-	-44295	-0-	-0-	-0-	-0-		34695	3	1674	4	Y			Y		4592		4551	0			5	8			119																																	
												5051	9																																																			
*06	52380 X	37853	-0-	-0-	-0-	-14527	-0-	-0-	-0-	-0-		33171	3	219	4	Y			Y		4057		4029	0			6	8			141																																	
												4463	9																																																			
07	52669 X	36500	-0-	-0-	-0-	-16169	-0-	-0-	-0-	-0-		32271	3	95	4	Y			Y		3758		3769	0			13	8			117																																	
												4134	9																																																			

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A														//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807 WELL #: 20H RRCID -> 288716				CAPACITY COMPL. DATE 06/25/2019				CNTY: WARD			
														TOTAL DEPTH 10491 PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE									
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
04	SHUT IN	84079	-0-	84079	84079	142	1	64086	2	Y	18046	17878	0			168									
						19851	9																		
05	SHUT IN	145441	-0-	145441	229520	31	1	115338	2	Y	27338	27241	0			265									
						30072	9																		
06	SHUT IN	134015	-0-	134015	363535	30	1	107923	2	Y	23298	23358	0	9	8	196									
						434	4	25628	9																
07	SHUT IN	154903	-0-	154903	518438	31	1	128306	2	Y	24151	24008	0	94	8	245									
						26566	9																		
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC GELTEMEYER 61														141077 WELL #: 1 RRCID -> 266022				COMPL. DATE 02/03/2013				TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 11010			
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					101									
03	248 N	84	-0-	-164	-0-	84	3			N	-0-					101									
04	450 N	81	-0-	-369	-0-	81	3			N	-0-					101									
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					101									
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					101									
*07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					101									
OATMAN C18-27														WELL #: 1H RRCID -> 266259				COMPL. DATE 12/07/2011				TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487			
02	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3611	3	46	9	N	42					675									
03	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2704	3	317	9	N	288	561	1			402									
04	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2439	3	56	9	N	51					453									
05	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2455	3	50	9	N	45					498									
06	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	974	3	34	9	N	31					529									
*07	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3418	3	110	9	N	100	186	1			443									
ROLWING 23														WELL #: 1H RRCID -> 266657				COMPL. DATE 10/05/2013				TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579			
02	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2369	3	495	9	N	450					589									
03	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	1673	3	418	9	N	380	185	1			784									
04	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2066	3	254	9	N	231	560	1			455									
05	3069 X	2842	-0-	-227	-0-	2385	3	457	9	N	415					870									
06	2970 X	1490	-0-	-1480	-0-	1370	3	120	9	N	109					979									
07	3069 X	2615	-0-	-454	-0-	2317	3	298	9	N	271	933	1	1	8	316									
OATMAN C18-25														WELL #: 1H RRCID -> 267806				COMPL. DATE 08/25/2012				TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
OATMAN C18-25														WELL #: 2H RRCID -> 267821				COMPL. DATE 08/06/2012				TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC															
OATMAN C18-25															
WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
THORNTON TRUST 4-60														WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 11118 - 15241	
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	865	3	162	9	N	147	357	1		235
03	992 N	950	-0-	-42	-0-	826	3	124	9	N	113	190	1		158
04	990 N	838	-0-	-152	-0-	742	3	96	9	N	87				245
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-				245
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1114	3	201	9	N	183				428
*07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	786	3	308	9	N	280	358	1		350
BECKHAM CALDWELL 5-43														WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10827 - 15417	
02	944 X	944	-0-	-0-	-0-	621	3	323	9	N	294	1	8		888
03	903 X	903	-0-	-0-	-0-	501	3	402	9	N	365	337	1		916
04	733 X	733	-0-	-0-	-0-	370	3	363	9	N	330	754	1		492
05	611 X	611	-0-	-0-	-0-	273	3	338	9	N	307				799
06	214 X	214	-0-	-0-	-0-	12	3	202	9	N	184	538	1		445
*07	178 X	178	-0-	-0-	-0-	1	4	177	9	N	161	186	1		420
ROLWING 4-33														WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19				126
03	434 N	204	-0-	-230	-0-	197	3	7	9	N	6				132
04	420 N	5	-0-	-415	-0-	5	3			N	-0-				132
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-				132
06	210 N	73	-0-	-137	-0-	73	3			N	-0-				132
*07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	623	3	28	9	N	25				157
OATMAN C18-26														WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 10813 - 14523	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	489	929	1		444
03	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3239	3	557	9	N	506	190	1		760
04	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	2864	3	640	9	N	582	945	1		397
05	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2237	3	466	9	N	424				821
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122				943
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	368	1		630
COLT 4-24														WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 10669 - 14892	
02	3277 X	2113	-0-	-1164	-0-	775	1	1002	3	N	305	385	1		552
						336	9								
03	2759 X	2382	-0-	-377	-0-	911	1	1066	3	N	368	575	1		345
						405	9								
04	2670 X	1276	-0-	-1394	-0-	881	1	395	9	N	359	381	1		323
05	2759 X	1242	-0-	-1517	-0-	916	1	326	9	N	296				619
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	103	325	1	5 8	392
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-				392

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC															//CONT.// 141077											
OATMAN C19-4A															WELL #:		2H	RRCID -> 268921	COMPL.	DATE 03/07/2013	TOTAL	DEPTH 10131	PERF.10058	- 14977		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
02	6467 X	4322	-0-	-2145	-0-		4047	3	275	9	Y	250	237	1			470									
03	6913 X	2517	-0-	-4396	-0-		2478	3	39	9	Y	35	470	1			35									
04	6360 X	6171	-0-	-189	-0-		5800	3	371	9	Y	337	273	1			99									
05	12736 X	12736	-0-	-0-	-0-		11969	3	767	9	Y	697					796									
06	10849 X	10849	-0-	-0-	-0-		10480	3	369	9	Y	335	103	1	1	8	1027									
*07	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-		8513	3	323	9	Y	294	1096	1	1	8	224									
OATMAN C19-4A															WELL #:		3H	RRCID -> 268988	COMPL.	DATE 03/20/2013	TOTAL	DEPTH 10583	PERF.10600	- 15454		
02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-		1601	3	558	9	Y	507	124	1			622									
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-		1176	3	479	9	Y	435	626	1			431									
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-		943	3	249	9	Y	226	590	1			67									
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						Y	222					289									
06	T. A.	-0-	-0-	-132	-0-						Y	4	38	1			255									
07	T. A.	3813	-0-	3813	3813		3441	3	372	9	Y	338	336	1			257									
HONEY BADGER 54-T4-34															WELL #:		1H	RRCID -> 270063	COMPL.	DATE 06/23/2016	TOTAL	DEPTH 10933	PERF.12991	- 15558		
02	5365 X	3829	-0-	-1536	-0-		3781	3	48	9	N	44					154									
03	5177 X	4857	-0-	-320	-0-		4855	3	2	9	N	2					156									
04	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-		4799	3	7	9	N	6					162									
05	4960 X	4869	-0-	-91	-0-		4861	3	8	9	N	7					169									
06	4710 X	4554	-0-	-156	-0-		4539	3	15	9	N	14	4	8			179									
07	4960 X	4588	-0-	-372	-0-		4571	3	17	9	N	15	3	8			191									
OATMAN C19-4A															WELL #:		4H	RRCID -> 270170	COMPL.	DATE 03/09/2013	TOTAL	DEPTH 10899	PERF.11012	- 15662		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	20	1			20									
03	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-		2028	3	118	9	Y	107	20	1			107									
04	3000 N	7252	-0-	4252	4252		6421	3	831	9	Y	755	639	1			223									
05	3100 N	172	-0-	-2928	1324		3	3	169	9	Y	154					377									
06	3521 X	2197	-0-	-1324	-0-		2117	3	80	9	Y	73	49	1			401									
*07	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-		3128	3	118	9	Y	107	426	1			82									
DONALDSON 4-54															WELL #:		1H	RRCID -> 270250	COMPL.	DATE 01/19/2013	TOTAL	DEPTH 11386	PERF.10924	- 15129		
02	15515 X	14957	-0-	-558	-0-		14661	3	296	9	N	269	381	0			124									
03	17391 X	16794	-0-	-597	-0-		16441	3	353	9	N	321	333	0			112									
04	16830 X	16103	-0-	-727	-0-		15717	3	386	9	N	351	312	0			151									
05	17391 X	15862	-0-	-1529	-0-		15528	3	334	9	N	304	333	0			122									
06	16260 X	15443	-0-	-817	-0-		15101	3	342	9	N	311	2	8			431									
07	16802 X	15539	-0-	-1263	-0-		15146	3	393	9	N	357	390	0	3	8	395									
FOLK 4-34															WELL #:		1H	RRCID -> 270389	COMPL.	DATE 02/05/2013	TOTAL	DEPTH 10779	PERF.10697	- 15416		
02	3190 X	2528	-0-	-662	-0-		2184	3	344	9	N	313					796									
03	3410 X	2143	-0-	-1267	-0-		1778	3	365	9	N	332	754	1			374									
04	3030 X	2147	-0-	-883	-0-		1739	3	408	9	N	371	188	1			557									
05	3131 X	1518	-0-	-1613	-0-		1176	3	342	9	N	311					868									
06	3000 X	2758	-0-	-242	-0-		2256	3	502	9	N	456	939	1	5	8	380									
07	2697 X	1210	-0-	-1487	-0-		770	3	440	9	N	400	372	1	1	8	407									
ROLWING 4-33															WELL #:		2H	RRCID -> 270390	COMPL.	DATE 02/03/2013	TOTAL	DEPTH 10712	PERF.10760	- 15508		
02	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-		3571	3	431	9	N	392	565	1			374									
03	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-		2057	3	189	9	N	172	372	1			174									
04	1140 X	412	-0-	-728	-0-		324	3	88	9	N	80					254									
05	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-		1578	3	299	9	N	272					526									
06	1140 X	1049	-0-	-91	-0-		927	3	122	9	N	111	375	1			262									
*07	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-		4050	3	462	9	N	420	376	1	1	8	305									

PHANTOM (WOLFCAMP)															CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC			WELL #:			1H			RRCID -> 270391			COMPL. DATE 02/17/2013			TOTAL DEPTH 10687			PERF.10685 - 15269		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE																		
02		3509 X	2944	-0-	-565	-0-		2698 3	246 9	N		224	362 1				428																		
03		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-		3141 3	326 9	N		296	190 1				534																		
04		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-		3572 3	254 9	N		231	378 1				387																		
05		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-		3589 3	245 9	N		223					610																		
06		3360 X	2885	-0-	-475	-0-		2647 3	238 9	N		216	369 1		1 8		456																		
07		3968 X	3621	-0-	-347	-0-		3354 3	267 9	N		243	1 8				698																		
ESSMAN C9-20																																			
WELL #:															1H			RRCID -> 270566			COMPL. DATE 05/09/2016			TOTAL DEPTH 10330			PERF.10402 - 15059								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198																		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198																		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198																		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198																		
KNIGHT 4-51																																			
WELL #:															1H			RRCID -> 271644			COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 10960			PERF.10932 - 15836								
02		18275 X	18275	-0-	-0-	-0-		17727 3	548 9	N		498	380 1				354																		
03		22073 X	22073	-0-	-0-	-0-		21394 3	679 9	N		617	735 1				236																		
04		20571 X	20571	-0-	-0-	-0-		19976 3	595 9	N		541	377 1				400																		
05		12085 X	12085	-0-	-0-	-0-		11755 3	330 9	N		300					700																		
06		13627 X	13627	-0-	-0-	-0-		13136 3	491 9	N		446	543 1		2 8		601																		
*07		21544 X	21544	-0-	-0-	-0-		20972 3	572 9	N		520	913 1		3 8		205																		
EGGERS 4-31																																			
WELL #:															3H			RRCID -> 271715			COMPL. DATE 10/18/2012			TOTAL DEPTH 10872			PERF.11206 - 15243								
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-		4 3	216 9	N		196	190 1				379																		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		234	553 1				60																		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		249	190 1				119																		
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-		35 3	252 9	N		229					348																		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		76	186 1				238																		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					238																		
ULMER 4-61																																			
WELL #:															1V			RRCID -> 271828			COMPL. DATE 03/07/2013			TOTAL DEPTH 11655			PERF. N/A								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																		
MCAFFEE C17-21																																			
WELL #:															1H			RRCID -> 274149			COMPL. DATE 05/01/2013			TOTAL DEPTH 10900			PERF. N/A								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																		
WILLIAMS 4-53																																			
WELL #:															1H			RRCID -> 276433			COMPL. DATE 12/21/2015			TOTAL DEPTH 10723			PERF.10895 - 15368								
02		13706 X	13706	-0-	-0-	-0-		13010 3	696 9	N		633	596 0				201																		
03		17504 X	17504	-0-	-0-	-0-		16731 3	773 9	N		703	720 0				184																		
04		16885 X	16885	-0-	-0-	-0-		16085 3	800 9	N		727	693 0				218																		
05		16512 X	16512	-0-	-0-	-0-		15749 3	763 9	N		694	709 0			2 8	201																		
06		16800 X	15592	-0-	-1208	-0-		14832 3	760 9	N		691	678 0			3 8	211																		
07		17360 X	14938	-0-	-2422	-0-		14501 3	437 9	N		397	318 0			3 8	287																		

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC				//CONT.//	141077										
NINJA 4-50 49				WELL #:	1H	RRCID	-> 283587	COMPL.	DATE 04/11/2018	TOTAL	DEPTH 10580	PERF.10544	- 19317		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	57768 X	52052	-0-	-5716	-0-	45976	3	6076	9	N	5524	5530 0	415		
03	59148 X	48701	-0-	-10447	-0-	43155	3	5546	9	N	5042	5117 0	340		
04	50730 X	47470	-0-	-3260	-0-	41717	3	5753	9	N	5230	5035 0	535		
05	55645 X	32650	-0-	-22995	-0-	29043	3	3607	9	N	3279	3223 0	591		
06	53850 X	43709	-0-	-10141	-0-	38808	3	4901	9	N	4455	4738 0	301		
07	55645 X	45363	-0-	-10282	-0-	40087	3	5276	9	N	4796	4674 0	415		
CABRITO LTD STATE 62				WELL #:	1H	RRCID	-> 283590	COMPL.	DATE 07/22/2015	TOTAL	DEPTH 10268	PERF.10489	- 14374		
02	6409 X	4138	-0-	-2271	-0-	3450	3	688	9	N	625	756 1	897		
03	5766 X	1528	-0-	-4238	-0-	985	3	543	9	N	494	731 1	660		
04	5340 X	1668	-0-	-3672	-0-	1035	3	633	9	N	575	381 1	853		
05	5518 X	2882	-0-	-2636	-0-	2105	3	777	9	N	706		1559		
06	5340 X	3564	-0-	-1776	-0-	2610	3	473	4	N	437	1308 1	688		
						481	9								
*07	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	3394	3	574	4	N	597	357 1	928		
						657	9								
RIFLEMAN C19-3				WELL #:	1H	RRCID	-> 283606	COMPL.	DATE 06/28/2017	TOTAL	DEPTH 10280	PERF.10402	- 14863		
02	16289 X	16289	-0-	-0-	-0-	14720	3	1569	9	N	1426	1454 0	201		
03	18005 X	18005	-0-	-0-	-0-	16238	3	1767	9	N	1606	1573 0	234		
04	12048 X	12048	-0-	-0-	-0-	10733	3	180	4	N	1032	965 0	301		
						1135	9								
05	19016 X	19016	-0-	-0-	-0-	17326	3	1690	9	N	1536	1608 0	229		
06	17847 X	17847	-0-	-0-	-0-	16178	3	1669	9	N	1517	1497 0	245		
*07	18143 X	18143	-0-	-0-	-0-	15949	3	455	4	N	1581	1588 0	234		
						1739	9								
KNIGHT 4-51				WELL #:	2H	RRCID	-> 283964	COMPL.	DATE 10/21/2018	TOTAL	DEPTH 10483	PERF.10855	- 14867		
02	21866 X	18769	-0-	-3097	-0-	15831	3	2938	9	N	2671	2643 0	276		
03	22258 X	19369	-0-	-2889	-0-	16165	3	127	4	N	2797	2808 0	265		
						3077	9								
04	19230 X	17502	-0-	-1728	-0-	14709	3	17	4	N	2524	2415 0	374		
						2776	9								
05	20057 X	15517	-0-	-4540	-0-	12935	3	2582	9	N	2347	2197 0	524		
06	19410 X	16071	-0-	-3339	-0-	13165	3	251	4	N	2414	2670 0	265		
						2655	9								
07	20057 X	15311	-0-	-4746	-0-	12770	3	2541	9	N	2310	2269 0	304		
BIG HOUSE C				WELL #:	3H	RRCID	-> 284026	COMPL.	DATE 10/22/2017	TOTAL	DEPTH 9747	PERF.10088	- 14238		
02	24811 X	24811	-0-	-0-	-0-	22951	3	230	4	N	1482	1186 0	455		
						1630	9								
03	25172 X	25171	-0-	-1	-0-	23355	3	1816	9	N	1651	1763 0	343		
04	29354 X	29354	-0-	-0-	-0-	27535	3	1819	9	N	1654	1542 0	455		
05	29233 X	14824	-0-	-14409	-0-	13886	3	938	9	N	853	59 0	1249		
06	28290 X	25191	-0-	-3099	-0-	23318	3	1873	9	N	1703	2773 0	176		
*07	30107 X	30107	-0-	-0-	-0-	28346	3	1761	9	N	1601	1476 0	298		

PHANTOM (WOLFCAMP)		CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		EADY A 4 59-60		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 141077		WELL #:		1H		RRCID -> 284041		COMPL. DATE 06/18/2018		TOTAL DEPTH 10376		PERF.10574 - 17617		CNTY: WARD	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	49155 X	37501	-0-	-11654	-0-	33875	3	3626	9	N	3296	3212	0			279					
03	51801 X	37285	-0-	-14516	-0-	33656	3	110	4	N	3199	3255	0			223					
						3519	9														
04	40877 X	40877	-0-	-0-	-0-	37369	3	19	4	N	3172	3080	0			315					
						3489	9														
05	41137 X	31434	-0-	-9703	-0-	28437	3	63	4	N	2667	2684	0			298					
						2934	9														
06	39780 X	36067	-0-	-3713	-0-	31557	3	1246	4	N	2967	2936	0			6	8			323	
						3264	9														
07	42253 X	42186	-0-	-67	-0-	38885	3	3301	9	N	3001	2897	0			6	8			421	
EADY B 4 59-60						WELL #:	2H	RRCID -> 284042			COMPL. DATE 06/19/2018					TOTAL DEPTH 10457	PERF.10664 - 17299				
02	30827 X	25295	-0-	-5532	-0-	21971	3	3324	9	N	3022	2930	0			243					
03	32023 X	27785	-0-	-4238	-0-	24873	3	2912	9	N	2647	2700	0			190					
04	27608 X	27608	-0-	-0-	-0-	24669	3	2939	9	N	2672	2569	0			293					
05	27229 X	27229	-0-	-0-	-0-	24446	3	2783	9	N	2530	2483	0			340					
06	26880 X	24150	-0-	-2730	-0-	21457	3	2693	9	N	2448	2463	0			4	8			321	
07	28520 X	26982	-0-	-1538	-0-	24299	3	2683	9	N	2439	2324	0			4	8			432	
SAMURAI 4-49 50						WELL #:	U 42H	RRCID -> 284250			COMPL. DATE 07/03/2018					TOTAL DEPTH 10612	PERF.10740 - 20149				
02	59450 X	52143	-0-	-7307	-0-	47801	3	4342	9	N	3947	3874	0			371					
03	63550 X	54822	-0-	-8728	-0-	50301	3	4521	9	N	4110	4191	0			290					
04	56910 X	51000	-0-	-5910	-0-	46934	3	4066	9	N	3696	3587	0			399					
05	58807 X	51932	-0-	-6875	-0-	47699	3	4233	9	N	3848	3982	0			265					
06	55170 X	50008	-0-	-5162	-0-	45372	3	537	4	N	3726	3685	0			6	8			300	
						4099	9														
07	55738 X	50011	-0-	-5727	-0-	46029	3	3982	9	N	3620	3570	0			7	8			343	
PISTOL C18-24						WELL #:	1H	RRCID -> 284260			COMPL. DATE 08/16/2017					TOTAL DEPTH 10121	PERF.10336 - 14619				
02	26205 X	26205	-0-	-0-	-0-	23442	3	2763	9	N	2512	2542	0			310					
03	30026 X	30026	-0-	-0-	-0-	26748	3	3278	9	N	2980	3078	0			212					
04	28653 X	28653	-0-	-0-	-0-	25682	3	2971	9	N	2701	2612	0			301					
05	29790 X	29790	-0-	-0-	-0-	26746	3	3044	9	N	2767	2800	0			268					
06	29070 X	27996	-0-	-1074	-0-	24760	3	312	4	N	2658	2656	0			5	8			265	
						2924	9														
07	30039 X	29302	-0-	-737	-0-	26375	3	2927	9	N	2661	2745	0			5	8			176	
SAMURAI 4-49 50						WELL #:	U 35H	RRCID -> 284262			COMPL. DATE 07/01/2018					TOTAL DEPTH 10624	PERF.10715 - 19940				
02	58493 X	51176	-0-	-7317	-0-	45819	3	5357	9	N	4870	4798	0			407					
03	61442 X	54392	-0-	-7050	-0-	48922	3	5470	9	N	4973	5129	0			251					
04	57120 X	50773	-0-	-6347	-0-	45659	3	5114	9	N	4649	4546	0			354					
05	59024 X	51460	-0-	-7564	-0-	46383	3	5077	9	N	4615	4612	0			357					
06	53520 X	48808	-0-	-4712	-0-	43623	3	5185	9	N	4714	4653	0			6	8			418	
07	54591 X	50034	-0-	-4557	-0-	45183	3	4851	9	N	4410	4330	0			7	8			482	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC														
SIEBER TRUST														
WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	37671 X	31911	-0-	-5760	-0-	812	1	27584	3	N	3195	3117	0	344
03	33968 X	33968	-0-	-0-	-0-	3515	9							
04	31802 X	31802	-0-	-0-	-0-	764	1	29222	3	N	3336	3192	0	472
05	34627 X	31331	-0-	-3296	-0-	312	4	3670	9					
06	33510 X	33064	-0-	-446	-0-	28563	3	199	4	N	2764	2826	0	397
07	34627 X	32935	-0-	-1692	-0-	3040	9							
						27058	3	971	4	N	3002	2891	0	495
						3302	9							
						29843	3	3221	9	N	2928	2726	0	696
						30102	3	2833	9	N	2575	2715	0	534
SAMURAI 4-49-50 WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760														
02	62355 X	62355	-0-	-0-	-0-	57025	3	5330	9	N	4845	4836	0	240
03	71176 X	64799	-0-	-6377	-0-	59098	3	5701	9	N	5183	5113	0	310
04	68880 X	61291	-0-	-7589	-0-	55990	3	5301	9	N	4819	4635	0	494
05	71176 X	61700	-0-	-9476	-0-	56331	3	5369	9	N	4881	5121	0	254
06	66570 X	58088	-0-	-8482	-0-	53231	3	4857	9	N	4415	4338	0	323
07	66650 X	58775	-0-	-7875	-0-	53772	3	5003	9	N	4548	4405	0	457
BIG HOUSE A 4 57-60 WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731														
02	46226 X	38191	-0-	-8035	-0-	32969	3	5222	9	N	4747	4708	0	421
03	47120 X	39236	-0-	-7884	-0-	33849	3	5387	9	N	4897	4930	0	388
04	44520 X	35543	-0-	-8977	-0-	30561	3	4982	9	N	4529	4345	0	572
05	46004 X	38156	-0-	-7848	-0-	33328	3	4828	9	N	4389	4590	0	371
06	40740 X	37797	-0-	-2943	-0-	32780	3	179	4	N	4398	4345	0	418
07	40827 X	35065	-0-	-5762	-0-	4838	9							
						30204	3	4861	9	N	4419	4378	0	452
BIG HOUSE B 4 57-60 WELL #: 2H RRCID -> 284405 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780														
02	43065 X	36415	-0-	-6650	-0-	32163	3	4252	9	N	3865	3993	0	301
03	43865 X	36627	-0-	-7238	-0-	32320	3	4307	9	N	3915	3884	0	332
04	39420 X	34948	-0-	-4472	-0-	30900	3	4048	9	N	3680	3597	0	415
05	40734 X	35024	-0-	-5710	-0-	31263	3	3761	9	N	3419	3530	0	304
06	37680 X	35727	-0-	-1953	-0-	31619	3	269	4	N	3490	3485	0	305
07	38936 X	34077	-0-	-4859	-0-	3839	9							
						30231	3	3846	9	N	3496	3436	0	360
POP 4-59 60 WELL #: 1H RRCID -> 284518 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874														
02	61366 X	61366	-0-	-0-	-0-	57565	3	3801	9	N	3455	3334	0	369
03	66250 X	66250	-0-	-0-	-0-	62287	3	3963	9	N	3603	3617	0	355
04	64665 X	64665	-0-	-0-	-0-	60669	3	3996	9	N	3633	3586	0	402
05	65717 X	65717	-0-	-0-	-0-	61920	3	3797	9	N	3452	3469	0	385
06	65956 X	65956	-0-	-0-	-0-	62273	3	3683	9	N	3348	3448	0	278
*07	67364 X	67364	-0-	-0-	-0-	63792	3	3572	9	N	3247	3181	0	336

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC														
TIN STAR A														
WELL #: L 33H RRCID -> 284618 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	58406 X	49191	-0-	-9215	-0-	42044	3	7147	9	N	6497	6461	0	332
03	55831 X	25570	-0-	-30261	-0-	21783	3	3787	9	N	3443	3485	0	290
04	52800 X	34950	-0-	-17850	-0-	29861	3	5089	9	N	4626	4573	0	341
05	54560 X	37494	-0-	-17066	-0-	31700	3	5794	9	N	5267	5324	0	284
06	52800 X	33206	-0-	-19594	-0-	26954	3	854	4	N	4907	4891	0	293
07	52576 X	37764	-0-	-14812	-0-	32056	3	5708	9	N	5189	5280	0	195
TIN STAR B														
WELL #: L 42H RRCID -> 284620 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521														
02	38889 X	31049	-0-	-7840	-0-	27347	3	74	4	N	3298	3329	0	206
03	41571 X	19559	-0-	-22012	-0-	17113	3	2446	9	N	2224	2222	0	208
04	36930 X	27707	-0-	-9223	-0-	24393	3	13	4	N	3001	2966	0	243
05	38161 X	29354	-0-	-8807	-0-	26129	3	3225	9	N	2932	3025	0	148
06	36930 X	27169	-0-	-9761	-0-	23087	3	356	4	N	3387	3279	0	247
07	33201 X	30233	-0-	-2968	-0-	26795	3	3438	9	N	3125	3090	0	277
ADMIRAL 4-48 47														
WELL #: 1H RRCID -> 284860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478														
02	30044 X	16396	-0-	-13648	-0-	13700	3	2696	9	N	2451	2383	0	459
03	31806 X	19715	-0-	-12091	-0-	16220	3	3495	9	N	3177	3083	0	553
04	28350 X	23984	-0-	-4366	-0-	20171	3	3813	9	N	3466	3400	0	619
05	29295 X	25103	-0-	-4192	-0-	21321	3	3782	9	N	3438	3682	0	374
06	28350 X	23383	-0-	-4967	-0-	20007	3	3376	9	N	3069	3037	0	399
07	24769 X	20235	-0-	-4534	-0-	17386	3	2849	9	N	2590	2534	0	448
NINJA 4-50 49														
WELL #: 5H RRCID -> 284875 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10599 - 20129														
02	52635 X	44253	-0-	-8382	-0-	38546	3	6	4	N	5183	5161	0	284
03	51956 X	45458	-0-	-6498	-0-	39531	3	5927	9	N	5388	5268	0	404
04	49650 X	43602	-0-	-6048	-0-	38101	3	5501	9	N	5001	5082	0	323
05	51305 X	43869	-0-	-7436	-0-	38266	3	5603	9	N	5094	4939	0	477
06	48240 X	41879	-0-	-6361	-0-	36131	3	534	4	N	4740	4901	0	310
07	47306 X	41855	-0-	-5451	-0-	36715	3	5140	9	N	4673	4765	0	212
NINJA 4-50 49														
WELL #: 3H RRCID -> 284880 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719														
02	72761 X	49489	-0-	-23272	-0-	42170	3	7319	9	N	6654	6525	0	388
03	70711 X	51766	-0-	-18945	-0-	44312	3	7454	9	N	6776	6902	0	262
04	59220 X	50394	-0-	-8826	-0-	43293	3	7101	9	N	6455	6262	0	455
05	61194 X	56181	-0-	-5013	-0-	49238	3	6943	9	N	6312	6410	0	357
06	52380 X	51534	-0-	-846	-0-	44954	3	6580	9	N	5982	6026	0	305
07	52917 X	47804	-0-	-5113	-0-	41110	3	6694	9	N	6085	5760	0	622

PHANTOM (WOLFCAMP) CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC NINJA 4-50 49														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 141077 WELL #: 4H RRCID -> 285119 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11204 - 20604														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	45791 X	36964	-0-	-8827	-0-	32187 4767	3 9	10	4	N	4334	4099	0	494
03	46686 X	37802	-0-	-8884	-0-	33129	3	4673	9	N	4248	4435	0	307
04	43350 X	36940	-0-	-6410	-0-	32244	3	4696	9	N	4269	4018	0	558
05	44795 X	38143	-0-	-6652	-0-	33464	3	4679	9	N	4254	4383	0	429
06	42450 X	36345	-0-	-6105	-0-	31790	3	4555	9	N	4141	4012	0	547
07	39525 X	37178	-0-	-2347	-0-	32644	3	4534	9	N	4122	3972	0	684
NINJA 4-50 49 WELL #: 2H RRCID -> 285225 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10751 - 20917														
02	45472 X	38049	-0-	-7423	-0-	33848	3	4201	9	N	3819	3621	0	477
03	46500 X	36681	-0-	-9819	-0-	32640	3	4041	9	N	3674	3872	0	279
04	39210 X	34142	-0-	-5068	-0-	30330	3	3812	9	N	3465	3476	0	268
05	40672 X	38803	-0-	-1869	-0-	34657	3	4146	9	N	3769	3680	0	357
06	39360 X	34585	-0-	-4775	-0-	30756 3528	3 9	301	4	N	3207	3221	0	338
07	40672 X	32225	-0-	-8447	-0-	28346 3684	3 9	195	4	N	3349	3302	0	379
BIG HOUSE E WELL #: B 03HR RRCID -> 285381 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11075 - 18323														
02	32335 X	29357	-0-	-2978	-0-	452 4159	1 9	24746	3	N	3781	3692	0	346
03	33542 X	31725	-0-	-1817	-0-	481 4316	1 9	26928	3	N	3924	3863	0	407
04	32460 X	30256	-0-	-2204	-0-	484 4312	1 9	25460	3	N	3920	3906	0	421
05	33542 X	27597	-0-	-5945	-0-	473 3816	1 9	23308	3	N	3469	3413	0	477
06	32070 X	28613	-0-	-3457	-0-	24378 4040	3 9	195	4	N	3673	3790	0	352
07	31713 X	29580	-0-	-2133	-0-	25454	3	4126	9	N	3751	3667	0	427
BIG HOUSE D WELL #: U 03H RRCID -> 285382 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10746 - 17817														
02	56028 X	50056	-0-	-5972	-0-	467 6496	1 9	43093	3	N	5905	5869	0	376
03	59892 X	51873	-0-	-8019	-0-	509 6611	1 9	44753	3	N	6010	5884	0	502
04	54480 X	50527	-0-	-3953	-0-	484 6106	1 9	43937	3	N	5551	5537	0	516
05	56296 X	47859	-0-	-8437	-0-	481 5565	1 9	41813	3	N	5059	5199	0	376
06	53340 X	47888	-0-	-5452	-0-	41896 5656	3 9	336	4	N	5142	5197	0	316
07	53506 X	47351	-0-	-6155	-0-	41740	3	5611	9	N	5101	5071	0	340
BIG HOUSE F WELL #: L 07H RRCID -> 285397 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 17850														
02	44486 X	38803	-0-	-5683	-0-	467 4870	1 9	33466	3	N	4427	4396	0	360
03	45291 X	39595	-0-	-5696	-0-	500 4930	1 9	34165	3	N	4482	4493	0	349
04	43260 X	37121	-0-	-6139	-0-	484 4529	1 9	32108	3	N	4117	4053	0	413
05	44702 X	34701	-0-	-10001	-0-	481 3994	1 9	30226	3	N	3631	3605	0	438
06	41070 X	36645	-0-	-4425	-0-	32236 4150	3 9	259	4	N	3773	3956	0	251
07	41478 X	37064	-0-	-4414	-0-	32893	3	4171	9	N	3792	3731	0	307

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077															
EADY C 4 59-60 WELL #: U 16H RRCID -> 286226 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 17627															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	38547 X	38547	-0-	-0-	-0-	34523	3	4024	9	Y	3658	3647	0		186
03	39928 X	37153	-0-	-2775	-0-	33324	3	3829	9	Y	3481	3440	0		227
04	38640 X	36422	-0-	-2218	-0-	32456	3	314	4	Y	3320	3273	0		274
						3652	9								
05	39928 X	37079	-0-	-2849	-0-	33298	3	98	4	Y	3348	3346	0		276
						3683	9								
06	35354 X	35354	-0-	-0-	-0-	31967	3	287	4	Y	2818	2891	0	3 8	200
						3100	9								
*07	38733 X	38733	-0-	-0-	-0-	35400	3	3333	9	Y	3030	2971	0	4 8	255
EADY D 4 59-60 WELL #: U 09H RRCID -> 286227 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17565															
02	71804 X	65224	-0-	-6580	-0-	58670	3	6554	9	Y	5958	5902	0		302
03	76756 X	65918	-0-	-10838	-0-	59320	3	6598	9	Y	5998	5908	0		392
04	74160 X	62704	-0-	-11456	-0-	55720	3	548	4	Y	5851	5761	0		482
						6436	9								
05	76632 X	62289	-0-	-14343	-0-	55746	3	164	4	Y	5799	5804	0		477
						6379	9								
06	59754 X	56658	-0-	-3096	-0-	50583	3	453	4	Y	5111	5219	0	6 8	363
						5622	9								
*07	55904 X	55904	-0-	-0-	-0-	50095	3	5809	9	Y	5281	5193	0	6 8	445
WOLFMAN D 4 21-24 WELL #: C 45H RRCID -> 286636 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10924 - 18796															
02	74733 X	61881	-0-	-12852	-0-	57013	3	33	4	N	4395	4019	0		563
						4835	9								
03	75454 X	61648	-0-	-13806	-0-	56882	3	122	4	N	4222	4238	0		547
						4644	9								
04	69420 X	58467	-0-	-10953	-0-	53834	3	4633	9	N	4212	4486	0		273
05	71734 X	47957	-0-	-23777	-0-	44558	3	3399	9	N	3090	2972	0	1 8	390
06	66240 X	58136	-0-	-8104	-0-	54139	3	3997	9	N	3634	3696	0	16 8	312
07	66154 X	57615	-0-	-8539	-0-	53041	3	4574	9	N	4158	4135	0	17 8	318
POWDER KEG C WELL #: U 49H RRCID -> 286641 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 18556															
02	201811 X	108249	-0-	-93562	-0-	93100	3	11465	4	N	3349	3469	0	9 8	128
						3684	9								
03	156736 X	99700	-0-	-57036	-0-	94525	3	934	4	N	3855	3825	0	16 8	142
						4241	9								
04	135060 X	101027	-0-	-34033	-0-	96037	3	909	4	N	3710	3424	0	7 8	421
						4081	9								
05	139562 X	16683	-0-	-122879	-0-	15962	3	721	9	N	655	69	0	25 8	982
06	111990 X	-0-	-0-	-111990	-0-					N	-0-				982
07	115723 X	-0-	-0-	-115723	-0-					N	-0-	726	0		256
TIN STAR D WELL #: U 46H RRCID -> 286680 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705															
02	72828 X	72828	-0-	-0-	-0-	65199	3	7629	9	N	6935	6883	0		409
03	70153 X	70153	-0-	-0-	-0-	62935	3	7218	9	N	6562	6698	0		273
04	61668 X	61668	-0-	-0-	-0-	54984	3	6684	9	N	6076	6079	0		270
05	62391 X	62391	-0-	-0-	-0-	55851	3	6540	9	N	5945	5945	0		270
06	58914 X	58914	-0-	-0-	-0-	52744	3	6170	9	N	5609	5531	0	8 8	340
*07	60017 X	60017	-0-	-0-	-0-	53836	3	6181	9	N	5619	5742	0	8 8	209

PHANTOM (WOLFCAMP)															CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC															BIG FUNDAMENTAL 4-52															WELL #:															1H															RRCID -> 286748															COMPL. DATE 02/17/2017															TOTAL DEPTH 10379															PERF.10377 - 14976															CNTY: WARD															CAPACITY															ASSOCIATED															71052 900															//CONT.//															141077																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
M O															ALLOW CODE															GAS PROD															INJECT. GAS															(I) LIFT															(L) STATUS															(CODE)															CUMU (-)															STATUS UNDERAGE															*															*															DISPOSITIONS															*															*															C M															COND PROD															*															*															DISPOSITIONS															*															*															EOM BALANCE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
02															13952 X															13952															-0-															-0-															-0-															399															1															10489															3															N															2785															2726															0																														399																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
03															16659 X															16659															-0-															-0-															-0-															3064															1															12695															3															N															3174															3286															0																														287																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
04															17028 X															17028															-0-															-0-															-0-															473															1															11718															3															N															4440															2692															0															1497 8															538																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
05															15759 X															15759															-0-															-0-															-0-															4884															9															11608															3															N															3398															2920															0															726 8															290																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
06															17723 X															17723															-0-															-0-															-0-															413															1															4885															9															N															4441															3000															0															1480 8															251																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
*07															18484 X															18484															-0-															-0-															-0-															3738															9															4936															9															N															4487															2968															0															1402 8															368																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
POP B 4-59 60																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							

09/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1002

PHANTOM (WOLFCAMP) CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC BLAZING SADDLES STATE A				//CONT.// 71052 900 141077 WELL #: U 49H		ASSOCIATED RRCID -> 287015		CAPACITY COMPL. DATE 08/06/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	104487 X	83911	-0-	-20576	-0-	76252	3	7659	9	N		6963	6841	0			337
03	109399 X	86996	-0-	-22403	-0-	79672	3	7324	9	N		6658	6792	0			203
04	105870 X	81271	-0-	-24599	-0-	74394	3	6877	9	N		6252	6040	0			415
05	109399 X	60554	-0-	-48845	-0-	53179	3	2135	4	N		4764	4733	0			446
06	89340 X	77365	-0-	-11975	-0-	5240	9	70173	3			6174	6375	0	8	8	237
07	89683 X	80518	-0-	-9165	-0-	6791	9	73517	3			6013	6060	0	9	8	181
						6614	9										
STRONG FUNDAMENTAL A					WELL #: T 45H	RRCID -> 287083	COMPL. DATE 07/12/2019	TOTAL DEPTH 10255	PERF.10608	- 19007							
02	84622 X	66035	-0-	-18587	-0-	55986	3	132	4	N		9015	8873	0			456
						9917	9										
03	86893 X	70800	-0-	-16093	-0-	60848	3	9952	9	N		9047	9028	0			475
04	74010 X	66006	-0-	-8004	-0-	56779	3	9227	9	N		8388	8081	0			782
05	76477 X	56946	-0-	-19531	-0-	49235	3	7711	9	N		7010	7230	0			562
06	74010 X	63541	-0-	-10469	-0-	54758	3	343	4	N		7673	7768	0	13	8	454
						8440	9										
07	70804 X	66388	-0-	-4416	-0-	57092	3	780	4	N		7742	7679	0	15	8	502
						8516	9										
ICEMAN 4-24 23					WELL #: 1H	RRCID -> 287155	COMPL. DATE 01/19/2017	TOTAL DEPTH 10121	PERF.10845	- 17571							
02	53853 X	50555	-0-	-3298	-0-	46299	3	4256	9	N		3869	3892	0			181
03	57567 X	20738	-0-	-36829	-0-	18633	3	2105	9	N		1914	1657	0			438
04	53340 X	31231	-0-	-22109	-0-	28023	3	3208	9	N		2916	3061	0			293
05	55118 X	33156	-0-	-21962	-0-	30309	3	2847	9	N		2588	2583	0			298
06	53340 X	32614	-0-	-20726	-0-	29884	3	2730	9	N		2482	2535	0	8	8	237
07	54033 X	34271	-0-	-19762	-0-	31469	3	2802	9	N		2547	2514	0	8	8	262
LITTLE FUNDAMENTAL 4-52					WELL #: 2H	RRCID -> 287157	COMPL. DATE 06/12/2017	TOTAL DEPTH 10379	PERF.10416	- 14975							
02	19314 X	16960	-0-	-2354	-0-	498	1	12973	3	N		3172	3082	0			310
						3489	9										
03	20429 X	19941	-0-	-488	-0-	572	1	15676	3	N		3338	3375	0			273
						21	4	3672	9								
04	18283 X	18283	-0-	-0-	-0-	567	1	14475	3	N		2946	2968	0			251
						3241	9										
05	19126 X	19126	-0-	-0-	-0-	586	1	15113	3	N		3115	3104	0			262
						3427	9										
06	19290 X	17948	-0-	-1342	-0-	14638	3	3310	9	N		3009	2900	0	3	8	368
07	19933 X	17992	-0-	-1941	-0-	14703	3	3289	9	N		2990	2930	0	4	8	424
WOLFMAN A 4 21-24					WELL #: 1H	RRCID -> 287158	COMPL. DATE 12/07/2017	TOTAL DEPTH 10202	PERF.10711	- 17269							
02	30450 X	27404	-0-	-3046	-0-	24656	3	2748	9	N		2498	2442	0			262
03	32550 X	30023	-0-	-2527	-0-	27060	3	2963	9	N		2694	2596	0			360
04	31500 X	25052	-0-	-6448	-0-	22331	3	2721	9	N		2474	2497	0			337
05	32550 X	32135	-0-	-415	-0-	29108	3	3027	9	N		2752	2693	0			396
06	33084 X	33084	-0-	-0-	-0-	30258	3	2826	9	N		2569	2536	0	4	8	425
*07	32922 X	32922	-0-	-0-	-0-	30097	3	2825	9	N		2568	2593	0	4	8	399

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC			//CONT.//		141077													
WOLFMAN B 21-24			WELL #:		2H		RRCID -> 287190		COMPL. DATE 12/06/2017				TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9800 - 10700					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	58493 X	53481	-0-	-5012	-0-	-	-0-	48446	3	5035	9	N	4577	4466	0			368
03	62341 X	61151	-0-	-1190	-0-	-	-0-	55682	3	5469	9	N	4972	4964	0			376
04	60330 X	59643	-0-	-687	-0-	-	-0-	54970	3	4673	9	N	4248	4356	0			268
05	62341 X	57370	-0-	-4971	-0-	-	-0-	52246	3	5124	9	N	4658	4484	0	1	8	441
06	59190 X	52295	-0-	-6895	-0-	-	-0-	47551	3	202	4	N	4129	4202	0	5	8	363
								4542	9									
07	61628 X	54458	-0-	-7170	-0-	-	-0-	49733	3	4725	9	N	4295	4211	0	6	8	441

POP E 4-59 60					WELL #:		B 32H		RRCID -> 287315		COMPL. DATE 01/19/2018		TOTAL DEPTH 10666 PERF.10823 - 20416					
02	37526 X	36795	-0-	-731	-0-	-	-0-	31996	3	4799	9	N	4363	4246	0			323
03	40114 X	38230	-0-	-1884	-0-	-	-0-	33589	3	4641	9	N	4219	4269	0			273
04	38490 X	36638	-0-	-1852	-0-	-	-0-	31916	3	4722	9	N	4293	4201	0			365
05	39773 X	36755	-0-	-3018	-0-	-	-0-	32247	3	4508	9	N	4098	4151	0			312
06	38070 X	34750	-0-	-3320	-0-	-	-0-	30654	3	4096	9	N	3724	3707	0	8	8	321
07	39339 X	35823	-0-	-3516	-0-	-	-0-	31468	3	4355	9	N	3959	3895	0	9	8	376

POWDER KEG A					WELL #:		U 05H		RRCID -> 287316		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 10164 PERF.10294 - 17938					
02	76096 X	63890	-0-	-12206	-0-	-	-0-	60298	3	3592	9	N	3265	3208	0	1	8	310
03	78492 X	67519	-0-	-10973	-0-	-	-0-	64094	3	3425	9	N	3114	3201	0			223
04	71010 X	63975	-0-	-7035	-0-	-	-0-	60502	3	3473	9	N	3157	3121	0			259
05	73377 X	64232	-0-	-9145	-0-	-	-0-	60793	3	3439	9	N	3126	3089	0			296
06	68610 X	60694	-0-	-7916	-0-	-	-0-	57552	3	3142	9	N	2856	2796	0	5	8	351
07	68293 X	61486	-0-	-6807	-0-	-	-0-	58327	3	3159	9	N	2872	2950	0	5	8	268

POP D 4-59 60					WELL #:		U 31H		RRCID -> 287403		COMPL. DATE 01/19/2018		TOTAL DEPTH 10387 PERF.10568 - 20039					
02	71369 X	62405	-0-	-8964	-0-	-	-0-	57221	3	5184	9	N	4713	4612	0			282
03	73687 X	64511	-0-	-9176	-0-	-	-0-	59674	3	4837	9	N	4397	4392	0			287
04	66810 X	62715	-0-	-4095	-0-	-	-0-	57846	3	4869	9	N	4426	4350	0			363
05	69037 X	63724	-0-	-5313	-0-	-	-0-	59050	3	4674	9	N	4249	4269	0	1	8	342
06	65550 X	60154	-0-	-5396	-0-	-	-0-	55801	3	4353	9	N	3957	3832	0	7	8	460
07	66712 X	60627	-0-	-6085	-0-	-	-0-	56124	3	4503	9	N	4094	4050	0	8	8	496

STINGRAY					WELL #:		2H		RRCID -> 287409		COMPL. DATE 12/30/2014		TOTAL DEPTH 10404 PERF.10835 - 19461					
02	11977 X	11123	-0-	-854	-0-	-	-0-	9671	3	1452	9	N	1320	1511	1	8	8	923
03	12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-	-	-0-					N	-0-					923
04	12780 X	140	-0-	-12640	-0-	-	-0-	51	3	89	9	N	81	175	1			829
05	13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-	-	-0-					N	-0-					829
06	12780 X	9728	-0-	-3052	-0-	-	-0-	8715	3	1013	9	N	921	707	1			1043
07	11904 X	11638	-0-	-266	-0-	-	-0-	10264	3	1374	9	N	1249	1658	1			634

STINGRAY					WELL #:		1H		RRCID -> 287504		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 10520 PERF.10881 - 15192					
02	4176 X	4049	-0-	-127	-0-	-	-0-	3143	3	906	9	N	824	765	1			715
03	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	-	-0-	4301	3	1069	9	N	972	1115	1	2	8	570
04	4680 X	3490	-0-	-1190	-0-	-	-0-	2202	3	283	4	N	914	1037	1			447
								1005	9									
05	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	-	-0-	4894	3	1038	9	N	944	10	8			1381
06	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	-	-0-	5022	3	878	9	N	798	1372	1	2	8	805
07	5363 X	4280	-0-	-1083	-0-	-	-0-	2524	3	713	4	N	948	1150	1			603
								1043	9									

PAGE: 1004

PHANTOM (WOLFCAMP) CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC STINGRAY				//CONT.// 71052 900 141077 WELL #:		ASSOCIATED 3H RRCID -> 287554		CAPACITY COMPL. DATE 11/08/2016					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10462 PERF.10917 - 15666						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-			8395	3	1712	9	N	1556	1503	0			714
03	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-			11096	3	1988	9	N	1807	1842	0	4	8	675
04	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-			13309	3	1933	9	N	1757	2178	0			254
05	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-			4456	3	197	4	N	667					921
06	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-			734	9									
*07	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-			1162	3	312	9	N	284	345	0			860
									8180	3	1817	9	N	1652	2051	0			461
HIGH NOON A						WELL #: U 49H		RRCID -> 287880	COMPL. DATE 12/29/2019					TOTAL DEPTH 10179 PERF.10553 - 19504					
02	378798	X	90193	-0-	-288605	-0-			81967	3	8226	9	N	7478	7442	0			228
03	150381	X	89045	-0-	-61336	-0-			80882	3	8163	9	N	7421	7284	0			365
04	130680	X	81187	-0-	-49493	-0-			62344	3	10849	4	N	7267	7225	0			407
05	96534	X	73640	-0-	-22894	-0-			7994	9									
06	93420	X	74281	-0-	-19139	-0-			63588	3	3560	4	N	5902	5927	0			382
07	96410	X	68591	-0-	-27819	-0-			6492	9									
									62082	3	5128	4	N	6428	6490	0	8	8	312
									7071	9									
									56789	3	5611	4	N	5628	5486	0	8	8	446
									6191	9									
WILLIAMS 4-53						WELL #: 2H		RRCID -> 287955	COMPL. DATE 04/27/2016					TOTAL DEPTH 10253 PERF.10276 - 14655					
02	21814	X	21814	-0-	-0-	-0-			20114	3	1700	9	N	1545	1476	0			358
03	22666	X	22666	-0-	-0-	-0-			20889	3	1777	9	N	1615	1651	0			322
04	21535	X	21535	-0-	-0-	-0-			19852	3	1683	9	N	1530	1470	0			382
05	15116	X	15116	-0-	-0-	-0-			14255	3	861	9	N	783	810	0			355
06	23388	X	23388	-0-	-0-	-0-			21624	3	1764	9	N	1604	1725	0	3	8	231
*07	21255	X	21255	-0-	-0-	-0-			20070	3	1185	9	N	1077	942	0	3	8	363
OATMAN C-19 A						WELL #: T 05H		RRCID -> 287958	COMPL. DATE 10/16/2019					TOTAL DEPTH 10162 PERF.10438 - 19275					
02	265959	X	78294	-0-	-187665	-0-			75007	3	684	4	N	2366	2323	0	1	8	116
03	79112	X	79112	-0-	-0-	-0-			2603	9									
04	79140	X	75859	-0-	-3281	-0-			75234	3	919	4	N	2690	2597	0	4	8	205
05	83700	X	75930	-0-	-7770	-0-			2959	9									
06	81000	X	61559	-0-	-19441	-0-			66851	3	6091	4	N	2652	2642	0	12	8	203
07	83700	X	62078	-0-	-21622	-0-			2917	9									
									73229	3	2701	9	Y	2455	2437	0	1	8	220
									58090	3	1001	4	Y	2244	2293	0	7	8	164
									2468	9									
									57177	3	2275	4	Y	2387	2370	0	8	8	173
									2626	9									
RIFLEMAN C-19 A						WELL #: U 39H		RRCID -> 288041	COMPL. DATE 07/17/2019					TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905					
02	208481	X	61947	-0-	-146534	-0-			55593	3	6354	9	N	5776	5706	0			265
03	61815	X	61815	-0-	-0-	-0-			55605	3	6210	9	N	5645	5718	0			192
04	71460	X	55675	-0-	-15785	-0-			49916	3	5759	9	N	5235	4984	0			443
05	73842	X	54765	-0-	-19077	-0-			46263	3	3290	4	N	4738	4805	0			376
06	69030	X	49777	-0-	-19253	-0-			5212	9									
07	66216	X	47483	-0-	-18733	-0-			44343	3	812	4	N	4202	4419	0	6	8	153
									4622	9									
									39940	3	2970	4	N	4157	4080	0	7	8	223
									4573	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC														
BIRDMAN A														
WELL #: U 03H RRCID -> 288177 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10301 - 17000														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	292001 X	115234	-0-	-176767	-0-	107625	3	7609 9	N	6917	7017 0			209
03	312139 X	118692	-0-	-193447	-0-	111211	3	7481 9	N	6801	6818 0			192
04	134400 X	110958	-0-	-23442	-0-	104167	3	6791 9	N	6174	6015 0			351
05	138880 X	116811	-0-	-22069	-0-	110073	3	6738 9	N	6125	6192 0			284
06	125130 X	97110	-0-	-28020	-0-	91134	3	5976 9	N	5433	5436 0	8 8		273
07	123194 X	94488	-0-	-28706	-0-	88958	3	5530 9	N	5027	4966 0	8 8		326
GELTEMEYER 21														
WELL #: 1H RRCID -> 288191 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 14270														
02	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	646 1	1910 3	N	340	363 1				177
03	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	374 9	2026 3	N	439	364 1				252
04	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	869 1	1418 3	N	404	378 1				278
05	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	483 9	2382 3	N	335					613
06	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	899 1	2287 3	N	303	565 1	1 8			350
*07	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	444 9	2761 3	N	326	353 1	1 8			322
						889 1								
						369 9								
						900 1								
						333 9								
						881 1								
						359 9								
OATMAN C-19 A														
WELL #: U 10H RRCID -> 288303 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981														
02	547114 X	94448	-0-	-452666	-0-	85670 3	781 4	N	7270	7149 0	5 8			355
03	584846 X	86973	-0-	-497873	-0-	7997 9	965 4	N	6447	6301 0	9 8			492
04	565980 X	76379	-0-	-489601	-0-	78916 3	5856 4	N	5679	5711 0	25 8			435
05	151001 X	73206	-0-	-77795	-0-	7092 9	5663 9	Y	5148	5121 0	2 8			460
06	117840 X	66920	-0-	-50920	-0-	64276 3	1051 4	Y	4384	4509 0	14 8			321
07	100967 X	67247	-0-	-33720	-0-	6247 9	2377 4	Y	4663	4631 0	16 8			337
						67543 3								
						61047 3								
						4822 9								
						59741 3								
						5129 9								
STATE RIFLEMAN C-18 B														
WELL #: U 30H RRCID -> 288556 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10547 - 18893														
02	146827 X	120341	-0-	-26486	-0-	108003 3	578 4	N	10691	10828 0				326
03	156953 X	123637	-0-	-33316	-0-	11760 9	95 4	N	10390	10412 0				304
04	151890 X	102441	-0-	-49449	-0-	112113 3	9610 9	N	8736	8491 0				549
05	156953 X	94865	-0-	-62088	-0-	11429 9	8583 9	N	7803	7831 0				521
06	139110 X	82011	-0-	-57099	-0-	92831 3	7444 9	N	6767	7074 0	10 8			204
07	128650 X	79025	-0-	-49625	-0-	86282 3	7208 9	N	6553	6473 0	14 8			270
						74567 3								
						71817 3								
FOLK ROLWING A 4-34 33														
WELL #: 1H RRCID -> 288675 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10469 - 16975														
*02	0 W	43669	-0-	43669	742204	41887 3	69 4	N	1557	1529 0				193
						1713 9								
*03	0 W	29732	-0-	29732	771936	28452 3	1280 9	N	1164	1140 0				217
*04	0 W	46078	-0-	46078	818014	44246 3	1832 9	N	1665	1601 0				281
*05	0 W	44339	-0-	44339	862353	42488 3	1851 9	N	1683	1694 0				270
06	0 W	42412	-0-	42412	904765	39592 3	1105 4	N	1559	1537 0				292
						1715 9								
07	0 W	43853	-0-	43853	948618	42128 3	1725 9	N	1568	1556 0	4 8			300

PHANTOM (WOLFCAMP)															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC															
OATMAN C18-25															
WELL #: 4H RRCID -> 289044															
COMPL. DATE 01/06/2013															
CAPACITY															
CNTY: WARD															
TOTAL DEPTH 10946 PERF.10990 - 15170															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1170	3	301	9	N	274	556	1	465
03	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1171	3	293	9	N	266	183	1	547
04	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1146	3	83	9	N	75	192	1	430
05	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1322	3	283	9	N	257	10	8	677
06	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1022	3	201	9	N	183	1	8	859
*07	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1123	3	242	9	N	220	744	1	335
TIN STAR G															
WELL #: U 17H RRCID -> 289652															
COMPL. DATE 03/21/2020															
TOTAL DEPTH 10163 PERF.10406 - 15524															
*03	0		40794	-0-	40794	40794	32359	3	110	4	Y	7568	6979	0	588
							8325	9							
*04	0		122267	-0-	122267	163061	102541	3	55	4	Y	17883	18175	0	296
							19671	9							
*05	0		93248	-0-	93248	256309	77337	3	315	4	Y	14178	14267	0	206
							15596	9							
*06	339543	X	83234	-0-	-256309	-0-	72044	3	235	4	Y	9959	9920	0	216
							10955	9							
07	124558	X	72981	-0-	-51577	-0-	64417	3	8564	9	Y	7785	7703	0	285
TIN STAR H															
WELL #: T 10H RRCID -> 289653															
COMPL. DATE 03/21/2020															
TOTAL DEPTH 10020 PERF.10258 - 15438															
*03	0		35970	-0-	35970	35970	30211	3	103	4	Y	5142	4742	0	399
							5656	9							
*04	0		143560	-0-	143560	179530	125000	3	67	4	Y	16812	16933	0	278
							18493	9							
*05	0		124787	-0-	124787	304317	109413	3	446	4	Y	13571	13651	0	197
							14928	9							
*06	416644	X	112327	-0-	-304317	-0-	99268	3	323	4	Y	11578	11491	0	251
							12736	9							
07	124899	X	109194	-0-	-15705	-0-	96811	3	12383	9	Y	11257	11078	0	411
TIN STAR I															
WELL #: U 03H RRCID -> 289654															
COMPL. DATE 03/21/2020															
TOTAL DEPTH 10143 PERF.10436 - 15513															
*03	0		33687	-0-	33687	33687	26877	3	91	4	Y	6108	5633	0	474
							6719	9							
*04	0		114716	-0-	114716	148403	98353	3	53	4	Y	14827	15056	0	245
							16310	9							
*05	0		90805	-0-	90805	239208	78833	3	321	4	Y	10592	10682	0	154
							11651	9							
*06	318006	X	78798	-0-	-239208	-0-	67914	3	221	4	Y	9694	9610	0	210
							10663	9							
07	156953	X	71263	-0-	-85690	-0-	62101	3	9162	9	Y	8329	8221	0	304

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33				//CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	43890 X	38098	-0-	-5792	-0-	31579	3	6519	9	N	5926	5654	0	402
10	43679 X	37483	-0-	-6196	-0-	30894	3	6589	9	N	5990	6169	0	223
11	41790 X	35012	-0-	-6778	-0-	28959	3	6053	9	N	5503	5585	0	141
12	42780 X	35486	-0-	-7294	-0-	29098	3	6388	9	N	5807	5805	0	120
01	40889 X	35462	-0-	-5427	-0-	29068	3	6394	9	N	5813	5778	0	131
02	36830 X	32446	-0-	-4384	-0-	26872	3	5574	9	N	5067	5050	0	140
03	37479 X	33947	-0-	-3532	-0-	28033	3	12	4	N	5365	5345	0	128
04	35010 X	33537	-0-	-1473	-0-	27328	3	185	4	N	5476	5391	0	171
05	35495 X	33129	-0-	-2366	-0-	27474	3	5655	9	N	5141	5184	0	123
06	34320 X	31331	-0-	-2989	-0-	26040	3	30	4	N	4783	4752	0	154
07	34689 X	32814	-0-	-1875	-0-	27374	3	5440	9	N	4945	4925	0	159
RED LODGE C20-11 C														
*09	32610 X	10540	-0-	-22070	-0-	8111	3	2429	9	Y	2208	2236	0	123
10	17422 X	10304	-0-	-7118	-0-	8352	3	7	4	Y	1768	1765	0	124
11	16350 X	15260	-0-	-1090	-0-	11987	3	3273	9	Y	2975	2970	0	128
12	16895 X	12457	-0-	-4438	-0-	9547	3	4	4	Y	2642	2600	0	164
01	12583 X	12583	-0-	-0-	-0-	2906	9							
02	13347 X	13347	-0-	-0-	-0-	9670	3	34	4	Y	2617	2648	0	125
03	15009 X	15009	-0-	-0-	-0-	2879	9							
04	12345 X	12345	-0-	-0-	-0-	10060	3	19	4	Y	2971	2929	0	165
05	12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	3268	9							
06	27 X	27	-0-	-0-	-0-	11204	3	333	4	Y	3156	3146	0	173
07	18938 X	18938	-0-	-0-	-0-	3472	9							
01	12345 X	12345	-0-	-0-	-0-	9749	3	2596	9	Y	2360	2324	0	209
02	12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	9686	3	2724	9	Y	2476	2552	0	133
03	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-	133	0	-0-
04	18938 X	18938	-0-	-0-	-0-	14843	3	4095	9	Y	3723	3562	0	157
GREATHOUSE C21-6 UNIT														
*09	25080 X	22260	-0-	-2820	-0-	20762	3	32	4	N	1333	1324	0	224
10	25916 X	23974	-0-	-1942	-0-	1466	9							
11	25080 X	23684	-0-	-1396	-0-	22286	3	32	4	N	1505	1618	0	109
12	25064 X	25064	-0-	-0-	-0-	1656	9							
01	23963 X	23934	-0-	-29	-0-	21996	3	42	4	N	1496	1496	0	109
02	22881 X	22209	-0-	-672	-0-	1646	9							
03	25079 X	22987	-0-	-2092	-0-	23231	3	163	4	N	1518	1515	0	112
04	24270 X	21979	-0-	-2291	-0-	1670	9							
05	25079 X	22414	-0-	-2665	-0-	22292	3	1642	9	N	1493	1472	0	129
06	23160 X	21620	-0-	-1540	-0-	20631	3	70	4	N	1371	1362	0	137
07	23746 X	22580	-0-	-1166	-0-	1508	9							
						21440	3	38	4	N	1372	1393	0	115
						1509	9							
						20509	3	8	4	N	1329	1240	0	204
						1462	9							
						20844	3	81	4	N	1354	1315	0	243
						1489	9							
						20004	3	190	4	N	1296	1262	0	277
						1426	9							
						21138	3	36	4	N	1278	1231	0	321
						1406	9							

(GWN415)

09/16/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1008

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
ANACONDA STATE 55-2		WELL #: 5H		RRCID -> 282985		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 10946				
								PERF.11393 - 15650				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
*09	DLQ G-10	9243	-0-	9243	16709	8128 3	17 4	Y	998	885 0	123	
						1098 9						
10	DLQ G-10	9362	-0-	9362	26071	8310 3	32 4	Y	927	973 0	2 8	75
						1020 9						
11	DLQ G-10	8531	-0-	8531	34602	7434 3	9 4	Y	989	1013 0		51
						1088 9						
12	43209 X	8607	-0-	-34602	-0-	7502 3	5 4	Y	1000	959 0	3 8	89
						1100 9						
01	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	6264 3	38 4	Y	873	957 0	5 8	-0-
						960 9						
02	8932 X	5584	-0-	-3348	-0-	4671 3	23 4	Y	809	764 0	1 8	44
						890 9						
03	9362 X	6895	-0-	-2467	-0-	5870 3	44 4	Y	892	909 0	1 8	26
						981 9						
04	8520 X	80	-0-	-8440	-0-	66 3	2 4	Y	11	37 0		-0-
						12 9						
05	10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	8835 3	137 4	Y	1022	1022 0		-0-
						1124 9						
06	9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	8372 3	91 4	Y	970	970 0		-0-
						1067 9						
*07	9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	8297 3	25 4	Y	847	836 0	3 8	8
						932 9						

CLEVELAND STATE 57-23		WELL #: 3H		RRCID -> 282986		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 10877		PERF.11360 - 16200	
*09	9750 X	9478	-0-	-272	-0-	8521 3	957 9	Y	870	875 0	37
10	10075 X	9844	-0-	-231	-0-	8767 3	1077 9	Y	979	972 0	44
11	9750 X	9214	-0-	-536	-0-	8143 3	1071 9	Y	974	975 0	43
12	9827 X	9737	-0-	-90	-0-	8650 3	1087 9	Y	988	988 0	43
01	9858 X	9350	-0-	-508	-0-	8187 3	1163 9	Y	1057	1053 0	47
02	9222 X	8762	-0-	-460	-0-	7706 3	8 4	Y	953	947 0	53
						1048 9					
03	9858 X	9370	-0-	-488	-0-	8053 3	173 4	Y	1040	1051 0	42
						1144 9					
04	12004 X	12004	-0-	-0-	-0-	10960 3	44 4	Y	909	880 0	71
						1000 9					
05	9734 X	9702	-0-	-32	-0-	8621 3	58 4	Y	930	949 0	52
						1023 9					
06	9060 X	8510	-0-	-550	-0-	7453 3	88 4	Y	881	875 0	58
						969 9					
07	11253 X	8358	-0-	-2895	-0-	7295 3	43 4	Y	927	941 0	44
						1020 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438									
SADDLEBACK STATE 57-30				WELL #:	1H	RRCID ->	282990	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL	DEPTH	9655	PERF.	9892 - 14245
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	15928 X	15928	-0-	-0-	-0-	370 1	11432 3	Y	2224	2230	1			48
10	14996 X	14996	-0-	-0-	-0-	1680 4	2446 9							
11	16633 X	16633	-0-	-0-	-0-	380 1	10568 3	Y	2198	2193	1	11	8	42
12	17369 X	17369	-0-	-0-	-0-	1630 4	2418 9							
01	17686 X	17686	-0-	-0-	-0-	480 1	11748 3	Y	2139	2132	1	11	8	38
02	DLQ G-10	16339	-0-	16339	16339	2052 4	2353 9							
03	DLQ G-10	17437	-0-	17437	33776	535 1	13018 3	Y	2302	2158	1	35	8	147
04	DLQ G-10	18490	-0-	18490	52266	1284 4	2532 9							
05	59911 X	7645	-0-	-52266	-0-	582 1	13835 3	Y	2124	2175	1	24	8	72
06	18323 X	18323	-0-	-0-	-0-	933 4	2336 9							
07	18724 X	15610	-0-	-3114	-0-	587 1	11668 3	Y	2074	1999	1	81	8	66
						1803 4	2281 9							
						690 1	13553 3	Y	2493	2387	1	112	8	60
						452 4	2742 9							
						707 1	12369 3	Y	2356	2338	1	15	8	63
						2822 4	2592 9							
						186 1	5146 3	Y	1068	1039	1			92
						1138 4	1175 9							
						592 1	11800 3	Y	2539	2550	1			81
						3138 4	2793 9							
						718 1	11907 3	Y	1379	1387	1			73
						1468 4	1517 9							

BRIDGER 1-36				WELL #:	2H	RRCID ->	282996	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL	DEPTH	11150	PERF.	11825 - 17340
*09	9390 X	3525	-0-	-5865	-0-	2708 3	38 4	Y	708	745	0			53
10	9145 X	4138	-0-	-5007	-0-	779 9								
11	8130 X	5243	-0-	-2887	-0-	3297 3	92 4	Y	681	686	0			48
12	7099 X	4829	-0-	-2270	-0-	749 9								
01	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4246 3	144 4	Y	775	770	0			53
02	5075 X	2937	-0-	-2138	-0-	853 9								
03	5425 X	2635	-0-	-2790	-0-	3933 3	18 4	Y	798	806	0	3	8	42
04	5250 X	81	-0-	-5169	-0-	878 9								
05	4836 X	1631	-0-	-3205	-0-	3208 3	72 4	Y	973	963	0	2	8	50
06	4200 X	3194	-0-	-1006	-0-	1070 9								
07	3131 X	2149	-0-	-982	-0-	2249 3	21 4	Y	606	602	0	1	8	53
						667 9								
						1837 3	107 4	Y	628	627	0	3	8	51
						691 9								
						8 4	73 9	Y	66	109	0			8
						1157 3	74 4	Y	364	331	0	1	8	40
						400 9								
						2488 3	70 4	Y	578	574	0			44
						636 9								
						1690 3	13 4	Y	405	395	0	2	8	52
						446 9								

FLATHEAD 2-15				WELL #:	4H	RRCID ->	282997	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL	DEPTH	11065	PERF.	11415 - 15626
*09	9840 X	8848	-0-	-992	-0-	6818 3	2030 9	Y	1845	1817	0	11	8	73
10	10075 X	9077	-0-	-998	-0-	6845 3	2232 9	Y	2029	2060	0	6	8	36
11	9750 X	8706	-0-	-1044	-0-	6520 3	2186 9	Y	1987	1967	0	1	8	55
12	9703 X	8715	-0-	-988	-0-	6525 3	2190 9	Y	1991	1976	0	8	8	62
01	9145 X	8524	-0-	-621	-0-	6232 3	2292 9	Y	2084	2076	0	12	8	58
02	8555 X	7855	-0-	-700	-0-	5862 3	1993 9	Y	1812	1803	0	3	8	64
03	9083 X	7679	-0-	-1404	-0-	5744 3	1935 9	Y	1759	1769	0	3	8	51
04	8700 X	7987	-0-	-713	-0-	6096 3	1891 9	Y	1719	1714	0			56
05	8711 X	5885	-0-	-2826	-0-	4510 3	1375 9	Y	1250	1265	0			41
06	8250 X	7229	-0-	-1021	-0-	5538 3	1691 9	Y	1537	1484	0			94
07	8401 X	7716	-0-	-685	-0-	6032 3	1684 9	Y	1531	1587	0	2	8	36

(GWN415)

09/16/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1010

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GREATHOUSE C21-6 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #: 4H	ASSOCIATED RRCID -> 283039	CAPACITY				CNTY: WARD			
				MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	DLQ G-10	33835	-0-	33835	66237	29088 3	4747 9	Y	4315	4076 0		466	
10	DLQ G-10	33395	-0-	33395	99632	28010 3	536 4	Y	4408	4547 0	4 8	323	
11	DLQ G-10	32699	-0-	32699	132331	24399 3	3508 4	Y	4356	4394 0	1 8	284	
12	165871 X	33540	-0-	-132331	-0-	26794 3	1711 4	Y	4577	4773 0	4 8	84	
01	31486 X	31486	-0-	-0-	-0-	21256 3	5637 4	Y	4175	4151 0	6 8	102	
02	32712 X	28019	-0-	-4693	-0-	23141 3	642 4	Y	3851	3855 0	2 8	96	
03	33790 X	29207	-0-	-4583	-0-	24646 3	272 4	Y	3899	3820 0	3 8	172	
04	32700 X	28894	-0-	-3806	-0-	24397 3	420 4	Y	3706	3746 0		132	
05	33542 X	29451	-0-	-4091	-0-	24898 3	512 4	Y	3674	3635 0		171	
06	30480 X	19789	-0-	-10691	-0-	16442 3	626 4	Y	2474	2385 0		260	
07	29946 X	28625	-0-	-1321	-0-	24548 3	313 4	Y	3422	3167 0	3 8	512	
BOULDER STATE 57-32				WELL #: 1H	RRCID -> 283071	COMPL. DATE 07/04/2015				TOTAL DEPTH 9767	PERF. 9892 - 14410		
*09	42944 X	42944	-0-	-0-	-0-	906 1	32093 3	Y	7896	7916 1		153	
10	21855 X	20617	-0-	-1238	-0-	1259 4	8686 9						
11	26880 X	11481	-0-	-15399	-0-	605 1	16376 3	Y	3205	3240 1	13 8	105	
12	27776 X	14753	-0-	-13023	-0-	110 4	3526 9						
01	27776 X	13477	-0-	-14299	-0-	454 1	8875 3	Y	1956	2005 1	12 8	44	
02	DLQ G-10	11671	-0-	11671	11671	2152 9							
03	DLQ G-10	11453	-0-	11453	23124	538 1	9264 3	Y	2175	2128 1	40 8	51	
04	DLQ G-10	10269	-0-	10269	33393	2558 4	2393 9						
05	36954 X	3561	-0-	-33393	-0-	530 1	10467 3	Y	2164	2081 1	29 8	105	
06	11841 X	11841	-0-	-0-	-0-	100 4	2380 9						
07	12462 X	11312	-0-	-1150	-0-	466 1	7422 3	Y	1856	1775 1	90 8	96	
						1741 4	2042 9						
						517 1	8883 3	Y	1866	1853 1		109	
						2053 9							
						526 1	8035 3	Y	1553	1478 1	87 8	97	
						1708 9							
						109 1	2659 3	Y	721	666 1	18 8	134	
						793 9							
						535 1	9314 3	Y	1807	1828 1		113	
						4 4	1988 9						
						611 1	8898 3	Y	1639	1657 1		95	
						1803 9							

(GWN415)

09/16/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1011

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438											
BIGHORN NORTH UNIT 1-31			WELL #:		1H	RRCID -> 283073	COMPL. DATE 03/27/2015	TOTAL	DEPTH 11174	PERF.11100	- 20060			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	19963 X	19963	-0-	-0-	-0-	17935 3	58 4	Y	1791	1772 0				54
10	20434 X	20434	-0-	-0-	-0-	17917 3	366 4	Y	1955	1967 0				42
11	19172 X	19172	-0-	-0-	-0-	16802 3	313 4	Y	1870	1852 0				60
12	19391 X	19391	-0-	-0-	-0-	17350 3	3 4	Y	1853	1838 0	28 8			47
01	18627 X	18627	-0-	-0-	-0-	16471 3	95 4	Y	1874	1842 0	28 8			51
02	17912 X	17912	-0-	-0-	-0-	15759 3	77 4	Y	1887	1892 0	11 8			35
03	18624 X	18624	-0-	-0-	-0-	16052 3	109 4	Y	2239	2165 0	42 8			67
04	18405 X	18405	-0-	-0-	-0-	15815 3	169 4	Y	2201	2142 0	54 8			72
05	18166 X	18166	-0-	-0-	-0-	16019 3	123 4	Y	1840	1850 0	7 8			55
06	17899 X	17899	-0-	-0-	-0-	15588 3	170 4	Y	1946	1930 0	1 8			70
*07	19018 X	19018	-0-	-0-	-0-	16621 3	79 4	Y	2107	2091 0	23 8			63
						2318 9								

ANACONDA STATE 55-2			WELL #:		7H	RRCID -> 283093	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL	DEPTH 10924	PERF.11266	- 15560			
*09	DLQ G-10	3194	-0-	3194	7036	3105 3	11 4	Y	71	66 0				9
10	DLQ G-10	2670	-0-	2670	9706	2554 3	17 4	Y	90	90 0	2 8			7
11	DLQ G-10	2660	-0-	2660	12366	2581 3	5 4	Y	67	71 0				3
12	13661 X	1295	-0-	-12366	-0-	1256 3	2 4	Y	34	32 0	2 8			3
01	88 X	88	-0-	-0-	-0-	58 3	24 4	Y	5	3 0	5 8			-0-
02	3074 X	16	-0-	-3058	-0-	15 4	1 9	Y	1	1 8				-0-
03	2759 X	2121	-0-	-638	-0-	2062 3	33 4	Y	24	22 0	1 8			1
04	2670 X	705	-0-	-1965	-0-	664 3	7 4	Y	31	32 0				-0-
05	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2538 3	86 4	Y	317	317 0				-0-
06	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2594 3	57 4	Y	258	258 0				-0-
*07	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2205 3	16 4	Y	95	91 0	3 8			1
						105 9								

(GWN415)

09/16/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1012

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	1H	RRCID ->	283094	COMPL. DATE	05/03/2015	TOTAL	DEPTH	10416	PERF.10692	-	20575
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
*09	30120 X	15490	-0-	-14630	-0-	12514 3 2741 9	235 4	N	2492	2508 0		171			
10	31124 X	14123	-0-	-17001	-0-	11887 3 2199 9	37 4	N	1999	1999 0		171			
11	30120 X	14303	-0-	-15817	-0-	11776 3 2408 9	119 4	N	2189	2181 0		179			
12	26717 X	26717	-0-	-0-	-0-	22160 3 4408 9	149 4	N	4007	4004 0		182			
01	23596 X	23596	-0-	-0-	-0-	19256 3 4277 9	63 4	N	3888	3899 0		171			
02	17576 X	17576	-0-	-0-	-0-	14632 3 2899 9	45 4	N	2635	2641 0		165			
03	26722 X	18416	-0-	-8306	-0-	15074 3 3079 9	263 4	N	2799	2832 0		132			
04	25860 X	17410	-0-	-8450	-0-	14425 3 2750 9	235 4	N	2500	2464 0		168			
05	26722 X	17833	-0-	-8889	-0-	14681 3 3032 9	120 4	N	2756	2759 0		165			
06	22830 X	17175	-0-	-5655	-0-	14032 3 2943 9	200 4	N	2675	2668 0	4 8	168			
07	18786 X	16845	-0-	-1941	-0-	11555 3 2803 9	2487 4	N	2548	2559 0		157			

ANACONDA STATE 55-2				WELL #:	2H	RRCID -> 283095	COMPL. DATE 11/18/2014	TOTAL	DEPTH 10626	PERF.11125 - 15855			
*09	DLQ G-10	10626	-0-	10626	21633	8930 3 1673 9	23 4	Y	1521	1357 0			188
10	DLQ G-10	11838	-0-	11838	33471	9278 3 2518 9	42 4	Y	2289	2290 0	2 8		185
11	DLQ G-10	11536	-0-	11536	45007	8792 3 2732 9	12 4	Y	2484	2541 0			128
12	56713 X	11706	-0-	-45007	-0-	9114 3 2586 9	6 4	Y	2351	2267 0	3 8		209
01	12369 X	12369	-0-	-0-	-0-	10048 3 2270 9	51 4	Y	2064	2268 0	5 8		-0-
02	12127 X	12127	-0-	-0-	-0-	9747 3 2349 9	31 4	Y	2135	2017 0	1 8		117
03	12718 X	12718	-0-	-0-	-0-	9932 3 2716 9	70 4	Y	2469	2512 0	1 8		73
04	10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	8503 3 2174 9	169 4	Y	1976	2049 0			-0-
05	11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	8295 3 2504 9	211 4	Y	2276	2276 0			-0-
06	10802 X	10802	-0-	-0-	-0-	8377 3 2302 9	123 4	Y	2093	2093 0			-0-
07	10912 X	9785	-0-	-1127	-0-	7664 3 2089 9	32 4	Y	1899	1878 0	3 8		18

(GWN415)

09/16/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1013

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GREATHOUSE C21-6 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 153438 WELL #: 2H RRCID -> 283102 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10640 - 18453														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	DLQ G-10	37579	-0-	37579	70478	32136	3	5443	9	Y	4948	4659	0	535
10	DLQ G-10	30846	-0-	30846	101324	26118	3	544	4	Y	3804	4056	0	279
						4184	9							
11	DLQ G-10	28720	-0-	28720	130044	21644	3	3182	4	Y	3540	3587	0	231
						3894	9							
12	158437 X	28393	-0-	-130044	-0-	23093	3	1524	4	Y	3433	3597	0	63
						3776	9							
01	29143 X	29143	-0-	-0-	-0-	19208	3	5791	4	Y	3767	3731	0	92
						4144	9							
02	33495 X	29212	-0-	-4283	-0-	24306	3	748	4	Y	3780	3775	0	95
						4158	9							
03	30845 X	28791	-0-	-2054	-0-	24410	3	310	4	Y	3701	3629	0	164
						4071	9							
04	28710 X	28233	-0-	-477	-0-	23912	3	506	4	Y	3468	3508	0	124
						3815	9							
05	31217 X	25097	-0-	-6120	-0-	21136	3	595	4	Y	3060	3042	0	142
						3366	9							
06	30210 X	19242	-0-	-10968	-0-	15979	3	702	4	Y	2328	2225	0	245
						2561	9							
07	31217 X	23774	-0-	-7443	-0-	19820	3	316	4	Y	3307	3054	0	495
						3638	9							
GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283103 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 18746														
*09	DLQ G-10	41372	-0-	41372	85007	38571	3	2801	9	Y	2546	2419	0	275
10	DLQ G-10	42221	-0-	42221	127228	38676	3	520	4	Y	2750	2821	0	202
						3025	9							
11	DLQ G-10	42128	-0-	42128	169356	35345	3	3827	4	Y	2687	2714	0	175
						2956	9							
12	212637 X	43281	-0-	-169356	-0-	38540	3	1823	4	Y	2653	2777	0	49
						2918	9							
01	40337 X	40337	-0-	-0-	-0-	31379	3	6118	4	Y	2582	2564	0	63
						2840	9							
02	40716 X	37690	-0-	-3026	-0-	34388	3	706	4	Y	2360	2363	0	59
						2596	9							
03	43524 X	38883	-0-	-4641	-0-	35986	3	304	4	Y	2357	2310	0	104
						2593	9							
04	42120 X	33707	-0-	-8413	-0-	31250	3	398	4	Y	1872	1909	0	67
						2059	9							
05	43276 X	36654	-0-	-6622	-0-	33702	3	520	4	Y	2211	2175	0	103
						2432	9							
06	39030 X	32422	-0-	-6608	-0-	29808	3	677	4	Y	1761	1679	0	185
						1937	9							
*07	42642 X	42642	-0-	-0-	-0-	39774	3	331	4	Y	2306	2144	0	345
						2537	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ANACONDA STATE 55-2				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 153438 3H	ASSOCIATED RRCID -> 283136	CAPACITY COMPL. DATE 11/18/2014				TOTAL	DEPTH 10955	CNTY: WARD PERF.11378 - 16142				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10	10573	-0-	-0-	10573	20939	9435 3	18 4	Y			1018	904 0				126
10	DLQ G-10	10076	-0-	-0-	10076	31015	8899 3	32 4	Y			1041	1081 0	2 8			84
11	DLQ G-10	9360	-0-	-0-	9360	40375	8204 3	9 4	Y			1043	1073 0				54
12	49931 X	9556	-0-	-0-	-40375	-0-	8440 3	5 4	Y			1010	971 0	3 8			90
01	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	-0-	1111 9										
02	10208 X	9862	-0-	-0-	-346	-0-	9389 3	38 4	Y			892	977 0	5 8			-0-
03	10075 X	9186	-0-	-0-	-889	-0-	981 9										
04	10080 X	10018	-0-	-0-	-62	-0-	8944 3	23 4	Y			814	768 0	1 8			45
05	10540 X	9502	-0-	-0-	-1038	-0-	895 9										
06	10200 X	9162	-0-	-0-	-1038	-0-	8140 3	52 4	Y			904	921 0	1 8			27
07	10540 X	8728	-0-	-0-	-1812	-0-	994 9										
							8818 3	126 4	Y			976	1003 0				-0-
							1074 9										
							7878 3	157 4	Y			1334	1334 0				-0-
							1467 9										
							7853 3	92 4	Y			1106	1106 0				-0-
							1217 9										
							7593 3	25 4	Y			1009	996 0	3 8			10
							1110 9										

ANACONDA STATE 55-2				WELL #:	1H	RRCID -> 283138	COMPL. DATE 01/22/2014				TOTAL	DEPTH 10959	PERF.11450 - 15975				
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGER 1-36				WELL #:	1H	RRCID -> 283146	COMPL. DATE 02/05/2014				TOTAL	DEPTH 11215	PERF.11315 - 17250				
*09	10410 X	9952	-0-	-0-	-458	-0-	8512 3	42 4	Y			1271	1270 0				95
10	11067 X	10981	-0-	-0-	-86	-0-	1398 9										
11	10710 X	9884	-0-	-0-	-826	-0-	9177 3	106 4	Y			1544	1531 0				108
12	11067 X	10816	-0-	-0-	-251	-0-	1698 9										
01	11838 X	11838	-0-	-0-	-0-	-0-	8031 3	157 4	Y			1542	1544 0				106
02	10266 X	9784	-0-	-0-	-482	-0-	1696 9										
03	10974 X	9642	-0-	-0-	-1332	-0-	9038 3	20 4	Y			1598	1613 0	7 8			84
04	11130 X	10023	-0-	-0-	-1107	-0-	1758 9										
05	11501 X	9031	-0-	-0-	-2470	-0-	9612 3	78 4	Y			1953	1928 0	8 8			101
06	11130 X	8937	-0-	-0-	-2193	-0-	2148 9										
07	10447 X	7127	-0-	-0-	-3320	-0-	8140 3	23 4	Y			1474	1443 0	3 8			129
							1621 9										
							7830 3	140 4	Y			1520	1519 0	8 8			122
							1672 9										
							8285 3	119 4	Y			1472	1408 0	12 8			174
							1619 9										
							7306 3	203 4	Y			1384	1404 0	1 8			153
							1522 9										
							7448 3	88 4	Y			1274	1329 0				98
							1401 9										
							5969 3	15 4	Y			1039	998 0	4 8			135
							1143 9										

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CLEVELAND STATE 57-23				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 153438 2H	ASSOCIATED RRCID -> 283165	CAPACITY COMPL. DATE 06/11/2014				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10881 PERF.11322 - 16170							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	10200 X	9409	-0-	-791	-0-	8670	3	739	9	Y	672	676	0	29				
10	10540 X	9685	-0-	-855	-0-	8890	3	795	9	Y	723	720	0	32				
11	9810 X	8816	-0-	-994	-0-	8032	3	784	9	Y	713	713	0	32				
12	9765 X	8816	-0-	-949	-0-	8049	3	767	9	Y	697	699	0	30				
01	9765 X	9161	-0-	-604	-0-	8358	3	803	9	Y	730	728	0	32				
02	9106 X	8521	-0-	-585	-0-	7808	3	8	4	Y	641	637	0	36				
						705	9											
03	9672 X	7718	-0-	-1954	-0-	6954	3	148	4	Y	560	573	0	23				
						616	9											
04	8880 X	1776	-0-	-7104	-0-	1652	3	4	4	Y	109	123	0	9				
						120	9											
05	10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	9042	3	52	4	Y	834	796	0	47				
						917	9											
06	8880 X	8848	-0-	-32	-0-	7987	3	88	4	Y	703	704	0	46				
						773	9											
*07	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	8360	3	45	4	Y	798	806	0	38				
						878	9											

CLEVELAND STATE 57-23				WELL #:	4H	RRCID -> 283167	COMPL. DATE 06/11/2014				TOTAL DEPTH 10879 PERF.11533 - 16390							
*09	12480 X	11145	-0-	-1335	-0-	9519	3	1626	9	Y	1478	1483	0	63				
10	12741 X	11670	-0-	-1071	-0-	9930	3	1740	9	Y	1582	1574	0	71				
11	11970 X	10860	-0-	-1110	-0-	9123	3	1737	9	Y	1579	1580	0	70				
12	11780 X	11218	-0-	-562	-0-	9493	3	1725	9	Y	1568	1570	0	68				
01	11780 X	11417	-0-	-363	-0-	9616	3	1801	9	Y	1637	1632	0	73				
02	10904 X	9119	-0-	-1785	-0-	7616	3	8	4	Y	1359	1356	0	76				
						1495	9											
03	11656 X	9772	-0-	-1884	-0-	8035	3	174	4	Y	1421	1440	0	57				
						1563	9											
04	11040 X	9822	-0-	-1218	-0-	8341	3	39	4	Y	1311	1266	0	102				
						1442	9											
05	11408 X	9005	-0-	-2403	-0-	7605	3	56	4	Y	1222	1256	0	68				
						1344	9											
06	11040 X	7376	-0-	-3664	-0-	5910	3	84	4	Y	1256	1242	0	82				
						1382	9											
07	10137 X	7487	-0-	-2650	-0-	6293	3	43	4	Y	1046	1078	0	50				
						1151	9											

CASTLE 57-27				WELL #:	1H	RRCID -> 283168	COMPL. DATE 12/02/2014				TOTAL DEPTH 11232 PERF.11467 - 15565							
*09	19320 X	17876	-0-	-1444	-0-	16885	3	100	4	N	810	840	0	165				
						891	9											
10	19964 X	18264	-0-	-1700	-0-	17243	3	40	4	N	892	884	0	173				
						981	9											
11	18510 X	17948	-0-	-562	-0-	16932	3	34	4	N	893	893	0	173				
						982	9											
12	19003 X	18206	-0-	-797	-0-	17144	3	54	4	N	916	916	0	173				
						1008	9											
01	19003 X	18001	-0-	-1002	-0-	17022	3	979	9	N	890	896	0	167				
02	17342 X	16812	-0-	-530	-0-	15857	3	955	9	N	868	868	0	167				
03	18538 X	15210	-0-	-3328	-0-	14344	3	866	9	N	787	776	0	178				
04	17940 X	2517	-0-	-15423	-0-	2416	3	101	9	N	92	119	0	151				
05	22862 X	22862	-0-	-0-	-0-	21726	3	1136	9	N	1033	1010	0	174				
06	23896 X	23896	-0-	-0-	-0-	22381	3	1515	9	N	1377	1375	0	176				
*07	20412 X	20412	-0-	-0-	-0-	19302	3	1110	9	N	1009	1020	0	165				

(GWN415)

09/16/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1016

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. COURTHOUSE 57-27			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:			1H	RRCID -> 283195	CAPACITY			CNTY: WARD				
								COMPL. DATE 05/28/2015	TOTAL	DEPTH	9899	PERF.10056	- 14360		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*09	38291 X	38291	-0-	-0-	-0-	3000	1	31836	3	N	2223	2410	1	358	
						1010	4	2445	9						
10	33569 X	33569	-0-	-0-	-0-	1746	1	28726	3	N	1812	1671	1	495	
						1104	4	1993	9				4 8		
11	33000 X	30641	-0-	-2359	-0-	950	1	24466	3	N	2276	2115	1	651	
						2721	4	2504	9				5 8		
12	34100 X	14040	-0-	-20060	-0-	1285	1	9031	3	N	2025	2258	1	405	
						1496	4	2228	9				13 8		
01	34100 X	17146	-0-	-16954	-0-	1481	1	12569	3	N	2015	1850	1	558	
						879	4	2217	9				12 8		
02	31900 X	22209	-0-	-9691	-0-	1085	1	16176	3	N	1714	1617	1	620	
						3063	4	1885	9				35 8		
03	33573 X	18590	-0-	-14983	-0-	14688	3	1276	4	N	2387	2352	1	617	
						2626	9						38 8		
04	31500 X	29052	-0-	-2448	-0-	23284	3	3335	4	N	2212	2420	1	399	
						2433	9						10 8		
05	23746 X	17566	-0-	-6180	-0-	14444	3	1018	4	N	1913	1973	1	305	
						2104	9						34 8		
06	30556 X	30556	-0-	-0-	-0-	26587	3	2164	4	N	1641	1530	1	416	
						1805	9								
07	30008 X	21903	-0-	-8105	-0-	19233	3	40	4	N	2391	2485	1	319	
						2630	9						3 8		
SAPPHIRE STATE C20-12															
SAPPHIRE STATE C20-12			WELL #:		1H	RRCID -> 283197	COMPL. DATE 07/26/2014			TOTAL DEPTH 10992		PERF.11086 - 15465			
*09	10530 X	10087	-0-	-443	-0-	7875	3	33	4	N	1981	1987	0	181	
						2179	9								
10	10819 X	10084	-0-	-735	-0-	7834	3	10	4	N	2036	2059	0	156	
						2240	9						2 8		
11	10260 X	9050	-0-	-1210	-0-	6894	3	2156	9	N	1960	1932	0	184	
12	10884 X	10884	-0-	-0-	-0-	6881	3	1881	4	N	1929	1958	0	151	
						2122	9						4 8		
01	10416 X	9300	-0-	-1116	-0-	7070	3	2230	9	N	2027	1997	0	176	
02	9744 X	7840	-0-	-1904	-0-	5965	3	3	4	N	1702	1701	0	176	
						1872	9						1 8		
03	10881 X	8280	-0-	-2601	-0-	6346	3	1934	9	N	1758	1757	0	176	
04	10530 X	7549	-0-	-2981	-0-	5844	3	1705	9	N	1550	1553	0	173	
05	10881 X	7414	-0-	-3467	-0-	5713	3	9	4	N	1538	1543	0	168	
						1692	9								
06	9000 X	7538	-0-	-1462	-0-	5889	3	6	4	N	1494	1453	0	209	
						1643	9								
07	8370 X	7699	-0-	-671	-0-	6060	3	1639	9	N	1490	1495	0	201	

PAGE: 1017

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. FLATHEAD 2-15				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 153438 2H	ASSOCIATED RRCID -> 283198		CAPACITY COMPL. DATE 07/29/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10793 PERF.10686 - 15392						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	31740 X	13528	-0-	-18212	-0-	10399 3112 9	-0-	10399 3	17 4	Y	2829	2875 0	8 8	113				
10	31434 X	28807	-0-	-2627	-0-	21537 7220 9	-0-	21537 3	50 4	Y	6564	6555 0	6 8	116				
11	30420 X	21695	-0-	-8725	-0-	16472 5215 9	-0-	16472 3	8 4	Y	4741	4724 0	1 8	132				
12	29977 X	21879	-0-	-8098	-0-	16685 5190 9	-0-	16685 3	4 4	Y	4718	4694 0	9 8	147				
01	28799 X	20981	-0-	-7818	-0-	16132 4756 9	-0-	16132 3	93 4	Y	4324	4337 0	13 8	121				
02	26941 X	19845	-0-	-7096	-0-	15158 4635 9	-0-	15158 3	52 4	Y	4214	4182 0	4 8	149				
03	28799 X	20508	-0-	-8291	-0-	15686 3	-0-	15686 3	4822 9	Y	4384	4402 0	4 8	127				
04	22625 X	22625	-0-	-0-	-0-	17247 3	-0-	17247 3	5378 9	Y	4889	4857 0		159				
05	22222 X	22222	-0-	-0-	-0-	17039 3	-0-	17039 3	5183 9	Y	4712	4716 0		155				
06	20520 X	16707	-0-	-3813	-0-	12886 3804 9	-0-	12886 3	17 4	Y	3458	3401 0		212				
07	23374 X	19045	-0-	-4329	-0-	14505 3	-0-	14505 3	4540 9	Y	4127	4240 0	2 8	97				
WOOD STATE 57-26 UNIT D																		
09	63990 X	53177	-0-	-10813	-0-	43942 8998 9	-0-	43942 3	237 4	Y	8180	8194 0		34				
10	66123 X	65014	-0-	-1109	-0-	55216 9776 9	-0-	55216 3	22 4	Y	8887	8877 0		44				
11	63990 X	57708	-0-	-6282	-0-	48272 3	-0-	48272 3	9436 9	Y	8578	8576 0		46				
12	60016 X	58269	-0-	-1747	-0-	48725 3	-0-	48725 3	9544 9	Y	8676	8688 0		34				
01	65007 X	59343	-0-	-5664	-0-	50075 3	-0-	50075 3	9268 9	Y	8425	8412 0		47				
02	DLQ G-10	55741	-0-	55741	55741	46997 3	-0-	46997 3	8744 9	Y	7949	7972 0		24				
03	DLQ G-10	54926	-0-	54926	110667	46553 3	-0-	46553 3	8373 9	Y	7612	7588 0		48				
04	DLQ G-10	50474	-0-	50474	161141	42618 3	-0-	42618 3	7856 9	Y	7142	7135 0		55				
05	213977 X	52836	-0-	-161141	-0-	45025 3	-0-	45025 3	7811 9	Y	7101	7119 0		37				
06	53019 X	53019	-0-	-0-	-0-	44557 3	-0-	44557 3	8462 9	Y	7693	7716 0		14				
07	59582 X	55820	-0-	-3762	-0-	46423 3	-0-	46423 3	9397 9	Y	8543	8531 0		26				
EIGHTEENMILE 56-18																		
09	16380 X	9775	-0-	-6605	-0-	7908 3	-0-	7908 3	1867 9	N	1697	1598 0	1 8	438				
10	16120 X	10229	-0-	-5891	-0-	8159 3	-0-	8159 3	2070 9	N	1882	1874 0	5 8	441				
11	14580 X	9529	-0-	-5051	-0-	7655 3	-0-	7655 3	1874 9	N	1704	1545 0		600				
12	11904 X	9181	-0-	-2723	-0-	7267 3	-0-	7267 3	1914 9	N	1740	1931 0		469				
01	11346 X	9594	-0-	-1752	-0-	7645 3	-0-	7645 3	1949 9	N	1772	1913 0		268				
02	9570 X	8463	-0-	-1107	-0-	6838 3	-0-	6838 3	1625 9	N	1477	1494 0	17 8	234				
03	10230 X	9005	-0-	-1225	-0-	7186 3	-0-	7186 3	1819 9	N	1654	1603 0		285				
04	9540 X	8527	-0-	-1013	-0-	6835 3	-0-	6835 3	1692 9	N	1538	1538 0		285				
05	9579 X	8385	-0-	-1194	-0-	6833 3	-0-	6833 3	1552 9	N	1411	1437 0		259				
06	9270 X	8424	-0-	-846	-0-	6555 3	-0-	6555 3	10 4	N	1690	1678 0		271				
07	9052 X	8167	-0-	-885	-0-	6538 3	-0-	6538 3	35 4	N	1449	1455 0		265				

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GREENHORN SOUTH UNIT 1-35														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #: 2H RRCID -> 283295														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11279 - 16110														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
*09	10200 X	9244	-0-	-956	-0-		7968 1244 9	32 4	N	1131	1132	0		30
10	10540 X	9382	-0-	-1158	-0-		8059 1263 9	60 4	N	1148	1147	0		31
11	10200 X	8758	-0-	-1442	-0-		7386 1291 9	81 4	N	1174	1172	0		33
12	10261 X	8152	-0-	-2109	-0-		6760 1385 9	7 4	N	1259	1240	0	15 8	37
01	9548 X	8737	-0-	-811	-0-		7407 1296 9	34 4	N	1178	1166	0	17 8	32
02	8932 X	8579	-0-	-353	-0-		7390 1170 9	19 4	N	1064	1059	0	6 8	31
03	9393 X	5633	-0-	-3760	-0-		4549 1029 9	55 4	N	935	919	0	19 8	28
04	8760 X	1195	-0-	-7565	-0-		1128 64 9	3 4	N	58	77	0	7 8	2
05	9176 X	8401	-0-	-775	-0-		7405 7412 3	996 9	N	905	876	0	3 8	28
06	8880 X	8351	-0-	-529	-0-		920 7715 9	19 4	N	836	830	0		34
07	9176 X	8790	-0-	-386	-0-		1070 7715 9	5 4	N	973	961	0	11 8	35
RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 3H RRCID -> 283316														
COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11569 - 21157														
*09	DLQ G-10	26013	-0-	26013	49106		1091 8853 4	12834 3	Y	2941	2902	0	12 8	100
10	DLQ G-10	29026	-0-	29026	78132		1113 9571 4	14779 3	Y	3239	3263	0	21 8	55
11	DLQ G-10	19852	-0-	19852	97984		1074 7608 4	8564 3	Y	2369	2389	0	4 8	31
12	113015 X	15031	-0-	-97984	-0-		1110 2541 4	8876 3	Y	2276	2205	0	33 8	69
01	15682 X	15682	-0-	-0-	-0-		1144 5510 4	6821 3	Y	2006	2013	0	10 8	52
02	23925 X	19923	-0-	-4002	-0-		977 8776 4	8242 3	Y	1753	1730	0	3 8	72
03	25575 X	14123	-0-	-11452	-0-		1123 3266 4	7882 3	Y	1684	1714	0	3 8	39
04	19860 X	11280	-0-	-8580	-0-		1024 2051 4	6822 3	Y	1257	1272	0		24
05	21297 X	8488	-0-	-12809	-0-		1081 1030 4	5365 3	Y	920	928	0		16
06	20610 X	4864	-0-	-15746	-0-		707 458 4	2829 3	Y	791	774	0		33
07	21297 X	2996	-0-	-18301	-0-		676 40 4	1611 3	Y	608	591	0	2 8	48

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOOD STATE 57-26 UNIT C				//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*09	63344 X	63344	-0-	-0-	-0-	58309	3	315	4	Y	4291	4299	0			22	
10	64108 X	60132	-0-	-3976	-0-	4720 55687	9 3		22	4	Y	4021	4016	0		27	
11	62040 X	60672	-0-	-1368	-0-	4423 55072	9 3		5600	9	Y	5091	5090	0		28	
12	65441 X	60529	-0-	-4912	-0-	55108	3		5421	9	Y	4928	4935	0		21	
01	65441 X	50878	-0-	-14563	-0-	44991	3		5887	9	Y	5352	5344	0		29	
02	DLQ G-10	49958	-0-	49958	49958	45353	3		4605	9	Y	4186	4198	0		17	
03	DLQ G-10	53273	-0-	53273	103231	49318	3		3955	9	Y	3595	3584	0		28	
04	DLQ G-10	45414	-0-	45414	148645	41712	3		3702	9	Y	3365	3361	0		32	
05	193180 X	44535	-0-	-148645	-0-	41015	3		3520	9	Y	3200	3208	0		24	
06	43847 X	43847	-0-	-0-	-0-	40431	3		3416	9	Y	3105	3115	0		14	
07	53413 X	44764	-0-	-8649	-0-	40156	3		4608	9	Y	4189	4183	0		20	
ELECTRIC STATE 57-33				WELL #:	1H	RRCID -> 283346	COMPL. DATE 02/02/2017	TOTAL	DEPTH 10381	PERF.10450 - 20230							
*09	35280 X	13924	-0-	-21356	-0-	11680	3	2244	9	N	2040	2073	0	8	8	271	
10	36456 X	24372	-0-	-12084	-0-	20170	3	18	4	N	3804	3705	0			370	
11	35280 X	28684	-0-	-6596	-0-	4184 23970	9 3		13	4	N	4274	4288	0		356	
12	18197 X	7619	-0-	-10578	-0-	4701 6397	9 3		2	4	N	1109	1117	0		348	
01	66057 X	66057	-0-	-0-	-0-	1220 51444	9 3		2258	4	Y	11232	11498	0	2	8	80
02	225382 X	225382	-0-	-0-	-0-	12355 189512	9 3		1362	4	Y	31371	31337	0		114	
03	187080 X	187080	-0-	-0-	-0-	34508 166201	9 3		616	4	Y	18421	18447	0		88	
04	139610 X	139610	-0-	-0-	-0-	20263 125883	9 3		39	4	Y	12444	12433	0		99	
05	125791 X	125791	-0-	-0-	-0-	13688 112877	9 3		176	4	Y	11580	11589	0		90	
06	107325 X	107325	-0-	-0-	-0-	12738 96802	9 3		48	4	Y	9523	9561	0		52	
*07	114331 X	114331	-0-	-0-	-0-	10475 103373	9 3		4	4	Y	9958	9846	0		164	
WOOD STATE 57-26 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID -> 283355	COMPL. DATE 01/01/2017	TOTAL	DEPTH 10371	PERF.10787 - 21315							
*09	45690 X	43532	-0-	-2158	-0-	36995	3	200	4	Y	5761	5771	0			19	
10	47213 X	39276	-0-	-7937	-0-	6337 32782	9 3		13	4	Y	5892	5885	0		26	
11	45690 X	35618	-0-	-10072	-0-	6481 29960	9 3		5658	9	Y	5144	5143	0		27	
12	44981 X	38263	-0-	-6718	-0-	32740	3		5523	9	Y	5021	5028	0		20	
01	44981 X	38677	-0-	-6304	-0-	32634	3		6043	9	Y	5494	5485	0		29	
02	DLQ G-10	32585	-0-	32585	32585	27236	3		5349	9	Y	4863	4878	0		14	
03	DLQ G-10	32255	-0-	32255	64840	27233	3		5022	9	Y	4565	4550	0		29	
04	DLQ G-10	38072	-0-	38072	102912	32868	3		5204	9	Y	4731	4727	0		33	
05	127487 X	24575	-0-	-102912	-0-	22296	3		2279	9	Y	2072	2077	0		28	
06	21601 X	21601	-0-	-0-	-0-	19949	3		1652	9	Y	1502	1506	0		24	
07	39339 X	34042	-0-	-5297	-0-	29877	3		4165	9	Y	3786	3781	0		24	

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BIG SKY 55-16				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	1H	RRCID -> 283366	COMPL. DATE 07/26/2016	TOTAL	DEPTH 10568	PERF.10721 - 14980			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	14475 X	14475	-0-	-0-	-0-	11835	3	2640	9	N	2400	2387 0	167
10	16151 X	15669	-0-	-482	-0-	12864	3	2805	9	N	2550	2550 0	167
11	15630 X	14418	-0-	-1212	-0-	11810	3	2608	9	N	2371	2373 0	165
12	16151 X	13459	-0-	-2692	-0-	10805	3	5	4	N	2408	2472 0	101
						2649	9						
01	15655 X	13887	-0-	-1768	-0-	11304	3	2583	9	N	2348	2282 0	167
02	14645 X	12210	-0-	-2435	-0-	10067	3	2143	9	N	1948	1959 0	156
03	15655 X	13603	-0-	-2052	-0-	11141	3	2462	9	N	2238	2224 0	170
04	14430 X	12977	-0-	-1453	-0-	10764	3	2213	9	N	2012	2026 0	156
05	13888 X	12702	-0-	-1186	-0-	10482	3	2220	9	N	2018	2007 0	167
06	13440 X	10451	-0-	-2989	-0-	8583	3	1868	9	N	1698	1698 0	167
07	13609 X	12302	-0-	-1307	-0-	10066	3	2236	9	N	2033	2044 0	156

MADISON 2-11				WELL #:	2H	RRCID -> 283506	COMPL. DATE 10/04/2017	TOTAL	DEPTH 10933	PERF.10936 - 15588			
*09	23130 X	20360	-0-	-2770	-0-	15115	3	53	4	Y	4720	4721 0	137
						5192	9						
10	23684 X	19356	-0-	-4328	-0-	14470	3	21	4	Y	4423	4418 0	142
						4865	9						
11	22110 X	19982	-0-	-2128	-0-	14947	3	142	4	Y	4448	4505 0	85
						4893	9						
12	22816 X	19912	-0-	-2904	-0-	14886	3	48	4	Y	4525	4480 0	130
						4978	9						
01	21483 X	18521	-0-	-2962	-0-	13721	3	198	4	Y	4184	4186 0	128
						4602	9						
02	19691 X	17301	-0-	-2390	-0-	12538	3	233	4	Y	4118	4105 0	141
						4530	9						
03	20646 X	18084	-0-	-2562	-0-	13308	3	80	4	Y	4269	4295 0	115
						4696	9						
04	19980 X	16153	-0-	-3827	-0-	11991	3	105	4	Y	3688	3728 0	75
						4057	9						
05	19902 X	15807	-0-	-4095	-0-	11601	3	4206	9	Y	3824	3819 0	80
06	17910 X	15016	-0-	-2894	-0-	10657	3	48	4	Y	3919	3874 0	125
						4311	9						
07	18507 X	17567	-0-	-940	-0-	13089	3	4	4	Y	4067	4066 0	126
						4474	9						

MADISON 2-11				WELL #:	3H	RRCID -> 283510	COMPL. DATE 10/06/2017	TOTAL	DEPTH 11215	PERF.11211 - 15486			
*09	18270 X	16287	-0-	-1983	-0-	13374	3	53	4	Y	2600	2602 0	75
						2860	9						
10	18817 X	15545	-0-	-3272	-0-	12733	3	21	4	Y	2537	2531 0	81
						2791	9						
11	17580 X	14205	-0-	-3375	-0-	11416	3	126	4	Y	2421	2456 0	46
						2663	9						
12	17701 X	15927	-0-	-1774	-0-	13001	3	49	4	Y	2615	2586 0	75
						2877	9						
01	17112 X	15897	-0-	-1215	-0-	13169	3	197	4	Y	2301	2306 0	70
						2531	9						
02	15747 X	13566	-0-	-2181	-0-	11083	3	222	4	Y	2055	2055 0	70
						2261	9						
03	15934 X	13356	-0-	-2578	-0-	11168	3	75	4	Y	1921	1939 0	52
						2113	9						
04	15420 X	13186	-0-	-2234	-0-	10795	3	100	4	Y	2083	2092 0	43
						2291	9						
05	15934 X	12362	-0-	-3572	-0-	10071	3	2291	9	Y	2083	2082 0	44
06	15390 X	11287	-0-	-4103	-0-	9195	3	48	4	Y	1858	1843 0	59
						2044	9						
07	14508 X	13201	-0-	-1307	-0-	11051	3	4	4	Y	1951	1950 0	60
						2146	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438														
THUNDER C20-13			WELL #:		2H	RRCID -> 283609	COMPL.	DATE 03/28/2015	TOTAL	DEPTH 11487	PERF.11815	- 17485					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	14255 X	14255	-0-	-0-	-0-	-0-	13165	3	1090	9	N	991	982	0	8	8	24
10	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	-0-	8934	3	229	4	N	195	204	0	4	8	11
							215	9									
11	14450 X	14450	-0-	-0-	-0-	-0-	13358	3	189	4	N	821	820	0	1	8	11
							903	9									
12	14907 X	14907	-0-	-0-	-0-	-0-	13651	3	57	4	N	1090	1070	0	9	8	22
							1199	9									
01	21253 X	21253	-0-	-0-	-0-	-0-	19711	3	388	4	N	1049	1038	0	18	8	15
							1154	9									
02	20265 X	20265	-0-	-0-	-0-	-0-	18910	3	144	4	N	1101	1090	0	5	8	21
							1211	9									
03	22136 X	22136	-0-	-0-	-0-	-0-	20553	3	244	4	N	1217	1209	0	5	8	24
							1339	9									
04	20684 X	20684	-0-	-0-	-0-	-0-	19317	3	151	4	N	1105	1117	0			12
							1216	9									
05	20739 X	20739	-0-	-0-	-0-	-0-	19346	3	50	4	N	1221	1215	0			18
							1343	9									
06	17208 X	17208	-0-	-0-	-0-	-0-	15827	3	148	4	N	1121	1118	0			21
							1233	9									
*07	18716 X	18716	-0-	-0-	-0-	-0-	17231	3	16	4	N	1335	1316	0	12	8	28
							1469	9									

BIGFOOT C21-6 UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 283613	COMPL.	DATE 05/23/2016	TOTAL	DEPTH 10702	PERF.10886	- 18515					
*09	42000 X	36448	-0-	-5552	-0-	32966	3	3482	9	N	3165	3180	0				161
10	42036 X	34043	-0-	-7993	-0-	29747	3	1185	4	N	2828	2853	0	3	8		133
						3111	9										
11	40680 X	35125	-0-	-5555	-0-	28152	3	3797	4	N	2887	2875	0				145
						3176	9										
12	37882 X	37350	-0-	-532	-0-	32731	3	1113	4	N	3187	3162	0	3	8		167
						3506	9										
01	37665 X	36686	-0-	-979	-0-	29899	3	3107	4	N	3345	3366	0	8	8		138
						3680	9										
02	35235 X	33381	-0-	-1854	-0-	29720	3	540	4	N	2837	2825	0	2	8		148
						3121	9										
03	37355 X	35491	-0-	-1864	-0-	31874	3	354	4	N	2966	2915	0	1	8		198
						3263	9										
04	36150 X	32497	-0-	-3653	-0-	28836	3	568	4	N	2812	2755	0				255
						3093	9										
05	37355 X	33073	-0-	-4282	-0-	29679	3	338	4	N	2778	2803	0				230
						3056	9										
06	35490 X	26001	-0-	-9489	-0-	23565	3	328	4	N	1916	1934	0				212
						2108	9										
07	35681 X	34408	-0-	-1273	-0-	31291	3	70	4	N	2770	2729	0	6	8		247
						3047	9										

(GWN415)

09/16/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1022

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GREENHORN NORTH UNIT 1-35				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	3H	RRCID -> 283614	COMPL. DATE 08/18/2016	TOTAL	DEPTH 11276	PERF.11432 - 21650	CNTY: WARD		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	46530 X	40909	-0-	-5621	-0-	36425 3 4436 9	48 4	N	4033	4043 0			107
10	48081 X	41217	-0-	-6864	-0-	36660 3 4467 9	90 4	N	4061	4060 0			108
11	46170 X	39061	-0-	-7109	-0-	34720 3 4219 9	122 4	N	3835	3835 0			108
12	45818 X	35216	-0-	-10602	-0-	31418 3 3785 9	13 4	N	3441	3433 0	15 8		101
01	45043 X	37876	-0-	-7167	-0-	33912 3 3905 9	59 4	N	3550	3538 0	17 8		96
02	39556 X	36416	-0-	-3140	-0-	32623 3 3762 9	31 4	N	3420	3411 0	6 8		99
03	41230 X	37642	-0-	-3588	-0-	33622 3 3911 9	109 4	N	3555	3525 0	22 8		107
04	39060 X	34218	-0-	-4842	-0-	30645 3 3483 9	90 4	N	3166	3114 0	33 8		126
05	38936 X	34433	-0-	-4503	-0-	30703 3	3730 9	N	3391	3409 0	3 8		105
06	37680 X	32601	-0-	-5079	-0-	29287 3 3281 9	33 4	N	2983	2968 0			120
07	38936 X	32726	-0-	-6210	-0-	29653 3 3065 9	8 4	N	2786	2793 0	11 8		102
BLACKTAIL 1-34 UNIT													
				WELL #:	1H	RRCID -> 283621	COMPL. DATE 08/19/2016	TOTAL	DEPTH 10993	PERF.11171 - 20630			
*09	68234 X	68234	-0-	-0-	-0-	56972 3 11226 9	36 4	N	10205	10234 0			148
10	68932 X	68932	-0-	-0-	-0-	57482 3 11429 9	21 4	N	10390	10379 0			159
11	65259 X	65259	-0-	-0-	-0-	54411 3	10848 9	N	9862	9842 0			179
12	65968 X	65717	-0-	-251	-0-	54724 3	10993 9	N	9994	9921 0	75 8		177
01	65968 X	62210	-0-	-3758	-0-	51923 3 10286 9	1 4	N	9351	9280 0	75 8		173
02	61712 X	52555	-0-	-9157	-0-	44027 3 8527 9	1 4	N	7752	7709 0	23 8		193
03	65968 X	58371	-0-	-7597	-0-	48418 3 9923 9	30 4	N	9021	8880 0	83 8		251
04	63840 X	58680	-0-	-5160	-0-	49074 3 9594 9	12 4	N	8722	8541 0	175 8		257
05	65720 X	51142	-0-	-14578	-0-	42900 3	8242 9	N	7493	7550 0	13 8		187
06	60210 X	56674	-0-	-3536	-0-	47620 3 9004 9	50 4	N	8185	8216 0			156
07	60636 X	55838	-0-	-4798	-0-	46840 3	8998 9	N	8180	7632 0	53 8		651

(GWN415)

09/16/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1023

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
RED LODGE C20-11				WELL #:	2H	RRCID ->	283665	COMPL.	DATE 12/21/2012	TOTAL	DEPTH 11003	PERF.11100	- 15445		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*09	2880	X	2065	-0-	-815	-0-	1682	3	383	9	Y	348	351	0	19
10	2976	X	2708	-0-	-268	-0-	1922	3	5	4	Y	710	676	0	49
							781	9							
11	3060	X	2779	-0-	-281	-0-	2412	3	367	9	Y	334	367	0	14
12	3162	X	2891	-0-	-271	-0-	2508	3	5	4	Y	344	330	0	21
							378	9							
01	3162	X	2950	-0-	-212	-0-	2562	3	33	4	Y	323	319	0	15
							355	9							
02	2697	X	2368	-0-	-329	-0-	2031	3	16	4	Y	292	288	0	16
							321	9							
03	2883	X	2209	-0-	-674	-0-	1639	3	280	4	Y	264	263	0	14
							290	9							
04	2850	X	195	-0-	-2655	-0-	185	3	10	9	Y	9	22	0	1
05	2945	X	1225	-0-	-1720	-0-	1081	3	144	9	Y	131	125	0	7
06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	2874	3	14	4	Y	623	454	0	176
							685	9							
*07	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2515	3	439	9	Y	399	553	0	17

HUCKLEBERRY C21-9 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283675	COMPL.	DATE 05/23/2016	TOTAL	DEPTH 10396	PERF.10707	- 18255		
*09	36390	X	31177	-0-	-5213	-0-	26980	3	4197	9	N	3815	3835	0	194
10	37603	X	35043	-0-	-2560	-0-	28919	3	1176	4	N	4498	4478	0	211
							4948	9							
11	36390	X	30970	-0-	-5420	-0-	22781	3	3587	4	N	4184	4184	0	210
							4602	9							
12	35898	X	31125	-0-	-4773	-0-	25451	3	1068	4	N	4187	4174	0	219
							4606	9							
01	35030	X	33688	-0-	-1342	-0-	25289	3	3049	4	N	4864	4871	0	201
							5350	9							
02	32770	X	29332	-0-	-3438	-0-	24599	3	508	4	N	3841	3838	0	201
							4225	9							
03	35030	X	27614	-0-	-7416	-0-	23146	3	341	4	N	3752	3700	0	251
							4127	9							
04	32610	X	24184	-0-	-8426	-0-	19852	3	550	4	N	3438	3377	0	312
							3782	9							
05	33697	X	27195	-0-	-6502	-0-	22654	3	341	4	N	3818	3814	0	316
							4200	9							
06	32610	X	25075	-0-	-7535	-0-	20954	3	333	4	N	3444	3379	0	381
							3788	9							
07	31341	X	29571	-0-	-1770	-0-	25217	3	68	4	N	3896	3921	0	347
							4286	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: WARD		
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438											
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283686	COMPL.	DATE	03/06/2017	TOTAL	DEPTH	10736	PERF.	10176 -	20577
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	40380 X	29999	-0-	-10381	-0-	27759 2179	3 9	61	4	Y	1981	1982	0			7
10	41726 X	33060	-0-	-8666	-0-	30520 2475	3 9	65	4	Y	2250	2245	0			12
11	40380 X	36187	-0-	-4193	-0-	33571 2610	3 9	6	4	Y	2373	2363	0			22
12	31403 X	9518	-0-	-21885	-0-	8885 631	3 9	2	4	Y	574	596	0			-0-
01	41283 X	41283	-0-	-0-	-0-	39072 2202	3 9	9	4	Y	2002	1995	0			7
02 DLQ G-10		34707	-0-	34707	34707	32802 1900	3 9	5	4	Y	1727	1723	0			11
03 DLQ G-10		29836	-0-	29836	64543	27081 2707	3 9	48	4	Y	2461	2459	0			13
04 DLQ G-10		44097	-0-	44097	108640	40760 3303	3 9	34	4	Y	3003	2986	0			30
05	156979 X	48339	-0-	-108640	-0-	44360 3658	3 9	321	4	Y	3325	3324	0			31
06	44745 X	44745	-0-	-0-	-0-	40845 3447	3 9	453	4	Y	3134	3133	0			32
*07	47763 X	47763	-0-	-0-	-0-	44284 3357	3 9	122	4	Y	3052	3069	0			15

WOLVERINE 55-1				WELL #:	1H	RRCID -> 283714	COMPL.	DATE 10/20/2017	TOTAL DEPTH 10829	PERF.10979	- 15167	
*09	23130 X	22235	-0-	-895	-0-	17922	3	4313 9 N	3921	3936 0		186
10	23250 X	22172	-0-	-1078	-0-	17939	3	4233 9 N	3848	3870 0		164
11	22170 X	21975	-0-	-195	-0-	17775	3	4200 9 N	3818	3783 0		199
12	22971 X	21011	-0-	-1960	-0-	16942	3	4069 9 N	3699	3619 0	12 8	267
01	22971 X	19428	-0-	-3543	-0-	15775	3	3653 9 N	3321	3348 0	12 8	228
02	21489 X	17879	-0-	-3610	-0-	14500	3	3379 9 N	3072	3022 0	4 8	274
03	22723 X	17980	-0-	-4743	-0-	14509	3	3471 9 N	3155	3181 0		248
04	21990 X	17501	-0-	-4489	-0-	14216	3	30 4 N	2959	2909 0	20 8	278
						3255	9					
05	21018 X	17190	-0-	-3828	-0-	13934	3	3256 9 N	2960	2946 0	2 8	290
06	18810 X	15953	-0-	-2857	-0-	13056	3	50 4 N	2588	2646 0		232
						2847	9					
07	19127 X	17688	-0-	-1439	-0-	14519	3	3169 9 N	2881	2823 0	8 8	282

WHITETAIL 57-37 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 283809	COMPL.	DATE 04/23/2015	TOTAL	DEPTH 10098	PERF.10374	- 19265			
*09	35730	X	26316	-0-	-9414	-0-	23630	3	2686	9	N	2442	2462	0	170
10	35650	X	2998	-0-	-32652	-0-	2714	3	284	9	N	258	221	0	207
11	37413	X	37413	-0-	-0-	-0-	33280	3	4133	9	N	3757	3788	0	176
12	31496	X	31206	-0-	-290	-0-	27286	3	767	4	N	2866	2855	0	187
							3153	9							
01	30525	X	30525	-0-	-0-	-0-	27293	3	3232	9	N	2938	2902	0	223
02	36163	X	27242	-0-	-8921	-0-	24013	3	384	4	N	2586	2636	0	173
							2845	9							
03	38657	X	3736	-0-	-34921	-0-	3198	3	44	4	N	449	371	0	251
							494	9							
04	37410	X	31008	-0-	-6402	-0-	27185	3	512	4	N	3010	3088	0	173
							3311	9							
05	31217	X	15962	-0-	-15255	-0-	13568	3	631	4	N	1603	1590	0	186
							1763	9							
06	29550	X	11595	-0-	-17955	-0-	8554	3	1317	4	N	1567	1580	0	173
							1724	9							
07	32054	X	18917	-0-	-13137	-0-	13195	3	2812	4	N	2645	2659	0	159
							2910	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOOD STATE 57-26 UNIT E				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	5H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
						RRCID -> 283979	COMPL.	DATE 11/07/2016	TOTAL	DEPTH 10748	PERF.11078	- 20814			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	60570 X	54896	-0-	-5674	-0-	50320 4305	3 9	271	4	Y	3914	3921	0		81
10	62589 X	58363	-0-	-4226	-0-	53689 4652	3 9	22	4	Y	4229	4224	0		86
11	60570 X	51862	-0-	-8708	-0-	48265	3	3597	9	Y	3270	3269	0		87
12	56730 X	49948	-0-	-6782	-0-	46417	3	3531	9	Y	3210	3215	0		82
01	58373 X	47043	-0-	-11330	-0-	43279	3	3764	9	Y	3422	3416	0		88
02	DLQ G-10	45145	-0-	45145	45145	42067	3	3078	9	Y	2798	2806	0		80
03	DLQ G-10	50175	-0-	50175	95320	47444	3	2731	9	Y	2483	2475	0		88
04	DLQ G-10	49178	-0-	49178	144498	46725	3	2453	9	Y	2230	2228	0		90
05	187550 X	43052	-0-	-144498	-0-	40632	3	2420	9	Y	2200	2206	0		84
06	43430 X	43430	-0-	-0-	-0-	41024	3	2406	9	Y	2187	2193	0		78
07	50809 X	50391	-0-	-418	-0-	47179	3	3212	9	Y	2920	2916	0		82
CLEVELAND STATE 57-23				WELL #:	1H	RRCID -> 284033	COMPL.	DATE 06/11/2014	TOTAL	DEPTH 10891	PERF.11327	- 16130			
*09	10920 X	9755	-0-	-1165	-0-	9069	3	686	9	Y	624	624	0		27
10	11284 X	10020	-0-	-1264	-0-	9378	3	642	9	Y	584	585	0		26
11	10470 X	9412	-0-	-1058	-0-	8777	3	635	9	Y	577	577	0		26
12	10416 X	9011	-0-	-1405	-0-	8298	3	713	9	Y	648	646	0		28
01	10199 X	9713	-0-	-486	-0-	8986	3	727	9	Y	661	660	0		29
02	9425 X	9026	-0-	-399	-0-	8350 666	3 9	10	4	Y	605	600	0		34
03	10013 X	8098	-0-	-1915	-0-	7366 553	3 9	179	4	Y	503	517	0		20
04	9420 X	2560	-0-	-6860	-0-	2444 111	3 9	5	4	Y	101	113	0		8
05	10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	9524 503	3 9	44	4	Y	457	439	0		26
06	9390 X	5806	-0-	-3584	-0-	5327 397	3 9	82	4	Y	361	363	0		24
07	9641 X	453	-0-	-9188	-0-	40	4	413	9	Y	375	381	0		18
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 284511	COMPL.	DATE 12/17/2017	TOTAL	DEPTH 10406	PERF.11022	- 20347			
*09	DLQ G-10	16847	-0-	16847	35330	13268 3450	3 9	129	4	Y	3136	3150	0		17
10	DLQ G-10	18545	-0-	18545	53875	14675 3783	3 9	87	4	Y	3439	3440	0		16
11	DLQ G-10	18392	-0-	18392	72267	14659 3720	3 9	13	4	Y	3382	3371	0		27
12	94090 X	21823	-0-	-72267	-0-	17472 4316	3 9	35	4	Y	3924	3933	0		18
01	22785 X	22785	-0-	-0-	-0-	17145 4552	3 9	1088	4	Y	4138	4128	0		28
02	23953 X	23953	-0-	-0-	-0-	18402 4428	3 9	1123	4	Y	4025	4018	0		35
03	26191 X	26191	-0-	-0-	-0-	21063 5009	3 9	119	4	Y	4554	4545	0		44
04	25843 X	25843	-0-	-0-	-0-	20931 4873	3 9	39	4	Y	4430	4452	0		22
05	26404 X	26404	-0-	-0-	-0-	20516 5481	3 9	407	4	Y	4983	4965	0		40
06	29870 X	29870	-0-	-0-	-0-	22908 6139	3 9	823	4	Y	5581	5577	0		44
*07	34177 X	34177	-0-	-0-	-0-	26115 8028	3 9	34	4	Y	7298	7316	0		26

(GWN415)

09/16/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1026

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BIG SKY STATE 55-16 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	2H	RRCID -> 284709	COMPL. DATE 12/09/2017	TOTAL	DEPTH 10634	PERF.11100 - 20575	CNTY: WARD		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	67170 X	58388	-0-	-8782	-0-	47596 3	10792 9	N	9811	9843 0			200
10	69409 X	52031	-0-	-17378	-0-	41117 3	650 4	N	9331	9221 0			310
						10264 9							
11	67170 X	41975	-0-	-25195	-0-	32350 3	407 4	N	8380	8476 0			214
						9218 9							
12	60326 X	43711	-0-	-16615	-0-	33908 3	340 4	N	8603	8648 0			169
						9463 9							
01	60326 X	38296	-0-	-22030	-0-	28628 3	1378 4	N	7536	7490 0			215
						8290 9							
02	56434 X	36949	-0-	-19485	-0-	27295 3	1348 4	N	7551	7538 0			228
						8306 9							
03	52018 X	41429	-0-	-10589	-0-	32614 3	730 4	N	7350	7325 0			253
						8085 9							
04	42300 X	36041	-0-	-6259	-0-	28298 3	40 4	N	7003	7031 0			225
						7703 9							
05	43710 X	32691	-0-	-11019	-0-	25094 3	117 4	N	6800	6686 0			339
						7480 9							
06	40080 X	33975	-0-	-6105	-0-	26332 3	467 4	N	6524	6673 0			190
						7176 9							
07	41416 X	38197	-0-	-3219	-0-	29746 3	268 4	N	7439	7416 0			213
						8183 9							

EMIGRANT STATE 57-24				WELL #:	1H	RRCID -> 284877	COMPL. DATE 05/12/2018	TOTAL	DEPTH 10364	PERF.10610 - 14830			
*09	34050 X	26580	-0-	-7470	-0-	21706 3	77 4	N	4361	4338 0			330
						4797 9							
10	35185 X	26782	-0-	-8403	-0-	21867 3	4915 9	N	4468	4469 0			329
11	34050 X	25521	-0-	-8529	-0-	20739 3	4782 9	N	4347	4325 0			351
12	27590 X	25102	-0-	-2488	-0-	20365 3	4737 9	N	4306	4309 0			348
01	27466 X	25588	-0-	-1878	-0-	20883 3	9 4	N	4269	4273 0			344
						4696 9							
02	25694 X	23920	-0-	-1774	-0-	19610 3	4310 9	N	3918	3963 0			299
03	26784 X	24735	-0-	-2049	-0-	20302 3	4433 9	N	4030	3886 0			443
04	25530 X	23778	-0-	-1752	-0-	19552 3	4226 9	N	3842	4003 0			282
05	25575 X	23837	-0-	-1738	-0-	19532 3	47 4	N	3871	3843 0			310
						4258 9							
06	24750 X	22142	-0-	-2608	-0-	18122 3	74 4	N	3587	3622 0			275
						3946 9							
07	25575 X	22618	-0-	-2957	-0-	18671 3	3 4	N	3585	3561 0			299
						3944 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
				WELL #:	1H	RRCID ->	285271	COMPL. DATE	02/13/2018	TOTAL	DEPTH	10772	PERF.11063	- 20561			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	93060 X	54609	-0-	-38451	-0-		41906 11789	3 9	914	4	N	10717	10666	0			396
10	93341 X	57608	-0-	-35733	-0-		45305 11954	3 9	349	4	N	10867	10624	0	11	8	628
11	76500 X	53295	-0-	-23205	-0-		41812	3	11483	9	N	10439	10454	0	5	8	608
12	67177 X	57528	-0-	-9649	-0-		44627	3	12901	9	N	11728	11680	0	17	8	639
01	67177 X	64508	-0-	-2669	-0-		50156	3	14352	9	N	13047	12863	0	29	8	794
02	53882 X	46984	-0-	-6898	-0-		36742	3	10242	9	N	9311	9710	0	8	8	387
03	57598 X	38996	-0-	-18602	-0-		30089	3	8907	9	N	8097	7986	0	8	8	490
04	62430 X	44889	-0-	-17541	-0-		34906	3	9983	9	N	9075	9225	0			340
05	64511 X	44986	-0-	-19525	-0-		34981	3	10005	9	N	9095	9086	0			349
06	62430 X	43320	-0-	-19110	-0-		33903 9412	3 9	5	4	N	8556	8501	0			404
07	50220 X	42618	-0-	-7602	-0-		33638	3	8980	9	N	8164	8074	0	15	8	479
PRYOR 2-13 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285431	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL	DEPTH	11133	PERF.11449	- 16292			
*09	59190 X	44245	-0-	-14945	-0-		34439 9782	3 9	24	4	N	8893	8841	0	24	8	161
10	59768 X	46788	-0-	-12980	-0-		36835 9933	3 9	20	4	N	9030	9050	0	8	8	133
11	55290 X	42932	-0-	-12358	-0-		33639 9288	3 9	5	4	N	8444	8406	0	3	8	168
12	51367 X	41770	-0-	-9597	-0-		32809 8952	3 9	9	4	N	8138	8154	0	13	8	139
01	49817 X	40293	-0-	-9524	-0-		31494 8718	3 9	81	4	N	7925	7867	0	20	8	177
02	43761 X	35704	-0-	-8057	-0-		28027 7660	3 9	17	4	N	6964	6993	0	5	8	143
03	46779 X	36812	-0-	-9967	-0-		28720 8081	3 9	11	4	N	7346	7361	0	5	8	123
04	42930 X	34498	-0-	-8432	-0-		26796 7641	3 9	61	4	N	6946	6854	0			215
05	41757 X	34129	-0-	-7628	-0-		26733	3	7396	9	N	6724	6811	0			128
06	39000 X	32333	-0-	-6667	-0-		25369 6896	3 9	68	4	N	6269	6248	0			149
07	38161 X	33539	-0-	-4622	-0-		25391 6892	3 9	1256	4	N	6265	6233	0	11	8	170
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285602	COMPL. DATE	07/23/2018	TOTAL	DEPTH	10583	PERF.10778	- 20404			
*09	DLQ G-10	127230	-0-	127230	262363		110272 16891	3 9	67	4	Y	15355	15372	0			85
10	DLQ G-10	123113	-0-	123113	385476		106257 16543	3 9	313	4	Y	15039	14820	0			304
11	DLQ G-10	118248	-0-	118248	503724		102749 15268	3 9	231	4	Y	13880	13966	0			218
12	620712 X	116988	-0-	-503724	-0-		101430 15285	3 9	273	4	Y	13895	14023	0			90
01	116942 X	116942	-0-	-0-	-0-		101975 14321	3 9	646	4	Y	13019	13011	0			98
02	106622 X	106622	-0-	-0-	-0-		90416 13234	3 9	2972	4	Y	12031	12025	0			104
03	114389 X	114389	-0-	-0-	-0-		100378 13845	3 9	166	4	Y	12586	12597	0			93
04	105225 X	105225	-0-	-0-	-0-		92969 12250	3 9	6	4	Y	11136	11134	0			95
05	111641 X	111641	-0-	-0-	-0-		98903	3	12738	9	Y	11580	11591	0			84
06	107195 X	107195	-0-	-0-	-0-		95100 11781	3 9	314	4	Y	10710	10593	0			201
*07	105967 X	105967	-0-	-0-	-0-		95329 10545	3 9	93	4	Y	9586	9358	0			429

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	155820	X	128996	-0-	-26824	-0-	-	118710 10215	3 9	71	4	N	9286	9407	0			590
10	156209	X	103154	-0-	-53055	-0-	-	95323	3	7831	9	N	7119	6994	0	23	8	692
*11	136830	X	102361	-0-	-34469	-0-	-	94790 7564	3 9	7	4	N	6876	7197	0	8	8	363
12	141143	X	120688	-0-	-20455	-0-	-	111588	3	9100	9	N	8273	8198	0	40	8	398
01	139314	X	117724	-0-	-21590	-0-	-	109316	3	8408	9	N	7644	7547	0	60	8	435
02	124700	X	107478	-0-	-17222	-0-	-	99950	3	7528	9	N	6844	6868	0	17	8	394
03	120683	X	113155	-0-	-7528	-0-	-	105453 7692	3 9	10	4	N	6993	7077	0	17	8	293
04	116790	X	107416	-0-	-9374	-0-	-	100171	3	7245	9	N	6586	6601	0			278
05	120683	X	107119	-0-	-13564	-0-	-	99614	3	7505	9	N	6823	6729	0			372
06	113940	X	97695	-0-	-16245	-0-	-	90871	3	6824	9	N	6204	6317	0			259
07	114886	X	100072	-0-	-14814	-0-	-	92993	3	7079	9	N	6435	6236	0	30	8	428
MADISON 2-11					WELL #:	1H	RRCID ->	285679	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL	DEPTH	11207	PERF.11379	-	15735		
*09	7170	X	6067	-0-	-1103	-0-	-	4937 1092	3 9	38	4	Y	993	974	0	25	8	28
10	7316	X	5979	-0-	-1337	-0-	-	4875 1088	3 9	16	4	Y	989	979	0	7	8	31
11	7050	X	6937	-0-	-113	-0-	-	5523 1309	3 9	105	4	Y	1190	1195	0	3	8	23
12	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	-	5718 1495	3 9	36	4	Y	1359	1326	0	17	8	39
01	7130	X	6182	-0-	-948	-0-	-	4623 1414	3 9	145	4	Y	1285	1260	0	25	8	39
02	6699	X	6204	-0-	-495	-0-	-	4815 1210	3 9	179	4	Y	1100	1096	0	6	8	37
03	7254	X	6072	-0-	-1182	-0-	-	4504 1507	3 9	61	4	Y	1370	1364	0	6	8	37
04	7020	X	5990	-0-	-1030	-0-	-	4438 1471	3 9	81	4	Y	1337	1347	0			27
05	7254	X	5290	-0-	-1964	-0-	-	4140 1142	3 9	8	4	Y	1038	1043	0			22
06	6420	X	5052	-0-	-1368	-0-	-	4040 974	3 9	38	4	Y	885	879	0			28
07	6634	X	5584	-0-	-1050	-0-	-	4627 954	3 9	3	4	Y	867	855	0	14	8	26
APPLETON EAST UNIT C20-9					WELL #:	1H	RRCID ->	285766	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL	DEPTH	11075	PERF.11411	-	15584		
*09	57390	X	19347	-0-	-38043	-0-	-	16203	3	3144	9	N	2858	2805	0	20	8	351
10	54219	X	26308	-0-	-27911	-0-	-	19864	3	6444	9	N	5858	5786	0	9	8	414
11	46500	X	34687	-0-	-11813	-0-	-	28575 6038	3 9	74	4	N	5489	5521	0	3	8	379
12	34946	X	34946	-0-	-0-	-0-	-	29017 5920	3 9	9	4	N	5382	5404	0	13	8	344
01	73222	X	36095	-0-	-37127	-0-	-	30398 5634	3 9	63	4	N	5122	5102	0	21	8	343
02	68498	X	32817	-0-	-35681	-0-	-	27820 4990	3 9	7	4	N	4536	4475	0	6	8	398
03	73222	X	32544	-0-	-40678	-0-	-	27781 4756	3 9	7	4	N	4324	4411	0	6	8	305
04	34920	X	24339	-0-	-10581	-0-	-	20618 3675	3 9	46	4	N	3341	3317	0			329
05	36084	X	20082	-0-	-16002	-0-	-	16805	3	3277	9	N	2979	2821	0	16	8	471
06	34920	X	24642	-0-	-10278	-0-	-	20920 3714	3 9	8	4	N	3376	3246	0			601
07	35092	X	24641	-0-	-10451	-0-	-	21042	3	3599	9	N	3272	3226	0	7	8	640

(GWN415)

09/16/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1029

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				//CONT.// WELL #:	71052 900 153438 4H	ASSOCIATED RRCID -> 285812	CAPACITY COMPL. DATE 08/13/2018				TOTAL	DEPTH 10619	CNTY: WARD PERF.10808 - 20454		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10	179290	-0-	179290	380666	157313 21893 9	3	84	4	Y	19903	19933	0		110
10	DLQ G-10	166499	-0-	166499	547165	145083 20989 9	3	427	4	Y	19081	18805	0		386
11	DLQ G-10	153647	-0-	153647	700812	135316 18026 9	3	305	4	Y	16387	16516	0		257
12	851992 X	151180	-0-	-700812	-0-	132787 18036 9	3	357	4	Y	16396	16546	0		107
01	140445 X	140445	-0-	-0-	-0-	125439 14190 9	3	816	4	Y	12900	12910	0		97
02	114210 X	114210	-0-	-0-	-0-	98963 11946 9	3	3301	4	Y	10860	10863	0		94
03	96067 X	96067	-0-	-0-	-0-	86060 9849 9	3	158	4	Y	8954	8982	0		66
04	120410 X	120410	-0-	-0-	-0-	107436 12966 9	3	8	4	Y	11787	11753	0		100
05	130282 X	130282	-0-	-0-	-0-	116480 104938 9	3	13802	9	Y	12547	12556	0		91
06	117061 X	117061	-0-	-0-	-0-	104938 11755 9	3	368	4	Y	10686	10577	0		200
*07	118365 X	118365	-0-	-0-	-0-	107600 10658 9	3	107	4	Y	9689	9455	0		434
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 285813	COMPL. DATE 08/12/2018				TOTAL	DEPTH 10782	PERF.10999 - 20618		
*09	DLQ G-10	107434	-0-	107434	224371	98148 9237 9	3	49	4	Y	8397	8410	0		46
10	DLQ G-10	91996	-0-	91996	316367	83108 8643 9	3	245	4	Y	7857	7744	0		159
11	DLQ G-10	79869	-0-	79869	396236	72609 7097 9	3	163	4	Y	6452	6510	0		101
12	474300 X	78064	-0-	-396236	-0-	70974 6899 9	3	191	4	Y	6272	6332	0		41
01	80382 X	80382	-0-	-0-	-0-	72735 7192 9	3	455	4	Y	6538	6530	0		49
02	103849 X	84429	-0-	-19420	-0-	74036 8085 9	3	2308	4	Y	7350	7336	0		63
03	92008 X	75365	-0-	-16643	-0-	67596 7660 9	3	109	4	Y	6964	6976	0		51
04	79860 X	72720	-0-	-7140	-0-	66292 6424 9	3	4	4	Y	5840	5841	0		50
05	90241 X	87556	-0-	-2685	-0-	80063 63272 9	3	7493	9	Y	6812	6813	0		49
06	87330 X	69499	-0-	-17831	-0-	63272 6027 9	3	200	4	Y	5479	5425	0		103
07	90241 X	70504	-0-	-19737	-0-	64190 6251 9	3	63	4	Y	5683	5532	0		254

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				//CONT.// 71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	7H	RRCID -> 285816	COMPL. DATE 08/12/2018	TOTAL	DEPTH 10582	PERF.10905	- 20414		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10	123244	-0-	123244	259827	103166 19998 9	80 4	Y	18180	18199	0		101
10	DLQ G-10	149117	-0-	149117	408944	128901 19836 9	380 4	Y	18033	17769	0		365
11	DLQ G-10	147872	-0-	147872	556816	128250 19334 9	288 4	Y	17576	17665	0		276
12	702114 X	145298	-0-	-556816	-0-	126339 18620 9	339 4	Y	16927	17093	0		110
01	75716 X	75716	-0-	-0-	-0-	66606 8586 9	524 4	Y	7805	7856	0		59
02	36586 X	36586	-0-	-0-	-0-	29892 4948 9	1746 4	Y	4498	4518	0		39
03	91013 X	91013	-0-	-0-	-0-	78035 12773 9	205 4	Y	11612	11565	0		86
04	80021 X	80021	-0-	-0-	-0-	68395 11619 9	7 4	Y	10563	10559	0		90
05	48390 X	48390	-0-	-0-	-0-	38757 75471 3	9633 9	Y	8757	8783	0		64
06	87960 X	87960	-0-	-0-	-0-	12126 39849 9	363 4	Y	11024	10881	0		207
*07	49055 X	49055	-0-	-0-	-0-	9127 9	79 4	Y	8297	8132	0		372
APPLETON WEST UNIT C20-9				WELL #:	1H	RRCID -> 285870	COMPL. DATE 09/27/2018	TOTAL	DEPTH 11068	PERF.11740	- 15830		
*09	53430 X	44100	-0-	-9330	-0-	36735 7319 9	46 4	N	6654	6571	0	25 8	440
10	49352 X	36537	-0-	-12815	-0-	31118 5393 9	26 4	N	4903	4877	0	8 8	458
*11	46380 X	29681	-0-	-16699	-0-	25285 4390 9	6 4	N	3991	4143	0	3 8	303
12	47926 X	30778	-0-	-17148	-0-	25968 4795 9	15 4	N	4359	4384	0	12 8	266
01	47926 X	29696	-0-	-18230	-0-	24996 4595 9	105 4	N	4177	3991	0	15 8	437
02	42630 X	26356	-0-	-16274	-0-	22174 4156 9	26 4	N	3778	3863	0	4 8	348
03	36549 X	27894	-0-	-8655	-0-	23620 4219 9	55 4	N	3835	3904	0	4 8	275
04	29790 X	25413	-0-	-4377	-0-	21261 3956 9	196 4	N	3596	3499	0		372
05	30783 X	22555	-0-	-8228	-0-	19225 28908 3	3330 9	N	3027	3064	0		335
06	30916 X	30916	-0-	-0-	-0-	1931 12512 3	77 4	N	1755	1777	0		313
07	28179 X	14674	-0-	-13505	-0-		2162 9	N	1965	1777	0	5 8	496
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 285969	COMPL. DATE 08/13/2018	TOTAL	DEPTH 10961	PERF.11130	- 20671		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 285985	COMPL. DATE 07/23/2018	TOTAL	DEPTH 11066	PERF.11146	- 20770		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438														
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 285991	COMPL. DATE 08/12/2018	TOTAL	DEPTH 10981	PERF.11195	- 20593								
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 286148	COMPL. DATE 07/24/2018	TOTAL	DEPTH 10803	PERF.11015	- 20633								
*09	67680 X	49225	-0-	-18455	-0-	43226	3	29	4	Y	5427	5435	0					30	
						5970	9												
10	65968 X	51957	-0-	-14011	-0-	45953	3	135	4	Y	5335	5257	0					108	
						5869	9												
11	63840 X	48760	-0-	-15080	-0-	43302	3	97	4	Y	4874	4906	0					76	
						5361	9												
12	58125 X	47515	-0-	-10610	-0-	42108	3	113	4	Y	4813	4858	0					31	
						5294	9												
01	53165 X	42456	-0-	-10709	-0-	37218	3	271	4	Y	4515	4512	0					34	
						4967	9												
02	DLQ G-10	41123	-0-	41123	41123	35049	3	1280	4	Y	4358	4354	0					38	
						4794	9												
03	DLQ G-10	43047	-0-	43047	84170	37941	3	70	4	Y	4578	4582	0					34	
						5036	9												
04	DLQ G-10	37584	-0-	37584	121754	33356	3	2	4	Y	3842	3843	0					33	
						4226	9												
05	161390 X	39636	-0-	-121754	-0-	35251	3	4385	9	Y	3986	3990	0					29	
06	37698 X	37698	-0-	-0-	-0-	33553	3	123	4	Y	3656	3616	0					69	
						4022	9												
*07	44861 X	44861	-0-	-0-	-0-	41275	3	41	4	Y	3223	3148	0					144	
						3545	9												

LIVINGSTON 2-12 B				WELL #:	2H	RRCID -> 286225	COMPL. DATE 09/05/2018	TOTAL	DEPTH 11707	PERF.12378	- 21730								
*09	180275 X	180275	-0-	-0-	-0-	153658	3	26617	9	Y	24197	24049	0	110	8			409	
10	175465 X	175465	-0-	-0-	-0-	149880	3	21	4	Y	23240	23137	0	35	8			477	
						25564	9												
11	161913 X	161913	-0-	-0-	-0-	138223	3	23690	9	Y	21536	21033	0	12	8			968	
12	158920 X	158920	-0-	-0-	-0-	135426	3	31	4	Y	21330	21865	0	55	8			378	
						23463	9												
01	151154 X	151154	-0-	-0-	-0-	129146	3	6	4	Y	20002	19566	0	85	8			729	
						22002	9												
02	DLQ G-10	136503	-0-	136503	136503	116409	3	635	4	Y	17690	17685	0	24	8			710	
						19459	9												
03	DLQ G-10	145212	-0-	145212	281715	125692	3	3	4	Y	17743	18050	0	24	8			379	
						19517	9												
04	DLQ G-10	138989	-0-	138989	420704	119498	3	89	4	Y	17638	17704	0					313	
						19402	9												
05	561942 X	141238	-0-	-420704	-0-	121407	3	19831	9	Y	18028	17998	0					343	
06	125179 X	125179	-0-	-0-	-0-	107593	3	209	4	Y	15797	15777	0					363	
						17377	9												
*07	123829 X	123829	-0-	-0-	-0-	106575	3	17254	9	Y	15685	15614	0	44	8			390	

LIVINGSTON 2-12 C				WELL #:	3H	RRCID -> 286347	COMPL. DATE 08/30/2018	TOTAL	DEPTH 11193	PERF.11269	- 21100								
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				-0-	

(GWN415)

09/16/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1032

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT				//CONT.// WELL #:	71052 900 153438 5H	ASSOCIATED RRCID -> 286407	CAPACITY COMPL. DATE 11/06/2018				TOTAL	DEPTH 10408	PERF.10352	CNTY: WARD - 20385			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	112680 X	100865	-0-	-11815		-0-	81097 19534 9	3	234	4	Y	17758	17839	0			99
10	116436 X	107299	-0-	-9137		-0-	86436 20700 9	3	163	4	Y	18818	18827	0			90
11	112680 X	98758	-0-	-13922		-0-	79664 19070 9	3	24	4	Y	17336	17290	0			136
12	110205 X	96412	-0-	-13793		-0-	77843 18513 9	3	56	4	Y	16830	16894	0			72
01	107477 X	80203	-0-	-27274		-0-	63341 15366 9	3	1496	4	Y	13969	13946	0			95
02	DLQ G-10	11877	-0-	11877		11877	10191 1437 9	3	249	4	Y	1306	1390	0			11
03	DLQ G-10	102165	-0-	102165		114042	83981 17986 9	3	198	4	Y	16351	16205	0			157
04	DLQ G-10	81945	-0-	81945		195987	67863 14022 9	3	60	4	Y	12747	12842	0			62
05	278141 X	82154	-0-	-195987		-0-	67607 13933 9	3	614	4	Y	12666	12627	0			101
06	78619 X	78619	-0-	-0-		-0-	65149 12349 9	3	1121	4	Y	11226	11238	0			89
07	93713 X	80814	-0-	-12899		-0-	68976 11790 9	3	48	4	Y	10718	10769	0			38
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 286409	COMPL. DATE 11/06/2018				TOTAL	DEPTH 11266	PERF.11344	- 21398			
*09	204150 X	178249	-0-	-25901		-0-	167399 10401 9	3	449	4	Y	9455	9492	0			53
10	210955 X	175020	-0-	-35935		-0-	164627 10113 9	3	280	4	Y	9194	9203	0			44
11	204150 X	153628	-0-	-50522		-0-	145544 8044 9	3	40	4	Y	7313	7300	0			57
12	201500 X	153968	-0-	-47532		-0-	145304 8571 9	3	93	4	Y	7792	7814	0			35
01	184388 X	135184	-0-	-49204		-0-	125234 7336 9	3	2614	4	Y	6669	6659	0			45
02	DLQ G-10	121038	-0-	121038		121038	112285 6113 9	3	2640	4	Y	5557	5554	0			48
03	DLQ G-10	142977	-0-	142977		264015	135824 6860 9	3	293	4	Y	6236	6224	0			60
04	DLQ G-10	124990	-0-	124990		389005	118872 6027 9	3	91	4	Y	5479	5512	0			27
05	512141 X	123136	-0-	-389005		-0-	116052 6168 9	3	916	4	Y	5607	5589	0			45
06	107746 X	107746	-0-	-0-		-0-	101072 5004 9	3	1670	4	Y	4549	4558	0			36
07	142972 X	108041	-0-	-34931		-0-	100252 7728 9	3	61	4	Y	7025	7036	0			25

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	6H	RRCID -> 286428	ASSOCIATED	COMPL. DATE 10/17/2018	TOTAL DEPTH	9715 PERF. 9666 - 14225	CNTY: WARD	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	76560 X	55439	-0-	-21121	-0-	43403 3 6622 9	5414 4	Y	6020	5913 0		229
10	77004 X	54415	-0-	-22589	-0-	46880 3 6564 9	971 4	Y	5967	5661 0	18 8	517
*11	65970 X	43407	-0-	-22563	-0-	36366 3 5096 9	1945 4	Y	4633	4814 0	16 8	320
12	68169 X	47111	-0-	-21058	-0-	41135 3 5578 9	398 4	Y	5071	5119 0	59 8	213
01	57288 X	45333	-0-	-11955	-0-	39341 3 5466 9	526 4	Y	4969	4832 0	40 8	310
02 DLQ G-10		39850	-0-	39850	39850	34268 3 4775 9	807 4	Y	4341	4253 0	142 8	256
03 DLQ G-10		44575	-0-	44575	84425	34089 3 5162 9	5324 4	Y	4693	4524 0	122 8	303
04 DLQ G-10		43024	-0-	43024	127449	35783 3 4837 9	2404 4	Y	4397	4324 0	29 8	347
05 127532 X		83	-0-	-127449	-0-	32 4	51 9	Y	46	360 0	3 8	30
06 39718 X		39718	-0-	-0-	-0-	32309 3 4412 9	2997 4	Y	4011	3635 0		406
07 44578 X		36253	-0-	-8325	-0-	28131 3 4066 9	4056 4	Y	3696	3797 0		305
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 286435	COMPL. DATE 10/08/2018	TOTAL DEPTH	9727 PERF. 9567 - 14132			
*09	80670 X	54559	-0-	-26111	-0-	42975 3 6206 9	5378 4	Y	5642	5542 0		215
10	73997 X	57378	-0-	-16619	-0-	49972 3 6371 9	1035 4	Y	5792	5486 0	19 8	502
*11	71610 X	43317	-0-	-28293	-0-	36246 3 5132 9	1939 4	Y	4665	4830 0	15 8	322
12	70060 X	37317	-0-	-32743	-0-	32385 3 4618 9	314 4	Y	4198	4295 0	49 8	176
01	57381 X	34457	-0-	-22924	-0-	29665 3 4395 9	397 4	Y	3995	3883 0	39 8	249
02 DLQ G-10		30965	-0-	30965	30965	26933 3 3398 9	634 4	Y	3089	3036 0	121 8	181
03 DLQ G-10		39830	-0-	39830	70795	30785 3 4237 9	4808 4	Y	3852	3661 0	126 8	246
04 DLQ G-10		36016	-0-	36016	106811	30494 3 3352 9	2170 4	Y	3047	3027 0	26 8	240
05 119830 X		13019	-0-	-106811	-0-	11114 3 778 9	1127 4	Y	707	449 0	12 8	486
06 41396 X		41396	-0-	-0-	-0-	34099 3 4220 9	3077 4	Y	3836	3934 0		388
07 39835 X		36219	-0-	-3616	-0-	28891 3 3639 9	3689 4	Y	3308	3423 0		273

(GWN415)

09/16/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1034

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT				//CONT.// WELL #:	71052 900 153438 5H	ASSOCIATED RRCID -> 286460	CAPACITY COMPL. DATE 10/09/2018				TOTAL	DEPTH 10055	CNTY: WARD PERF. 9890 - 14488		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	98940 X	59762	-0-	-39178	-0-	49485 4139 9	3	6138	4	Y	3763	3698	0		143
10	88009 X	57102	-0-	-30907	-0-	52150 3872 9	3	1080	4	Y	3520	3347	0	11 8	305
*11	75060 X	52169	-0-	-22891	-0-	46313 3379 9	3	2477	4	Y	3072	3155	0	10 8	212
12	70587 X	53707	-0-	-16880	-0-	49838 3386 9	3	483	4	Y	3078	3128	0	33 8	129
01	61752 X	48923	-0-	-12829	-0-	45237 3081 9	3	605	4	Y	2801	2730	0	25 8	175
02	DLQ G-10	46788	-0-	46788	46788	42729 3053 9	3	1006	4	Y	2775	2697	0	89 8	164
03	DLQ G-10	45065	-0-	45065	91853	36504 2860 9	3	5701	4	Y	2600	2523	0	73 8	168
04	DLQ G-10	41490	-0-	41490	133343	36450 2587 9	3	2453	4	Y	2352	2318	0	17 8	185
05	140900 X	7557	-0-	-133343	-0-	6278 598 9	3	681	4	Y	544	348	0	3 8	378
06	49396 X	49396	-0-	-0-	-0-	43391 2133 9	3	3872	4	Y	1939	2121	0		196
07	50003 X	40235	-0-	-9768	-0-	33506 2099 9	3	4630	4	Y	1908	1947	0		157
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 286470	COMPL. DATE 10/08/2018				TOTAL	DEPTH 10084	PERF. 9930 - 14517		
*09	84900 X	54731	-0-	-30169	-0-	44175 5072 9	3	5484	4	Y	4611	4532	0		175
10	79515 X	51803	-0-	-27712	-0-	45908 4945 9	3	950	4	Y	4495	4270	0	10 8	390
*11	66960 X	46243	-0-	-20717	-0-	39939 4168 9	3	2136	4	Y	3789	3908	0	9 8	262
12	64046 X	46088	-0-	-17958	-0-	41601 4084 9	3	403	4	Y	3713	3789	0	30 8	156
01	56544 X	40192	-0-	-16352	-0-	36115 3594 9	3	483	4	Y	3267	3197	0	22 8	204
02	DLQ G-10	39445	-0-	39445	39445	35288 3326 9	3	831	4	Y	3024	2967	0	81 8	180
03	DLQ G-10	41610	-0-	41610	81055	33234 3186 9	3	5190	4	Y	2896	2819	0	69 8	188
04	DLQ G-10	37816	-0-	37816	118871	32830 2734 9	3	2252	4	Y	2485	2461	0	16 8	196
05	133814 X	14943	-0-	-118871	-0-	13082 482 9	3	1379	4	Y	438	324	0	13 8	297
06	39171 X	39171	-0-	-0-	-0-	33497 2592 9	3	3082	4	Y	2356	2415	0		238
07	42160 X	33707	-0-	-8453	-0-	27582 2368 9	3	3757	4	Y	2153	2213	0		178

(GWN415)

09/16/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1035

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C				//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
				WELL #:	3H	RRCID ->	286788	COMPL.	DATE	09/23/2018	TOTAL	DEPTH	11071	PERF.10967	-	20865	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	199500 X	143201	-0-		-56299	-0-	123734 3 18234 9	1233 4	Y			16576	16542 0				171
10	196943 X	138802	-0-		-58141	-0-	121719 3 16959 9	124 4	Y			15417	15503 0				85
11	174900 X	123466	-0-		-51434	-0-	106988 3 16343 9	135 4	Y			14857	14758 0				184
12	164610 X	114738	-0-		-49872	-0-	99468 3 15253 9	17 4	Y			13866	13690 0		59 8		301
01	157945 X	117221	-0-		-40724	-0-	103317 3 13878 9	26 4	Y			12616	12637 0		59 8		221
02	DLQ G-10	103244	-0-		103244	103244	91271 3 11890 9	83 4	Y			10809	10647 0		20 8		363
03	DLQ G-10	105765	-0-		105765	209009	93410 3 12271 9	84 4	Y			11155	10988 0		75 8		455
04	DLQ G-10	98539	-0-		98539	307548	87200 3 11152 9	187 4	Y			10138	10258 0		103 8		232
05	405150 X	97602	-0-		-307548	-0-	86257 3 11143 9	202 4	Y			10130	10070 0		11 8		281
06	90711 X	90711	-0-		-0-	-0-	80340 3 10171 9	200 4	Y			9246	9074 0				453
07	110360 X	88624	-0-		-21736	-0-	78816 3 9576 9	232 4	Y			8705	8862 0		37 8		259
JOBE 70-1 STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	286816	COMPL.	DATE	12/28/2018	TOTAL	DEPTH	9480	PERF. 9615	-	14160	
*09	74640 X	66449	-0-		-8191	-0-	3871 1 13915 4	43933 3 4730 9	N			4300	4393 1				91
10	77128 X	70451	-0-		-6677	-0-	4246 1 9360 4	52559 3 4286 9	N			3896	3911 1				76
11	74640 X	59354	-0-		-15286	-0-	2936 1 23694 4	28791 3 3933 9	N			3575	3363 1				288
12	77128 X	56130	-0-		-20998	-0-	4141 1 13478 4	34899 3 3612 9	N			3284	3324 1				248
01	75144 X	53799	-0-		-21345	-0-	4753 1 5419 4	40192 3 3435 9	N			3123	3127 1				244
02	70296 X	37207	-0-		-33089	-0-	3904 1 2952 9	30351 3	N			2684	2673 1				255
03	70463 X	47334	-0-		-23129	-0-	4575 1 3493 4	36592 3 2674 9	N			2431	2480 1				206
04	54330 X	43958	-0-		-10372	-0-	4589 1 2588 4	33968 3 2813 9	N			2557	2695 1				68
05	56141 X	42813	-0-		-13328	-0-	4417 1 5351 4	30651 3 2394 9	N			2176	2133 1				111
06	52050 X	39748	-0-		-12302	-0-	3469 1 15344 4	18621 3 2314 9	N			2104	1764 1				451
07	47337 X	39739	-0-		-7598	-0-	4595 1 4192 4	28568 3 2384 9	N			2167	2447 1				171

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D				//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	4H	RRCID ->	286845	COMPL. DATE	10/07/2018	TOTAL	DEPTH	11624	PERF.11757	- 21468	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	186810 X	128214	-0-	-58596	-0-	119503 7521 9	3	1190	4	Y	6837	6829	0		71
10	177816 X	132444	-0-	-45372	-0-	124759 7558 9	3	127	4	Y	6871	6904	0		38
11	159390 X	112885	-0-	-46505	-0-	105580 7172 9	3	133	4	Y	6520	6477	0		81
12	150722 X	110175	-0-	-40547	-0-	103005 7152 9	3	18	4	Y	6502	6363	0	80 8	140
01	147064 X	115521	-0-	-31543	-0-	108954 6540 9	3	27	4	Y	5945	5901	0	81 8	103
02	DLQ G-10	104629	-0-	104629	104629	98630 5909 9	3	90	4	Y	5372	5267	0	28 8	180
03	DLQ G-10	109299	-0-	109299	213928	102829 6377 9	3	93	4	Y	5797	5636	0	107 8	234
04	DLQ G-10	101883	-0-	101883	315811	95880 5796 9	3	207	4	Y	5269	5175	0	211 8	117
05	419403 X	103592	-0-	-315811	-0-	97823 5540 9	3	229	4	Y	5036	4997	0	16 8	140
06	94623 X	94623	-0-	-0-	-0-	89446 4956 9	3	221	4	Y	4505	4424	0		221
07	111848 X	95380	-0-	-16468	-0-	90233 4883 9	3	264	4	Y	4439	4475	0	54 8	131
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	286877	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL	DEPTH	10692	PERF.11010	- 20366	
*09	179130 X	109660	-0-	-69470	-0-	85620 23181 9	3	859	4	Y	21074	21018	0		218
10	148955 X	109778	-0-	-39177	-0-	87146 22543 9	3	89	4	Y	20494	20598	0		114
11	133230 X	74909	-0-	-58321	-0-	59519 15315 9	3	75	4	Y	13923	13864	0		173
12	154549 X	154549	-0-	-0-	-0-	127180 27347 9	3	22	4	Y	24861	24375	0	119 8	540
01	127234 X	127234	-0-	-0-	-0-	103411 23789 9	3	34	4	Y	21626	21677	0	111 8	378
02	DLQ G-10	104115	-0-	104115	104115	83544 20468 9	3	103	4	Y	18607	18325	0	35 8	625
03	DLQ G-10	107707	-0-	107707	211822	87336 20259 9	3	112	4	Y	18417	18165	0	126 8	751
04	DLQ G-10	100527	-0-	100527	312349	81255 19012 9	3	260	4	Y	17284	17421	0	220 8	394
05	412277 X	99928	-0-	-312349	-0-	81041 18602 9	3	285	4	Y	16911	16815	0	20 8	470
06	86551 X	86551	-0-	-0-	-0-	69931 16360 9	3	260	4	Y	14873	14615	0		728
07	98983 X	82093	-0-	-16890	-0-	66828 14970 9	3	295	4	Y	13609	13874	0	58 8	405
THUNDER C20-13 C				WELL #:	3H	RRCID ->	286930	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL	DEPTH	10606	PERF.10819	- 22586	
*09	155820 X	28745	-0-	-127075	-0-	21880	3	6865	9	N	6241	6506	0	18 8	154
10	161014 X	34863	-0-	-126151	-0-	27058	3	7805	9	N	7095	6805	0	23 8	421
11	155820 X	80235	-0-	-75585	-0-	60555	3	19680	9	N	17891	18042	0	20 8	250
12	161014 X	46487	-0-	-114527	-0-	34500	3	11987	9	N	10897	10893	0	35 8	219
01	150505 X	128878	-0-	-21627	-0-	98433	3	30445	9	N	27677	27376	0	112 8	408
02	90844 X	90844	-0-	-0-	-0-	70847	3	19997	9	N	18179	18213	0	22 8	352
03	93742 X	93742	-0-	-0-	-0-	74546	3	19196	9	N	17451	17434	0	22 8	347
04	124710 X	85140	-0-	-39570	-0-	69301	3	15839	9	N	14399	14591	0		155
05	128867 X	79732	-0-	-49135	-0-	65087	3	14645	9	N	13314	13268	0		201
06	124710 X	66249	-0-	-58461	-0-	54526	3	11723	9	N	10657	10658	0		200
07	97123 X	52610	-0-	-44513	-0-	43501	3	9109	9	N	8281	8279	0	30 8	172

(GWN415)

09/16/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1037

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. DARCY STATE 1-32				//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD							
				WELL #:	2H	RRCID ->	287189	COMPL.	DATE	04/08/2019	TOTAL	DEPTH	11238	PERF.11146	- 20941					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
*09	145980	X	68448	-0-	-77532	-0-		60234	3	79	4	N	7395	7090	0	2	8		803	
								8135	9											
10	150846	X	77411	-0-	-73435	-0-		69041	3	13	4	N	7597	7696	0				704	
								8357	9											
11	137070	X	65089	-0-	-71981	-0-		57747	3	4	4	N	6671	7027	0				348	
								7338	9											
12	113584	X	62437	-0-	-51147	-0-		55148	3	571	4	N	6107	6023	0	43	8		389	
								6718	9											
01	81065	X	58507	-0-	-22558	-0-		51283	3	448	4	N	6160	5836	0	41	8		672	
								6776	9											
02	72413	X	39187	-0-	-33226	-0-		34634	3	1	4	N	4138	4179	0	11	8		620	
								4552	9											
03	77407	X	49964	-0-	-27443	-0-		43948	3	340	4	N	5160	5147	0	47	8		586	
								5676	9											
04	65100	X	45498	-0-	-19602	-0-		40126	3	47	4	N	4841	4807	0	59	8		561	
								5325	9											
05	62434	X	44159	-0-	-18275	-0-		38932	3	27	4	N	4727	4271	0	7	8		1010	
								5200	9											
06	56610	X	41820	-0-	-14790	-0-		37112	3	78	4	N	4209	4486	0				733	
								4630	9											
07	49972	X	42095	-0-	-7877	-0-		37472	3	117	4	N	4096	3705	0	191	1		909	
								4506	9					24	8					
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287331	COMPL.	DATE	06/15/2019	TOTAL	DEPTH	10743	PERF.10804	- 20580					
*09	675566	X	154345	-0-	-521221	-0-		139461	3	156	4	Y	13389	13421	0				46	
								14728	9											
10	250945	X	142282	-0-	-108663	-0-		128843	3	140	4	Y	12090	12073	0				63	
								13299	9											
11	242850	X	125012	-0-	-117838	-0-		114226	3	10	4	Y	9796	9768	0				91	
								10776	9											
12	250945	X	114499	-0-	-136446	-0-		106431	3	15	4	Y	7321	7407	0				5	
								8053	9											
01	200601	X	92233	-0-	-108368	-0-		83738	3	19	4	Y	7705	7681	0				29	
								8476	9											
02	149205	X	88053	-0-	-61152	-0-		80563	3	13	4	Y	6797	6783	0				43	
								7477	9											
03	142290	X	99305	-0-	-42985	-0-		91942	3	189	4	Y	6522	6531	0				34	
								7174	9											
04	125010	X	89723	-0-	-35287	-0-		83527	3	82	4	Y	5558	5537	0				55	
								6114	9											
05	114514	X	85589	-0-	-28925	-0-		79220	3	693	4	Y	5160	5166	0				49	
								5676	9											
06	96090	X	77019	-0-	-19071	-0-		71144	3	965	4	Y	4464	4468	0				45	
								4910	9											
07	99293	X	74974	-0-	-24319	-0-		70332	3	245	4	Y	3997	4023	0				19	
								4397	9											

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:		5H	ASSOCIATED RRCID -> 287336	CAPACITY COMPL. DATE 06/24/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10779 PERF.10781 - 20523					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	587588 X	158132	-0-	-429456	-0-	138973 19005 9	3	154	4	Y	17277	17304	0			59
10	166284 X	134047	-0-	-32237	-0-	119182 14737 9	3	128	4	Y	13397	13386	0			70
11	160920 X	104082	-0-	-56838	-0-	91349 12725 9	3	8	4	Y	11568	11530	0			108
12	166284 X	100456	-0-	-65828	-0-	90378 10065 9	3	13	4	Y	9150	9249	0			9
01	166284 X	78209	-0-	-88075	-0-	68360 9833 9	3	16	4	Y	8939	8915	0			33
02	152859 X	69459	-0-	-83400	-0-	60979 8470 9	3	10	4	Y	7700	7684	0			49
03	134044 X	73828	-0-	-60216	-0-	65241 8445 9	3	142	4	Y	7677	7686	0			40
04	104070 X	70853	-0-	-33217	-0-	63495 7289 9	3	69	4	Y	6626	6601	0			65
05	100471 X	67724	-0-	-32747	-0-	58884 8268 9	3	572	4	Y	7516	7510	0			71
06	75690 X	59982	-0-	-15708	-0-	51940 7315 9	3	727	4	Y	6650	6654	0			67
07	74245 X	61672	-0-	-12573	-0-	54232 7255 9	3	185	4	Y	6595	6630	0			32
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 287338	COMPL. DATE 05/30/2019				TOTAL DEPTH 10752 PERF.10938 - 20694					
*09	208822 X	208822	-0-	-0-	-0-	179827 28520 9	3	475	4	Y	25927	26079	0			144
10	206088 X	195396	-0-	-10692	-0-	169966 25141 9	3	289	4	Y	22855	22890	0			109
11	199440 X	165536	-0-	-33904	-0-	144987 20510 9	3	39	4	Y	18645	18608	0			146
12	206088 X	162093	-0-	-43995	-0-	142468 19534 9	3	91	4	Y	17758	17829	0			75
01	206088 X	137118	-0-	-68970	-0-	118810 15854 9	3	2454	4	Y	14413	14390	0			98
02	192792 X	127411	-0-	-65381	-0-	110678 14376 9	3	2357	4	Y	13069	13054	0			113
03	195393 X	105966	-0-	-89427	-0-	91408 14322 9	3	236	4	Y	13020	13008	0			125
04	165540 X	115029	-0-	-50511	-0-	102544 12412 9	3	73	4	Y	11284	11354	0			55
05	162099 X	109694	-0-	-52405	-0-	97343 11650 9	3	701	4	Y	10591	10562	0			84
06	132690 X	91198	-0-	-41492	-0-	80690 9131 9	3	1377	4	Y	8301	8319	0			66
07	136183 X	102432	-0-	-33751	-0-	92905 9473 9	3	54	4	Y	8612	8647	0			31

(GWN415)

09/16/2020
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1039

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SIEVERS 2-35 NORTH UNIT			//CONT.// //CONT.//			71052 900 153438	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD					
			WELL #:			5H	RRCID -> 287339			COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL	DEPTH 11148	PERF.11284	- 21063				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*09	132030	X	112473	-0-	-19557	-0-			89397	3	21	4	N	20959	20832	0			796
10	136431	X	106046	-0-	-30385	-0-			23055	9									
									84625	3	64	4	N	19415	19162	0	21	8	1028
									21357	9									
*11	132030	X	86014	-0-	-46016	-0-			68722	3	31	4	N	15692	16378	0	7	8	335
12	136431	X	88578	-0-	-47853	-0-			17261	9									
									70991	3	121	4	N	15878	15770	0	33	8	410
									17466	9									
01	136431	X	83201	-0-	-53230	-0-			66665	3	684	4	N	14411	14045	0	50	8	726
02	108721	X	72685	-0-	-36036	-0-			15852	9									
									58875	3	135	4	N	12432	12389	0	13	8	756
03	106051	X	66291	-0-	-39760	-0-			13675	9									
									53699	3	316	4	N	11160	11625	0	16	8	275
									12276	9									
04	85980	X	68132	-0-	-17848	-0-			55736	3	12396	9	N	11269	10625	0			919
05	88567	X	63405	-0-	-25162	-0-			52310	3	11095	9	N	10086	10660	0			345
06	80520	X	58625	-0-	-21895	-0-			48177	3	36	4	N	9465	9458	0			352
									10412	9									
07	77686	X	58636	-0-	-19050	-0-			48245	3	10391	9	N	9446	9272	0	21	8	505
SENTINEL STATE 55-28 UNIT			WELL #:			8H	RRCID -> 287343			COMPL. DATE 05/30/2019		TOTAL	DEPTH 10395	PERF.10653	- 20286				
*09	95880	X	93786	-0-	-2094	-0-			76004	3	201	4	Y	15983	16076	0			89
									17581	9									
10	99076	X	83111	-0-	-15965	-0-			67499	3	117	4	Y	14086	14108	0			67
									15495	9									
11	95880	X	77699	-0-	-18181	-0-			64438	3	17	4	Y	12040	12013	0			94
									13244	9									
12	99076	X	72189	-0-	-26887	-0-			59346	3	38	4	Y	11641	11685	0			50
									12805	9									
01	99076	X	68574	-0-	-30502	-0-			56040	3	1169	4	Y	10332	10312	0			70
									11365	9									
02	90654	X	74266	-0-	-16388	-0-			62003	3	1520	4	Y	9766	9752	0			84
									10743	9									
03	83111	X	55979	-0-	-27132	-0-			45788	3	142	4	Y	9135	9131	0			88
									10049	9									
04	77700	X	47724	-0-	-29976	-0-			39103	3	44	4	Y	7797	7847	0			38
									8577	9									
05	79391	X	46971	-0-	-32420	-0-			38265	3	422	4	Y	7531	7509	0			60
									8284	9									
06	76830	X	40767	-0-	-36063	-0-			33319	3	724	4	Y	6113	6125	0			48
									6724	9									
07	79391	X	43301	-0-	-36090	-0-			36795	3	28	4	Y	5889	5916	0			21
									6478	9									

(GWN415)

09/16/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1040

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #:	11H	RRCID ->	287347	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL	DEPTH	10757	PERF.11037	-	20689	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	197100 X	173852	-0-	-23248	-0-	145954 27513 9	3	385	4	Y	25012	25179	0			139
10	203670 X	157816	-0-	-45854	-0-	133245 24344 9	3	227	4	Y	22131	22165	0			105
11	197100 X	133412	-0-	-63688	-0-	113640 19741 9	3	31	4	Y	17946	17910	0			141
12	203670 X	124260	-0-	-79410	-0-	106112 18080 9	3	68	4	Y	16436	16509	0			68
01	202461 X	110380	-0-	-92081	-0-	93036 15423 9	3	1921	4	Y	14021	13993	0			96
02	168055 X	96522	-0-	-71533	-0-	81972 12804 9	3	1746	4	Y	11640	11636	0			100
03	157821 X	101386	-0-	-56435	-0-	88109 13103 9	3	174	4	Y	11912	11898	0			114
04	133410 X	86558	-0-	-46852	-0-	75234 11271 9	3	53	4	Y	10246	10310	0			50
05	124248 X	84050	-0-	-40198	-0-	72635 10896 9	3	519	4	Y	9905	9876	0			79
06	106830 X	70400	-0-	-36430	-0-	60067 9310 9	3	1023	4	Y	8464	8476	0			67
07	103168 X	83063	-0-	-20105	-0-	73574 9440 9	3	49	4	Y	8582	8618	0			31
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	287348	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.10972	-	20714	
*09	147720 X	146399	-0-	-1321	-0-	124902 21167 9	3	330	4	Y	19243	19375	0			107
10	152644 X	126223	-0-	-26421	-0-	108347 17692 9	3	184	4	Y	16084	16114	0			77
11	147720 X	100566	-0-	-47154	-0-	87369 13174 9	3	23	4	Y	11976	11959	0			94
12	152644 X	98440	-0-	-54204	-0-	85620 12766 9	3	54	4	Y	11605	11650	0			49
01	152644 X	86405	-0-	-66239	-0-	73967 10910 9	3	1528	4	Y	9918	9899	0			68
02	141520 X	79325	-0-	-62195	-0-	68658 9205 9	3	1462	4	Y	8368	8364	0			72
03	126232 X	80769	-0-	-45463	-0-	71821 8785 9	3	163	4	Y	7986	7981	0			77
04	100560 X	68009	-0-	-32551	-0-	60283 7673 9	3	53	4	Y	6975	7018	0			34
05	98425 X	66674	-0-	-31751	-0-	59040 7103 9	3	531	4	Y	6457	6440	0			51
06	83610 X	57001	-0-	-26609	-0-	50432 5627 9	3	942	4	Y	5115	5126	0			40
07	84785 X	64432	-0-	-20353	-0-	58546 5848 9	3	38	4	Y	5316	5337	0			19

(GWN415)

09/16/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1041

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED			CAPACITY					CNTY: WARD			
				WELL #:	2H	RRCID ->	287350	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL	DEPTH	10391	PERF.10598	-	20107		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	312795 X	100870	-0-	-211925	-0-		82865 3		102	4	Y	16275	16278	0			56
							17903 9										
10	92305 X	92305	-0-	-0-	-0-		76882 3		94	4	Y	13935	13918	0			73
							15329 9										
11	86155 X	86155	-0-	-0-	-0-		72310 3		7	4	Y	12580	12536	0			117
							13838 9										
12	82863 X	76240	-0-	-6623	-0-		65711 3		11	4	Y	9562	9672	0			7
							10518 9										
01	104222 X	71004	-0-	-33218	-0-		60434 3		14	4	Y	9596	9567	0			36
							10556 9										
02	97498 X	64015	-0-	-33483	-0-		53952 3		9	4	Y	9140	9118	0			58
							10054 9										
03	92318 X	71273	-0-	-21045	-0-		60571 3		134	4	Y	9607	9614	0			51
							10568 9										
04	86160 X	66409	-0-	-19751	-0-		56839 3		60	4	Y	8645	8611	0			85
							9510 9										
05	76229 X	66393	-0-	-9836	-0-		56651 3		515	4	Y	8388	8394	0			79
							9227 9										
06	68970 X	59981	-0-	-8989	-0-		50893 3		706	4	Y	7620	7622	0			77
							8382 9										
07	71269 X	58592	-0-	-12677	-0-		50762 3		177	4	Y	6957	7000	0			34
							7653 9										
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	287351	COMPL. DATE	06/22/2019	TOTAL	DEPTH	10430	PERF.10807	-	20236		
*09	472463 X	139628	-0-	-332835	-0-		114185 3		131	4	Y	23011	23025	0			79
							25312 9										
10	129425 X	115949	-0-	-13476	-0-		94187 3		113	4	Y	19681	19657	0			103
							21649 9										
11	125250 X	98072	-0-	-27178	-0-		82565 3		8	4	Y	14090	14062	0			131
							15499 9										
12	129425 X	95963	-0-	-33462	-0-		82170 3		13	4	Y	12527	12639	0			19
							13780 9										
01	129425 X	84465	-0-	-44960	-0-		72252 3		17	4	Y	11087	11065	0			41
							12196 9										
02	121075 X	66442	-0-	-54633	-0-		57750 3		9	4	Y	7894	7885	0			50
							8683 9										
03	115940 X	64236	-0-	-51704	-0-		55425 3		128	4	Y	7894	7902	0			42
							8683 9										
04	98070 X	58161	-0-	-39909	-0-		50509 3		59	4	Y	6903	6877	0			68
							7593 9										
05	95976 X	65548	-0-	-30428	-0-		56530 3		551	4	Y	7697	7692	0			73
							8467 9										
06	81750 X	61132	-0-	-20618	-0-		52831 3		740	4	Y	6874	6877	0			70
							7561 9										
07	71021 X	59125	-0-	-11896	-0-		51530 3		178	4	Y	6743	6780	0			33
							7417 9										

(GWN415)

09/16/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1042

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #: 10H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
					RRCID -> 287395	COMPL.	DATE 05/30/2019	TOTAL	DEPTH 10408	PERF.10638	- 20333		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	139650 X	124739	-0-	-14911	-0-	101494 3 22977 9	268 4	Y	20888	21013 0			116
10	144305 X	107474	-0-	-36831	-0-	86584 3 20743 9	147 4	Y	18857	18883 0			90
11	139650 X	93376	-0-	-46274	-0-	76199 3 17157 9	20 4	Y	15597	15565 0			122
12	89155 X	89155	-0-	-0-	-0-	72475 3 16634 9	46 4	Y	15122	15180 0			64
01	140771 X	77570	-0-	-63201	-0-	62056 3 14232 9	1282 4	Y	12938	12914 0			88
02	120582 X	73952	-0-	-46630	-0-	60042 3 12631 9	1279 4	Y	11483	11472 0			99
03	107477 X	73813	-0-	-33664	-0-	60909 3 12761 9	143 4	Y	11601	11589 0			111
04	93390 X	62715	-0-	-30675	-0-	51305 3 11364 9	46 4	Y	10331	10392 0			50
05	89156 X	58451	-0-	-30705	-0-	47605 3 10379 9	467 4	Y	9435	9410 0			75
06	76500 X	47124	-0-	-29376	-0-	38303 3 7952 9	869 4	Y	7229	7247 0			57
07	79050 X	56521	-0-	-22529	-0-	47903 3 8579 9	39 4	Y	7799	7828 0			28
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT				WELL #: 7H	RRCID -> 287396	COMPL.	DATE 06/21/2019	TOTAL	DEPTH 10708	PERF.10791	- 20547		
*09	625910 X	171690	-0-	-454220	-0-	149053 3 22471 9	166 4	Y	20428	20454 0			70
10	170779 X	151062	-0-	-19717	-0-	132178 3 18742 9	142 4	Y	17038	17019 0			89
11	165270 X	116419	-0-	-48851	-0-	100977 3 15433 9	9 4	Y	14030	13988 0			131
12	170779 X	102153	-0-	-68626	-0-	88571 3 13569 9	13 4	Y	12335	12448 0			18
01	170779 X	87517	-0-	-83262	-0-	73912 3 13588 9	17 4	Y	12353	12325 0			46
02	159761 X	74815	-0-	-84946	-0-	65242 3 9562 9	11 4	Y	8693	8684 0			55
03	151063 X	80004	-0-	-71059	-0-	70031 3 9823 9	150 4	Y	8930	8938 0			47
04	116430 X	69388	-0-	-47042	-0-	60878 3 8446 9	64 4	Y	7678	7649 0			76
05	102145 X	68321	-0-	-33824	-0-	60868 3 6896 9	557 4	Y	6269	6286 0			59
06	84690 X	61774	-0-	-22916	-0-	54949 3 6065 9	760 4	Y	5514	5517 0			56
07	80011 X	60885	-0-	-19126	-0-	55441 3 5256 9	188 4	Y	4778	4811 0			23

(GWN415)

09/16/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1043

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	4H	ASSOCIATED RRCID -> 287408	COMPL. DATE 06/26/2019	TOTAL	DEPTH 10387	PERF.10672 - 20030	CNTY: WARD		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	442433 X	150146	-0-	-292287	-0-	123373 3 26635 9	138 4	Y	24214	24190 0			83
10	151125 X	126922	-0-	-24203	-0-	105213 3 21595 9	114 4	Y	19632	19612 0			103
11	146250 X	109871	-0-	-36379	-0-	92033 3 17829 9	9 4	Y	16208	16160 0			151
12	151125 X	100218	-0-	-50907	-0-	86056 3 14148 9	14 4	Y	12862	13001 0			12
01	151125 X	94453	-0-	-56672	-0-	79324 3 15111 9	18 4	Y	13737	13698 0			51
02	141375 X	77660	-0-	-63715	-0-	64927 3 12722 9	11 4	Y	11565	11543 0			73
03	126914 X	81860	-0-	-45054	-0-	68947 3 12762 9	151 4	Y	11602	11614 0			61
04	109860 X	74388	-0-	-35472	-0-	63251 3 11069 9	68 4	Y	10063	10025 0			99
05	100223 X	71075	-0-	-29148	-0-	60133 3 10384 9	558 4	Y	9440	9450 0			89
06	91410 X	63455	-0-	-27955	-0-	53643 3 9076 9	736 4	Y	8251	8257 0			83
07	83018 X	62743	-0-	-20275	-0-	54177 3 8381 9	185 4	Y	7619	7665 0			37
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 287434	COMPL. DATE 04/01/2019	TOTAL	DEPTH 10782	PERF.10872 - 20573			
*09	125010 X	106926	-0-	-18084	-0-	81348 3 25446 9	132 4	N	23133	23086 0			559
10	129177 X	93151	-0-	-36026	-0-	70523 3 22452 9	176 4	N	20411	20285 0	19 8		666
11	125010 X	79941	-0-	-45069	-0-	60468 3 19059 9	414 4	N	17326	17314 0	6 8		672
12	129177 X	79626	-0-	-49551	-0-	60335 3 19083 9	208 4	N	17348	17424 0	31 8		565
01	128247 X	73980	-0-	-54267	-0-	56763 3 17058 9	159 4	N	15507	15352 0	2 8		718
02	103356 X	63282	-0-	-40074	-0-	49007 3 14232 9	43 4	N	12938	13205 0	12 8		439
03	93155 X	69428	-0-	-23727	-0-	54313 3 15032 9	83 4	N	13665	13760 0	12 8		332
04	79950 X	67190	-0-	-12760	-0-	52795 3 14318 9	77 4	N	13016	12858 0			490
05	79639 X	59779	-0-	-19860	-0-	46777 3 12955 9	47 4	N	11777	11824 0			443
06	71580 X	52555	-0-	-19025	-0-	40933 3 11586 9	36 4	N	10533	10522 0			454
07	69440 X	52388	-0-	-17052	-0-	41125 3 11183 9	80 4	N	10166	10120 0	18 8		482

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BOULDER STATE 57-32				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	2H	RRCID -> 287572	COMPL. DATE 06/08/2019	TOTAL	DEPTH	10103	PERF.10147	- 14750
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	119670	X	86909	-0-	-32761	-0-	2065 1 2837 4	73107 3 8900 9	Y	8091	8121 1	157
10	123659	X	77817	-0-	-45842	-0-	2495 1 343 4	67470 3 7509 9	Y	6826	6746 1	13 8 224
11	119670	X	56810	-0-	-62860	-0-	2467 1 6145 9	48198 3	Y	5586	5676 1	8 8 126
12	123659	X	61123	-0-	-62536	-0-	2562 1 7692 4	44080 3 6789 9	Y	6172	6123 1	28 8 147
01	102920	X	60111	-0-	-42809	-0-	2570 1 250 4	50786 3 6505 9	Y	5914	5752 1	20 8 289
02	84013	X	50561	-0-	-33452	-0-	2434 1 3991 4	38789 3 5347 9	Y	4861	4826 1	63 8 261
03	77655	X	52158	-0-	-25497	-0-	2583 1 5215 9	44360 3	Y	4741	4724 1	278
04	55950	X	44635	-0-	-11315	-0-	2458 1 4611 9	37566 3	Y	4192	4135 1	62 8 273
05	55211	X	13997	-0-	-41214	-0-	500 1 1269 9	12228 3	Y	1154	1198 1	12 8 217
06	58170	X	48100	-0-	-10070	-0-	2365 1 9 4	41162 3 4564 9	Y	4149	4106 1	260
07	54033	X	40737	-0-	-13296	-0-	2410 1 3202 9	35125 3	Y	2911	3002 1	169
SADDLEBACK STATE 57-30												
*09	166710	X	101406	-0-	-65304	-0-	2626 1 5563 4	81241 3 11976 9	Y	10887	11001 1	237
10	172267	X	92796	-0-	-79471	-0-	2670 1 5371 4	74170 3 10585 9	Y	9623	9662 1	12 8 186
11	166710	X	77603	-0-	-89107	-0-	2454 1 5593 4	60099 3 9457 9	Y	8597	8618 1	11 8 154
12	172267	X	74151	-0-	-98116	-0-	2448 1 3236 4	59526 3 8941 9	Y	8128	7722 1	35 8 525
01	124651	X	72139	-0-	-52512	-0-	2501 1 2109 4	59441 3 8088 9	Y	7353	7604 1	24 8 250
02	98020	X	58673	-0-	-39347	-0-	2300 1 3881 4	45699 3 6793 9	Y	6175	6142 1	81 8 202
03	92783	X	58660	-0-	-34123	-0-	2410 1 930 4	47295 3 8025 9	Y	7295	7205 1	112 8 180
04	77190	X	54760	-0-	-22430	-0-	2293 1 5175 4	40083 3 7209 9	Y	6554	6541 1	16 8 177
05	74152	X	17841	-0-	-56311	-0-	472 1 2285 4	13027 3 2057 9	Y	1870	1885 1	162
06	69540	X	62837	-0-	-6703	-0-	2308 1 7005 4	45968 3 7556 9	Y	6869	6811 1	220
07	62775	X	51031	-0-	-11744	-0-	2332 1 2949 4	38704 3 7046 9	Y	6405	6287 1	338
RED LODGE C20-11 F												
02	210221	X	188037	-0-	-22184	-0-	149890 3 38136 9	11 4	Y	34669	34692 0	31 8 49
03	224719	X	173691	-0-	-51028	-0-	141400 3 32255 9	36 4	Y	29323	29283 0	31 8 58
04	217470	X	148446	-0-	-69024	-0-	123924 3 24429 9	93 4	Y	22208	22225 0	41
05	224719	X	137765	-0-	-86954	-0-	114749 3 22949 9	67 4	Y	20863	20739 0	165
06	194520	X	125168	-0-	-69352	-0-	105056 3 19909 9	203 4	Y	18099	18110 0	1 8 153
07	201004	X	112368	-0-	-88636	-0-	95242 3	17126 9	Y	15569	15649 0	12 8 61

09/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1045

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. RED LODGE C20-11 G				//CONT.// 71052 900 153438 WELL #:	7H	ASSOCIATED RRCID -> 288433		CAPACITY COMPL. DATE 10/24/2019				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	233247 X	172204	-0-	-61043	-0-	149571	3	11	4	Y	20565	20578	0	25	8	29
03	249333 X	145266	-0-	-104067	-0-	127218	3	32	4	Y	16378	16351	0	24	8	32
04	241290 X	128366	-0-	-112924	-0-	111512	3	84	4	Y	15245	15249	0			28
05	249333 X	82879	-0-	-166454	-0-	16770	3	42	4	Y	10060	10008	0			80
06	194160 X	104363	-0-	-89797	-0-	11066	3	177	4	Y	11469	11451	0	1	8	97
07	184078 X	97780	-0-	-86298	-0-	91570	3	11119	9	Y	10108	10155	0	10	8	40
RED LODGE C20-11 H				WELL #:	8H	RRCID -> 288435	COMPL. DATE 10/23/2019	TOTAL	DEPTH 10746	PERF.10638	-	21255				
02	182343 X	182343	-0-	-0-	-0-	143775	3	11	4	Y	35052	35056	0	39	8	50
03	191177 X	149867	-0-	-41310	-0-	38557	3	30	4	Y	28518	28472	0	39	8	57
04	185010 X	127028	-0-	-57982	-0-	118467	3	74	4	Y	26390	26399	0			48
05	191177 X	85242	-0-	-105935	-0-	31370	3	37	4	Y	19133	19029	0			152
06	185010 X	102465	-0-	-82545	-0-	97925	3	158	4	Y	18565	18559	0	1	8	157
07	191177 X	109621	-0-	-81556	-0-	29029	3	19177	9	Y	17434	17508	0	15	8	68
RED LODGE C20-11 D				WELL #:	4H	RRCID -> 288472	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL	DEPTH 10753	PERF.10727	-	22759				
02	238119 X	154671	-0-	-83448	-0-	116951	3	9	4	Y	34283	34292	0	23	8	49
03	254541 X	146982	-0-	-107559	-0-	37711	3	29	4	Y	30965	30930	0	23	8	61
04	246330 X	128036	-0-	-118294	-0-	112891	3	76	4	Y	24679	24695	0			45
05	254541 X	103148	-0-	-151393	-0-	34062	3	47	4	Y	20390	20273	0			162
06	159990 X	117980	-0-	-42010	-0-	100813	3	181	4	Y	21827	21803	0	1	8	185
07	165323 X	115323	-0-	-50000	-0-	27147	3	22438	9	Y	20398	20494	0	9	8	80
RED LODGE C20-11 I				WELL #:	9H	RRCID -> 288502	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL	DEPTH 11125	PERF.11160	-	20890				
02	207582 X	161477	-0-	-46105	-0-	136758	3	10	4	Y	22463	22473	0	31	8	32
03	221898 X	145894	-0-	-76004	-0-	24709	3	32	4	Y	19633	19595	0	31	8	39
04	214740 X	121535	-0-	-93205	-0-	124266	3	79	4	Y	15035	15046	0			28
05	221898 X	98538	-0-	-123360	-0-	21596	3	48	4	Y	14223	14138	0			113
06	192630 X	100284	-0-	-92346	-0-	104917	3	165	4	Y	13580	13577	0	1	8	115
07	172608 X	95387	-0-	-77221	-0-	15645	3	13713	9	Y	12466	12520	0	12	8	48

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. RED LODGE C20-11 E				//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	5H	RRCID ->	288531	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL	DEPTH	11137	PERF.11078	-	22920
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	247771 X	247771	-0-	-0-	-0-	212318	3	16	4	Y	32215	32215	0	28	46
03	224719 X	213362	-0-	-11357	-0-	35437	9								
04	217470 X	179512	-0-	-37958	-0-	184912	3	47	4	Y	25821	25788	0	28	51
05	224719 X	167787	-0-	-56932	-0-	28403	9								
06	217470 X	156123	-0-	-61347	-0-	157454	3	118	4	Y	19945	19959	0		37
07	224719 X	146814	-0-	-77905	-0-	21940	9								
						147906	3	86	4	Y	17995	17889	0		143
						19795	9								
						137580	3	266	4	Y	16615	16616	0	1	141
						18277	9								
						130079	3	16735	9	Y	15214	15284	0	11	60
ELECTRIC STATE 57-33				WELL #:	3H	RRCID ->	288982	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL	DEPTH	10398	PERF.10376	-	18700
02	295516 X	295516	-0-	-0-	-0-	250155	3	1615	4	Y	39769	39712	0		144
03	299238 X	299238	-0-	-0-	-0-	43746	9								
04	197402 X	197402	-0-	-0-	-0-	257256	3	855	4	Y	37388	37354	0		178
05	163394 X	163394	-0-	-0-	-0-	41127	9								
06	136371 X	136371	-0-	-0-	-0-	171305	3	46	4	Y	23683	23673	0		188
*07	131659 X	131659	-0-	-0-	-0-	26051	9								
						142249	3	181	4	Y	19058	19098	0		148
						20964	9								
						118758	3	45	4	Y	15971	16032	0		87
						17568	9								
						115351	3	4	4	Y	14822	14665	0		244
						16304	9								
ELECTRIC STATE 57-33				WELL #:	2H	RRCID ->	288994	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL	DEPTH	10668	PERF.10595	-	17670
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
ELECTRIC STATE 57-33				WELL #:	5H	RRCID ->	289025	COMPL. DATE	01/15/2020	TOTAL	DEPTH	10388	PERF.10364	-	18460
02	365719 X	365719	-0-	-0-	-0-	302823	3	1902	4	Y	55449	55440	0		201
03	306090 X	306090	-0-	-0-	-0-	60994	9								
04	242649 X	242649	-0-	-0-	-0-	256665	3	859	4	Y	44151	44141	0		211
05	208571 X	208571	-0-	-0-	-0-	48566	9								
06	163107 X	163107	-0-	-0-	-0-	203860	3	52	4	Y	35215	35146	0		280
*07	144879 X	144879	-0-	-0-	-0-	38737	9								
						176756	3	213	4	Y	28729	28785	0		224
						31602	9								
						138786	3	53	4	Y	22062	22166	0		120
						24268	9								
						123689	3	3	4	Y	19261	19064	0		317
						21187	9								
ELECTRIC STATE 57-33				WELL #:	4H	RRCID ->	289026	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL	DEPTH	10679	PERF.10577	-	18780
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438														
ELECTRIC STATE 57-33				WELL #:	6H	RRCID -> 289027	COMPL. DATE 01/15/2020	TOTAL	DEPTH 10670	PERF.10561	- 18460								
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
CABINET STATE 55-2 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289077	COMPL. DATE 04/09/2016	TOTAL	DEPTH 10756	PERF.10950	- 15430								
*09	15308 X	15308	-0-	-0-	-0-	12527	3	2781	9	N	2528	2489	0					181	
10	15014 X	15014	-0-	-0-	-0-	12385	3	2629	9	N	2390	2384	0					187	
11	14698 X	14698	-0-	-0-	-0-	12025	3	2673	9	N	2430	2400	0					217	
12	13945 X	13945	-0-	-0-	-0-	11442	3	2503	9	N	2275	2304	0			12 8		176	
01	13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	11070	3	2376	9	N	2160	2143	0			9 8		184	
02	11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	9859	3	12	4	N	1879	1909	0			3 8		151	
						2067	9												
03	12314 X	12314	-0-	-0-	-0-	9960	3	24	4	N	2118	2115	0			14 8		140	
						2330	9												
04	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	9762	3	14	4	N	1888	1521	0			16 8		491	
						2077	9												
05	75020 X	11041	-0-	-63979	-0-	8804	3	2237	9	N	2034	2018	0			2 8		505	
06	72600 X	10725	-0-	-61875	-0-	8843	3	1882	9	N	1711	1717	0					499	
*07	10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	8857	3	1772	9	N	1611	1601	0			4 8		505	
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 289675	COMPL. DATE 12/31/2019	TOTAL	DEPTH 10650	PERF. N/A									
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 289676	COMPL. DATE 01/30/2020	TOTAL	DEPTH 11096	PERF. N/A									
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 289688	COMPL. DATE 02/10/2020	TOTAL	DEPTH 11060	PERF. N/A									
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BULLET 27-15				//CONT.//		71052 900 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:		1H		RRCID -> 286909		COMPL. DATE 10/19/2018		TOTAL DEPTH 12097		PERF.12281 - 17012			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	16478 X	16478	-0-	-0-	-0-	11118	3	116	4	Y	4767	4698	1	2	8	374	
03	20139 X	20139	-0-	-0-	-0-	5244	9										
04	14070 X	13583	-0-	-487	-0-	14221	3	80	4	Y	5307	5270	1	1	8	410	
05	16339 X	16339	-0-	-0-	-0-	5838	9										
06	16873 X	16873	-0-	-0-	-0-	9683	3	42	4	Y	3507	3608	1	1	8	308	
07	15768 X	15768	-0-	-0-	-0-	3858	9										
						11905	3	81	4	Y	3957	3810	1			455	
						4353	9										
						13162	3	234	4	Y	3161	3418	1			198	
						3477	9										
						12067	3	200	4	Y	3183	3114	1			267	
						3501	9										

COLGATE OPERATING, LLC LAZARUS 67 UNIT				167327		WELL #:		1H		RRCID -> 285623		COMPL. DATE 08/28/2017		TOTAL DEPTH 10532		PERF.10762 - 15220	
02	DLQ G-10	10801	-0-	10801	10801	8250	2	2551	9	Y	2319	2318	0			19	
03	DLQ G-10	12092	-0-	12092	12092	9288	2	2804	9	Y	2549	2555	0			13	
04	DLQ G-10	8381	-0-	8381	31274	6293	2	2088	9	Y	1898	1895	0			16	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	31274					Y	149	159	0			6	
*06	42412 X	11138	-0-	-31274	-0-	8402	2	2736	9	Y	2487	2472	0			21	
07	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					21	

CANTALOUPE MIPA UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 285649		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 10519		PERF.11082 - 17223			
02	DLQ G-10	34575	-0-	34575	34575	28254	2	6321	9	Y	5746	5746	0			44	
03	DLQ G-10	36317	-0-	36317	70892	29565	2	6752	9	Y	6138	6152	0			30	
04	DLQ G-10	32939	-0-	32939	103831	27091	2	5848	9	Y	5316	5305	0			41	
05	DLQ G-10	7749	-0-	7749	111580	6150	2	1599	9	Y	1454	1467	0			28	
*06	147927 X	36347	-0-	-111580	-0-	29287	2	7060	9	Y	6418	6392	0			54	
07	29233 X	NO RPT	-0-	-29233	-0-					Y	NO RPT					54	

MOSES MIPA UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 286519		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 10594		PERF.10843 - 19530			
02	DLQ G-10	63907	-0-	63907	63907	45783	2	18124	9	Y	16476	16477	0			153	
03	DLQ G-10	67258	-0-	67258	131165	48070	2	19188	9	Y	17444	17488	0			109	
04	DLQ G-10	61937	-0-	61937	193102	44423	2	17514	9	Y	15922	15886	0			145	
05	DLQ G-10	20178	-0-	20178	213280	14227	2	5951	9	Y	5410	5434	0			121	
*06	264931 X	51651	-0-	-213280	-0-	36781	2	14870	9	Y	13518	13491	0			148	
07	29574 X	NO RPT	-0-	-29574	-0-					Y	NO RPT					148	

GOLIATH MIPA UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 286521		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 10524		PERF.11302 - 23442			
02	DLQ G-10	87444	-0-	87444	87444	66261	2	21183	9	Y	19257	19392	0			533	
03	DLQ G-10	91447	-0-	91447	178891	69807	2	66	4	Y	19613	19668	0			478	
						21574	9										
*04	DLQ G-10	86642	-0-	86642	265533	66506	2	20136	9	Y	18305	18381	0			402	
05	DLQ G-10	88375	-0-	88375	353908	68160	2	20215	9	Y	18377	18457	0			322	
*06	436530 X	82622	-0-	-353908	-0-	64309	2	18313	9	Y	16648	16552	0			418	
07	69285 X	NO RPT	-0-	-69285	-0-					Y	NO RPT					418	

RAMSES MIPA UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 289059		COMPL. DATE 12/28/2018		TOTAL DEPTH 11024		PERF.11451 - 20367			
02	0 W	58278	-0-	58278	1322311	44514	2	13764	9	Y	12513	12515	0			109	
03	0 W	60801	-0-	60801	1383112	46435	2	14366	9	Y	13060	13094	0			75	
04	0 W	39737	-0-	39737	1422849	30873	2	8864	9	Y	8058	8055	0			78	
05	0 W	9662	-0-	9662	1432511	7246	2	2416	9	Y	2196	2216	0			58	
06	0 W	50848	-0-	50848	1483359	38430	2	12418	9	Y	11289	11238	0			109	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1483359					Y	NO RPT					109	

PHANTOM (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY FRANCHISE WC UNIT		//CONT.//		71052 900 172232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
		WELL #: 3701H		RRCID -> 277526		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 9780		PERF.10149 - 16715								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	663 X	663	-0-	-0-	-0-			51 100	3 9	512	4	Y	91	91	0			173
*02	DLQ G-10	4609	-0-	4609	4609			3023 207	3 9	1379	4	Y	188	188	0			173
*03	T. A.	68739	-0-	68739	73348			3183 1352	1 4	62905 1299	3 9	Y	1181	1181	0			173
*04	T. A.	27413	-0-	27413	100761			4285 458	1 4	19488 3182	3 9	Y	2893	2893	0			173
*05	T. A.	25181	-0-	25181	125942			4841 927	1 4	17111 2302	3 9	Y	2093	2093	0			173
*06	T. A.	28781	-0-	28781	154723			2523 680	1 4	23203 2375	3 9	Y	2159	2159	0			173
07	T. A.	16328	-0-	16328	171051			1428 1040	1 4	12647 1213	3 9	Y	1103	1103	0			173
FRANCHISE WC		WELL #: 3702SL		RRCID -> 280679		COMPL. DATE 11/09/2014		TOTAL DEPTH 10672		PERF.10860 - 17711								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
CP EXPLORATION III OPERATING, LLC B AND B		WELL #: 186304 2H		RRCID -> 289683		COMPL. DATE 02/23/2020		TOTAL DEPTH 10748		PERF. N/A								
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
B AND B		WELL #: 1H		RRCID -> 289684		COMPL. DATE 02/13/2020		TOTAL DEPTH 10898		PERF. N/A								
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
LINDLEY 98		WELL #: 13H		RRCID -> 289685		COMPL. DATE 02/04/2020		TOTAL DEPTH 11038		PERF. N/A								
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) DIAMONDBACK E&P LLC JUDY CLARK STATE C19-16																
//CONT.//				71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
				217012												
				WELL #:	1H	RRCID	->	288190	COMPL.	DATE	03/31/2013	TOTAL	DEPTH	11302	PERF.	11339 - 16197
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		0 W	2144	-0-	2144	187348	1645	2	499	9	N	454	379	1	7 8	114
03		0 W	-0-	-0-	-0-	187348					N	446	190	1	3 8	367
04		0 W	507	-0-	507	187855	280	2	227	9	N	206	373	1		200
05		0 W	1771	-0-	1771	189626	1350	2	421	9	N	383	182	1		401
06		0 W	1649	-0-	1649	191275	1190	2	459	9	N	417	552	1		266
07		0 W	1386	-0-	1386	192661	949	2	437	9	N	397	364	1		299

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC COLT 45 STATE UNIT																
				251854												
				WELL #:	1702AH	RRCID	->	278125	COMPL.	DATE	03/25/2015	TOTAL	DEPTH	9461	PERF.	9754 - 17165
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

COLT 45 STATE UNIT																
				WELL #:	A 1H	RRCID	->	284745	COMPL.	DATE	07/19/2019	TOTAL	DEPTH	9433	PERF.	9607 - 18540
02	58942 X	58942	-0-	-0-	-0-	41256	2	13826	4	N	3509	3601	0			652
						3860	9									
03	64852 X	59692	-0-	-5160	-0-	53528	2	2201	4	N	3603	3595	0			660
						3963	9									
04	77898 X	77898	-0-	-0-	-0-	49194	2	25008	4	N	3360	3270	0			750
						3696	9									
05	65100 X	3974	-0-	-61126	-0-	3614	2	72	4	N	262	121	0			891
						288	9									
06	63000 X	7737	-0-	-55263	-0-	7250	2	158	4	N	299	190	0			1000
						329	9									
07	80507 X	1359	-0-	-79148	-0-	790	2	562	4	N	6	66	0			940
						7	9									

COLT 45 STATE UNIT																
				WELL #:	1602AH	RRCID	->	289438	COMPL.	DATE	12/21/2019	TOTAL	DEPTH	9619	PERF.	9910 - 17559
02	0	74550	-0-	74550	147534	31597	2	34347	4	Y	7824	7750	1			1940
						8606	9									
03	0	102764	-0-	102764	250298	57177	2	32948	4	Y	11490	11372	1			2058
						12639	9									
04	0	79013	-0-	79013	329311	44161	2	23982	4	Y	9882	8683	1			3257
						10870	9									
05	411460 X	82149	-0-	-329311	-0-	51872	2	21545	4	Y	7938	7317	1			3878
						8732	9									
06	76470 X	71019	-0-	-5451	-0-	36422	2	27271	4	Y	6660	7119	1	35 8		3384
						7326	9									
07	79019 X	47851	-0-	-31168	-0-	35098	2	7988	4	Y	4332	3789	1			3927
						4765	9									

COLT 45 STATE UNIT																
				WELL #:	1802AH	RRCID	->	289535	COMPL.	DATE	12/05/2019	TOTAL	DEPTH	9221	PERF.	N/A
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC COLT 45 STATE UNIT														CNTY: WARD	
WELL #: 1802BH RRCID -> 289637 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
COLT 45 STATE UNIT														WELL #: 1601AH RRCID -> 289671 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9993 - 17094	
02	0	7641	-0-	7641	7641	7254	4	387	9	Y	352			352	
03	0	19905	-0-	19905	27546	11802	2	6801	4	Y	1184	958	1	578	
						1302	9								
04	0	45015	-0-	45015	72561	27193	2	14767	4	Y	2777	2439	1	916	
						3055	9								
*05	131259 X	58698	-0-	-72561	-0-	38184	2	15859	4	Y	4232	3989	1	1159	
						4655	9								
06	77700 X	50910	-0-	-26790	-0-	27331	2	20464	4	Y	2832	3044	1	947	
						3115	9								
07	80290 X	30472	-0-	-49818	-0-	22905	2	5213	4	Y	2140	1871	1	1216	
						2354	9								
COLT 45 STATE UNIT														WELL #: 1804AH RRCID -> 289687 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 9286 PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
EOG RESOURCES, INC. HARRISON RANCH 56														253162 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 10906 - 15272	
02	22185 X	19450	-0-	-2735	-0-	609	1	18258	2	Y	411	246	1	1 8	326
						131	4	452	9						
03	23715 X	22072	-0-	-1643	-0-	719	1	20847	2	Y	453	441	1		338
						8	4	498	9						
04	22560 X	21656	-0-	-904	-0-	673	1	20529	2	Y	413	441	1		310
						454	9								
05	22382 X	2446	-0-	-19936	-0-	246	1	2146	2	Y	49	5	1		354
						54	9								
06	21660 X	2675	-0-	-18985	-0-	21	1	2606	2	Y	44	5	1		393
						48	9								
*07	33536 X	33536	-0-	-0-	-0-	645	1	32345	2	Y	496	397	1	1 8	491
						546	9								
BUFFALO 55-5-39														WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085	
02	18067 X	13387	-0-	-4680	-0-	12825	2	241	4	N	292	188	1		250
						321	9								
03	19313 X	13040	-0-	-6273	-0-	12720	2	9	4	N	283	376	1		157
						311	9								
04	18690 X	-0-	-0-	-18690	-0-					N	3				160
05	18383 X	1323	-0-	-17060	-0-	1301	2	22	9	N	20				180
06	17700 X	5729	-0-	-11971	-0-	5331	2	315	4	N	75				255
						83	9								
*07	27858 X	27858	-0-	-0-	-0-	27414	2	59	4	N	350	190	1		415
						385	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1H			ASSOCIATED RRCID -> 283182			CAPACITY COMPL. DATE 05/03/2017			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10402 PERF.10697 - 17959				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	29841 X	29715	-0-	-126	-0-	31 1	25826 2	9	Y		3386	3253 0	97 1			142
03	83993 X	83993	-0-	-0-	-0-	133 4	3725 9	2	Y		13830	13191 0	207 1			574
04	98614 X	98614	-0-	-0-	-0-	5 4	15213 9	2	Y		17506	17130 0	314 1			636
05	31775 X	28912	-0-	-2863	-0-	63 1	79278 2	9	Y		5214	5513 0	73 1			263
06	34260 X	22	-0-	-34238	-0-	16 4	19257 9	2	Y		11	267 0	7 8			-0-
*07	41248 X	41248	-0-	-0-	-0-	20 1	23152 2	9	Y		5638	5271 0	43 1			319
						5 4	5735 9	2	Y			1 8				
						8 1	2 4	9	Y			5 8				
						12 9	35011 2	9	Y			5 8				
						31 4	6202 9									
STATE STREET 20-29 B UNIT			WELL #: 2H			RRCID -> 283183			COMPL. DATE 05/03/2017			TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683				
02	32509 X	29892	-0-	-2617	-0-	38 1	26158 2	9	Y		3215	3116 0	79 1			135
03	51492 X	51492	-0-	-0-	-0-	159 4	3537 9	2	Y		5599	5382 0	121 1			231
04	54049 X	54049	-0-	-0-	-0-	49 1	45279 2	9	Y		5949	5799 0	167 1			214
05	32767 X	17737	-0-	-15030	-0-	5 4	6159 9	2	Y		1956	2027 0	44 1			98
06	33630 X	18404	-0-	-15226	-0-	47 1	47446 2	9	Y		2625	2477 0	34 1			205
*07	63474 X	63474	-0-	-0-	-0-	12 4	6544 9	2	Y		8949	8575 0	70 1			506
						17 1	15564 2	9	Y			1 8				
						4 4	2152 9	2	Y			7 8				
						21 1	15489 2	9	Y			7 8				
						6 4	2888 9	2	Y			3 8				
						47 1	53578 2	9	Y							
						5 4	9844 9									
STATE HARRISON RANCH 56			WELL #: 2302			RRCID -> 283303			COMPL. DATE 11/13/2014			TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
STATE HARRISON RANCH 56			WELL #: 1404H			RRCID -> 283304			COMPL. DATE 03/27/2014			TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530				
02	13688 X	12591	-0-	-1097	-0-	11748 2	143 4	9	Y		636	589 1	2 8			282
03	14477 X	12594	-0-	-1883	-0-	700 9	17 4	9	Y		616	594 1				304
04	14010 X	11529	-0-	-2481	-0-	11899 2	804 9	9	Y		731	665 1				370
05	14477 X	-0-	-0-	-14477	-0-	678 9		2	Y		-0-					370
06	13020 X	973	-0-	-12047	-0-	10725 2	12 9	9	Y		11	141 1				240
*07	23804 X	23804	-0-	-0-	-0-	961 2	390 4	9	Y		593	575 1	1 8			257
						22762 2		9								
						652 9										

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162											
STATE HARRISON RANCH 56			WELL #:		303H	RRCID ->		283305	COMPL. DATE		06/04/2014	TOTAL	DEPTH	10225	PERF.10785	- 15593
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	22069 X	11710	-0-	-10359	-0-		11040	2	95	4	Y	523	424	1	2 8	452
							575	9								
03	22971 X	17631	-0-	-5340	-0-		16842	2	789	9	Y	717	814	1		355
04	22230 X	15242	-0-	-6988	-0-		14619	2	623	9	Y	566	608	1		313
05	19685 X	-0-	-0-	-19685	-0-						Y	-0-				313
06	18930 X	1896	-0-	-17034	-0-		1867	2	29	9	Y	26	4	1		335
*07	30367 X	30367	-0-	-0-	-0-		29705	2	662	9	Y	602	761	1		176

STATE HARRISON RANCH 56			WELL #:		1401H	RRCID ->		283306	COMPL. DATE		03/18/2014	TOTAL	DEPTH	10888	PERF.11007	- 16005
02	24360 X	17194	-0-	-7166	-0-		16595	2	201	4	Y	362	257	1	2 8	368
							398	9								
03	26040 X	13832	-0-	-12208	-0-		13508	2	19	4	Y	277	427	1		218
							305	9								
04	25200 X	299	-0-	-24901	-0-		292	2	7	9	Y	6	1	1		223
05	20305 X	764	-0-	-19541	-0-		732	2	32	9	Y	29	3	1		249
06	19620 X	1646	-0-	-17974	-0-		1601	2	45	9	Y	41	5	1		285
*07	24920 X	24920	-0-	-0-	-0-		24145	2	414	4	Y	328	385	1	2 8	226
							361	9								

STATE HARRISON RANCH 56			WELL #:		1402H	RRCID ->		283307	COMPL. DATE		03/21/2014	TOTAL	DEPTH	10136	PERF.10206	- 14701
02	11919 X	11804	-0-	-115	-0-		10661	2	129	4	Y	922	783	1	2 8	299
							1014	9								
03	12989 X	12892	-0-	-97	-0-		11754	2	17	4	Y	1019	1097	1		221
							1121	9								
04	12720 X	9245	-0-	-3475	-0-		8388	2	857	9	Y	779	804	1		196
05	13144 X	-0-	-0-	-13144	-0-						Y	-0-				196
06	12720 X	-0-	-0-	-12720	-0-						Y	13				209
*07	16771 X	16771	-0-	-0-	-0-		14728	2	253	4	Y	1627	1474	1		362
							1790	9								

STATE HARRISON RANCH 56			WELL #:		1403H	RRCID ->		283308	COMPL. DATE		03/16/2014	TOTAL	DEPTH	10123	PERF.10277	- 15276
02	12876 X	8570	-0-	-4306	-0-		7884	2	96	4	Y	536	564	1	2 8	246
							590	9								
03	13423 X	12184	-0-	-1239	-0-		11099	2	16	4	Y	972	958	1		260
							1069	9								
04	12090 X	10621	-0-	-1469	-0-		9656	2	965	9	Y	877	969	1		168
05	12493 X	-0-	-0-	-12493	-0-						Y	-0-				168
06	11790 X	355	-0-	-11435	-0-		345	2	10	9	Y	9	1	1		176
*07	18334 X	18334	-0-	-0-	-0-		16195	2	278	4	Y	1692	1473	1	1 8	394
							1861	9								

STATE HARRISON RANCH 56			WELL #:		302H	RRCID ->		283309	COMPL. DATE		06/04/2014	TOTAL	DEPTH	9889	PERF.10300	- 15108
02	20469 X	20469	-0-	-0-	-0-		18607	2	121	4	Y	1583	1395	1	4 8	438
							1741	9								
03	21700 X	21181	-0-	-519	-0-		19406	2	1775	9	Y	1614	1767	1		285
04	25890 X	24025	-0-	-1865	-0-		22074	2	1951	9	Y	1774	1406	1		653
05	26753 X	25688	-0-	-1065	-0-		24015	2	1673	9	Y	1521	1524	1	2 8	648
06	25890 X	25347	-0-	-543	-0-		23841	2	1506	9	Y	1369	1247	1	3 8	767
07	24831 X	21883	-0-	-2948	-0-		20435	2	1448	9	Y	1316	1661	1	1 8	421

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57														
			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
			//CONT.// 253162			WELL #: 2102H			RRCID -> 283310			COMPL. DATE 12/11/2014		
									TOTAL			DEPTH 10192		
									PERF.10700			- 15500		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	13224	X	6724	-0-	-6500	-0-	5637	2	1087	9	Y	988	1154	1
03	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	140		2
04	19114	X	19114	-0-	-0-	-0-	13039	2	6075	9	Y	5523	5448	1
05	54368	X	54368	-0-	-0-	-0-	42476	2	11892	9	Y	10811	10158	1
06	50080	X	50080	-0-	-0-	-0-	38848	2	11232	9	Y	10211	10627	1
*07	33386	X	33386	-0-	-0-	-0-	25383	2	8003	9	Y	7275	7144	1
STATE HARRISON RANCH 56														
			WELL #: 1001H			RRCID -> 283311			COMPL. DATE 02/07/2013			TOTAL		
									DEPTH 10239			PERF.10280		
												- 14400		
02	13456	X	10313	-0-	-3143	-0-	510	1	9018	2	Y	655	583	1
							64	4	721	9				2
03	14384	X	11226	-0-	-3158	-0-	553	1	9965	2	Y	640	588	1
							4	4	704	9				
04	12270	X	10431	-0-	-1839	-0-	558	1	9151	2	Y	656	787	1
							722	9						
05	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					Y	-0-		
06	11670	X	-0-	-0-	-11670	-0-					Y	-0-		
07	11222	X	10813	-0-	-409	-0-	627	1	9745	2	Y	401	198	1
							441	9						
STATE HARRISON RANCH 57														
			WELL #: 1501H			RRCID -> 283314			COMPL. DATE 11/27/2014			TOTAL		
									DEPTH 10457			PERF.11520		
												- 16410		
02	8671	X	7210	-0-	-1461	-0-	5875	2	1335	9	Y	1214	1181	0
													2	8
03	9269	X	7846	-0-	-1423	-0-	6485	2	1361	9	Y	1237	1232	0
04	7260	X	6807	-0-	-453	-0-	5560	2	1247	9	Y	1134	1124	0
05	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	7806	2	1167	9	Y	1061	1027	0
													1	8
06	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	8622	2	1269	9	Y	1154	1115	0
													2	8
*07	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	8986	2	1360	9	Y	1236	1222	0
													1	8
STATE APACHE 57														
			WELL #: 1601H			RRCID -> 283334			COMPL. DATE 06/09/2017			TOTAL		
									DEPTH 10461			PERF.10654		
												- 17794		
02	33031	X	14968	-0-	-18063	-0-	12358	2	28	4	Y	2347	2365	0
							2582	9					16	8
03	35309	X	7217	-0-	-28092	-0-	5543	2	1674	9	Y	1522	1517	0
04	34170	X	10357	-0-	-23813	-0-	8298	2	2059	9	Y	1872	1814	0
05	35309	X	12556	-0-	-22753	-0-	10331	2	2225	9	Y	2023	1985	0
													3	8
06	15480	X	15310	-0-	-170	-0-	12971	2	2339	9	Y	2126	2083	0
													9	8
*07	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	15375	2	2830	9	Y	2573	2533	0
													2	8
STATE HARRISON RANCH 56														
			WELL #: 1405H			RRCID -> 283336			COMPL. DATE 03/21/2014			TOTAL		
									DEPTH 10877			PERF.11025		
												- 15855		
02	26419	X	24769	-0-	-1650	-0-	23949	2	291	4	Y	481	440	1
							529	9						
03	28241	X	25536	-0-	-2705	-0-	24943	2	36	4	Y	506	815	1
							557	9						
04	35001	X	35001	-0-	-0-	-0-	34306	2	695	9	Y	632	479	1
05	26474	X	4699	-0-	-21775	-0-	4432	2	267	9	Y	243	11	1
06	25620	X	4489	-0-	-21131	-0-	4394	2	95	9	Y	86	196	1
*07	39592	X	39592	-0-	-0-	-0-	38409	2	659	4	Y	476	540	1
							524	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 A UNIT															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
//CONT.// 253162				WELL #:				COMPL. DATE 06/08/2016				PERF.11025 - 17950			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	27434 X	15256	-0-	-12178	-0-		17	1	12764	2	Y	2185	2181	0	92
							71	4	2404	9			3	8	
03	29326 X	20954	-0-	-8372	-0-		29	1	16732	2	Y	3809	3690	0	158
							3	4	4190	9					
04	40810 X	40810	-0-	-0-	-0-		47	1	32680	2	Y	7337	7093	0	266
							12	4	8071	9					
05	29326 X	13254	-0-	-16072	-0-		17	1	10618	2	Y	2377	2486	0	120
							4	4	2615	9			2	8	
06	34158 X	34158	-0-	-0-	-0-		32	1	29931	2	Y	3805	3532	0	293
							9	4	4186	9			21	8	
*07	57879 X	57879	-0-	-0-	-0-		45	1	50582	2	Y	6588	6419	0	371
							5	4	7247	9			7	8	
STATE APACHE 57															
WELL #:				205H	RRCID ->	283341	COMPL. DATE 11/05/2015				TOTAL	DEPTH	10574	PERF.10930 - 15931	
02	20043 X	20043	-0-	-0-	-0-		16862	2	3181	9	Y	2892	2789	0	151
													3	8	
03	22216 X	22216	-0-	-0-	-0-		18586	2	3630	9	Y	3300	3164	0	196
04	20082 X	20082	-0-	-0-	-0-		17070	2	3012	9	Y	2738	2725	0	156
05	22965 X	22965	-0-	-0-	-0-		19741	2	3224	9	Y	2931	2821	0	216
													2	8	
06	18534 X	18534	-0-	-0-	-0-		15976	2	2558	9	Y	2325	2315	0	192
													3	8	
*07	18988 X	18988	-0-	-0-	-0-		16374	2	2614	9	Y	2376	2394	0	154
													1	8	
STATE APACHE 57															
WELL #:				210H	RRCID ->	283342	COMPL. DATE 06/13/2016				TOTAL	DEPTH	10551	PERF.10863 - 20329	
02	36572 X	36572	-0-	-0-	-0-		31284	2	16	4	Y	4793	4688	0	93
							5272	9					7	8	
03	45139 X	45139	-0-	-0-	-0-		39004	2	12	4	Y	5566	5428	0	119
							6123	9							
04	39953 X	39953	-0-	-0-	-0-		34568	2	5385	9	Y	4895	4764	0	112
05	36737 X	36737	-0-	-0-	-0-		31824	2	30	4	Y	4439	4295	0	151
							4883	9					3	8	
06	34803 X	34803	-0-	-0-	-0-		30124	2	4679	9	Y	4254	4034	0	298
													7	8	
*07	35834 X	35834	-0-	-0-	-0-		30895	2	187	4	Y	4320	4233	0	344
							4752	9					2	8	
STATE APACHE 57															
WELL #:				212H	RRCID ->	283343	COMPL. DATE 06/24/2016				TOTAL	DEPTH	10565	PERF.10751 - 20250	
02	33901 X	31365	-0-	-2536	-0-		27341	2	14	4	Y	3645	3559	0	71
							4010	9					6	8	
03	36084 X	32458	-0-	-3626	-0-		28427	2	9	4	Y	3656	3577	0	78
							4022	9							
04	32190 X	29117	-0-	-3073	-0-		25464	2	3653	9	Y	3321	3231	0	76
05	33542 X	31098	-0-	-2444	-0-		27116	2	26	4	Y	3596	3469	0	123
							3956	9					2	8	
06	32460 X	28669	-0-	-3791	-0-		25174	2	3495	9	Y	3177	3015	0	222
													6	8	
07	33542 X	29599	-0-	-3943	-0-		25921	2	157	4	Y	3201	3133	0	255
							3521	9					2	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1104H	ASSOCIATED RRCID -> 283344	CAPACITY COMPL. DATE 04/17/2014				TOTAL	DEPTH 10845	PERF.11029	CNTY: WARD		- 16028
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE		
02	10759 X	4355	-0-	-6404	-0-	4023	2	332	9	Y	302	323 0 2 8	9 1		52
03	7285 X	829	-0-	-6456	-0-	751	2	78	9	Y	71	109 0	2 1		12
04	8310 X	594	-0-	-7716	-0-	386	2	208	9	Y	189	161 0	1 1		39
05	11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	10910	2	681	9	Y	619	546 0	16 1		96
06	8310 X	6517	-0-	-1793	-0-	6069	2	448	9	Y	407	404 0 1 8	7 1		91
*07	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	7095	2	531	9	Y	483	462 0	8 1		104
LINK VJ RANCH 11-14				WELL #: 1H	RRCID -> 283479	COMPL. DATE 07/16/2017				TOTAL	DEPTH 11117	PERF.11536			- 21356
02	37903 X	35312	-0-	-2591	-0-	24237 7602	2 9	3473	4	Y	6911	6692 1			362
03	42671 X	42671	-0-	-0-	-0-	33583	2	9088	9	Y	8262	8505 1	33 8		86
04	39840 X	39840	-0-	-0-	-0-	31791	2	8049	9	Y	7317	7262 1	4 8		137
05	40517 X	37781	-0-	-2736	-0-	29642	2	8139	9	Y	7399	7384 1	8 8		144
06	40919 X	40919	-0-	-0-	-0-	32548	2	8371	9	Y	7610	7531 1			223
*07	42902 X	42902	-0-	-0-	-0-	34390	2	8512	9	Y	7738	7698 1			263
LINK VJ RANCH 23-11 B				WELL #: 2H	RRCID -> 283488	COMPL. DATE 07/16/2017				TOTAL	DEPTH 11191	PERF.11599			- 21406
02	17806 X	16221	-0-	-1585	-0-	11646 2850	2 9	1725	4	Y	2591	2519 1			135
03	23940 X	23940	-0-	-0-	-0-	19347	2	4593	9	Y	4175	4251 1	16 8		43
04	22765 X	22765	-0-	-0-	-0-	18390	2	4375	9	Y	3977	3944 1	2 8		74
05	21383 X	21383	-0-	-0-	-0-	17043	2	4340	9	Y	3945	3937 1	5 8		77
06	20994 X	20994	-0-	-0-	-0-	16876	2	4118	9	Y	3744	3711 1			110
*07	20722 X	20722	-0-	-0-	-0-	16698	2	4024	9	Y	3658	3644 1			124
STATE APACHE 57				WELL #: 1101H	RRCID -> 283592	COMPL. DATE 10/03/2013				TOTAL	DEPTH 10864	PERF.11078			- 15741
02	14065 X	11971	-0-	-2094	-0-	10516 1168	2 9	287	4	N	1062	985 1	2 8		299
03	14517 X	14517	-0-	-0-	-0-	13122 1320	2 9	75	4	N	1200	1158 1			341
04	13650 X	12864	-0-	-786	-0-	11731 1132	2 9	1	4	N	1029	1160 1			210
05	14105 X	4308	-0-	-9797	-0-	3889 418	2 9	1	4	N	380	188 1			402
06	14040 X	11729	-0-	-2311	-0-	10620 1108	2 9	1	4	N	1007	1132 1	3 8		274
07	14508 X	11848	-0-	-2660	-0-	10192 1054	2 9	602	4	N	958	938 1	1 8		293
STATE APACHE 57				WELL #: 1106H	RRCID -> 283593	COMPL. DATE 07/09/2014				TOTAL	DEPTH 10308	PERF.10630			- 15445
02	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	6114 1494	2 9	8	4	Y	1358	1321 0 3 8	14 1		116
03	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	5751	2	1357	9	Y	1234	1154 0	12 1		184
04	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	5085	2	1175	9	Y	1068	1049 0	66 1		137
05	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	5588	2	1263	9	Y	1148	1115 0 1 8	16 1		153
06	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	1669	2	559	9	Y	508	589 0 2 8	4 1		66
*07	639 X	639	-0-	-0-	-0-	354	2	285	9	Y	259	278 0	1 8		46

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 253162										CNTY: WARD				
WELL #: 1107H					RRCID -> 283594					COMPL. DATE 07/09/2014				
										TOTAL DEPTH 10473				
										PERF.10842 - 15670				
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	15457	X	14103	-0-	-1354	-0-	12241 2	17 4	Y		1677	1642 0	28 1	142
							1845 9					3 8		
03	16523	X	15843	-0-	-680	-0-	13894 2	1 4	Y		1771	1623 0	28 1	262
							1948 9							
04	16020	X	14612	-0-	-1408	-0-	12745 2	1 4	Y		1696	1617 0	126 1	215
							1866 9							
05	15097	X	13949	-0-	-1148	-0-	12310 2	1639 9	Y		1490	1480 0	25 1	199
												1 8		
06	15330	X	12855	-0-	-2475	-0-	11259 2	1596 9	Y		1451	1439 0	18 1	189
												4 8		
07	15841	X	14743	-0-	-1098	-0-	13049 2	1694 9	Y		1540	1444 0	12 1	272
												1 8		

STATE APACHE 57					WELL #: 1103H					RRCID -> 283602				
										COMPL. DATE 04/17/2014				
										TOTAL DEPTH 10845				
										PERF.10925 - 15924				
02	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	9733 2	531 9	Y		483	467 0	22 1	82
												2 8		
03	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	12474 2	701 9	Y		637	587 0	25 1	107
04	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	10963 2	450 9	Y		409	408 0	29 1	79
05	10974	X	9728	-0-	-1246	-0-	9161 2	567 9	Y		515	491 0	24 1	78
												1 8		
06	12750	X	8181	-0-	-4569	-0-	7799 2	382 9	Y		347	332 0	16 1	75
												2 8		
07	13175	X	9066	-0-	-4109	-0-	8542 2	524 9	Y		476	439 0	9 1	102
												1 8		

STATE FIREFLY 24 UNIT					WELL #: 1H					RRCID -> 283636				
										COMPL. DATE 12/03/2016				
										TOTAL DEPTH 10027				
										PERF.10326 - 17191				
02	45472	X	41553	-0-	-3919	-0-	37409 2	741 4	N		3094	2962 1		365
							3403 9							
03	48608	X	43021	-0-	-5587	-0-	38043 2	1463 4	N		3195	3361 1		199
							3515 9							
04	47040	X	31391	-0-	-15649	-0-	27526 2	1388 4	N		2252	2214 1		237
							2477 9							
05	44423	X	4900	-0-	-39523	-0-	4620 2	21 4	N		235	374 1		98
							259 9							
06	42990	X	32762	-0-	-10228	-0-	29130 2	731 4	N		2637	2377 1		358
							2901 9							
07	44423	X	30992	-0-	-13431	-0-	26372 2	1938 4	N		2438	2545 1		251
							2682 9							

STATE APACHE 57					WELL #: 1110H					RRCID -> 283639				
										COMPL. DATE 12/20/2016				
										TOTAL DEPTH 10532				
										PERF.10780 - 16037				
02	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	11739 2	16 4	Y		1033	1014 0	26 1	87
							1136 9					4 8		
03	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	10843 2	1 4	Y		923	853 0	22 1	135
							1015 9							
04	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	11465 2	1 4	Y		678	694 0	30 1	89
							746 9							
05	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	11480 2	887 9	Y		806	764 0	24 1	106
												1 8		
06	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	13444 2	460 9	Y		418	449 0	22 1	52
												1 8		
*07	17959	X	17959	-0-	-0-	-0-	17650 2	309 9	Y		281	268 0	18 1	47

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
STATE HARRISON RANCH 57				WELL #:	1504H	RRCID ->	283662	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL	DEPTH	10478	PERF.10903	-	15790
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	22462 X	22462	-0-	-0-	-0-		19867 2	2595 9	Y	2359	2287 0	53 1		108	
											3 8				
03	50504 X	50504	-0-	-0-	-0-		43059 2	7445 9	Y	6768	6524 0	102 1		250	
04	57419 X	57419	-0-	-0-	-0-		48866 2	8553 9	Y	7775	7589 0	158 1		278	
05	45735 X	45735	-0-	-0-	-0-		39176 2	6559 9	Y	5963	5826 0	101 1		313	
											1 8				
06	42078 X	42078	-0-	-0-	-0-		36788 2	5290 9	Y	4809	4719 0	74 1		326	
											3 8				
*07	39094 X	39094	-0-	-0-	-0-		34200 2	1 4	Y	4448	4439 0	39 1		295	
							4893 9				1 8				

STATE PHILLIPS 56				WELL #:	301H	RRCID ->	283687	COMPL. DATE	10/09/2013	TOTAL	DEPTH	9986	PERF.10116	-	14611
02	14529 X	14435	-0-	-94	-0-		1001 1	12230 2	N	1046	982 1	2 8		380	
							53 4	1151 9							
03	15779 X	12632	-0-	-3147	-0-		1148 1	10145 2	N	1190	1154 1			416	
							30 4	1309 9							
04	17520 X	9472	-0-	-8048	-0-		1016 1	8013 2	N	371	410 1			377	
							35 4	408 9							
05	18104 X	2689	-0-	-15415	-0-		225 1	1844 2	N	529	195 1			711	
							38 4	582 9							
06	17654 X	17654	-0-	-0-	-0-		1111 1	14590 2	N	1775	2042 1	4 8		440	
							1953 9								
07	15438 X	14767	-0-	-671	-0-		1148 1	12145 2	N	1340	1291 1	1 8		488	
							1474 9								

STATE APACHE 57				WELL #:	1611H	RRCID ->	283710	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL	DEPTH	10551	PERF.10933	-	16243
02	58888 X	58888	-0-	-0-	-0-		47239 2	59 4	Y	10536	10572 0	173 1		134	
							11590 9				18 8				
03	37603 X	28599	-0-	-9004	-0-		22098 2	6501 9	Y	5910	4910 0	1099 1		35	
04	36390 X	27469	-0-	-8921	-0-		22243 2	5226 9	Y	4751	4648 0	78 1		60	
05	62961 X	27668	-0-	-35293	-0-		22605 2	5063 9	Y	4603	4529 0	59 1		70	
											5 8				
06	60930 X	25301	-0-	-35629	-0-		20613 2	4688 9	Y	4262	4198 0	43 1		80	
											11 8				
07	62961 X	26223	-0-	-36738	-0-		21493 2	4730 9	Y	4300	4254 0	25 1		97	
											4 8				

STATE APACHE 57 XL3				WELL #:	1503H	RRCID ->	283711	COMPL. DATE	09/29/2017	TOTAL	DEPTH	10376	PERF.10657	-	20375
02	40257 X	40257	-0-	-0-	-0-		469 1	33275 2	Y	5891	5724 0	146 1		90	
							33 4	6480 9			7 8				
03	60837 X	60837	-0-	-0-	-0-		636 1	47330 2	Y	11569	11337 0	76 1		246	
							145 4	12726 9							
04	54388 X	54388	-0-	-0-	-0-		568 1	41846 2	Y	10856	10731 0	88 1		283	
							32 4	11942 9							
05	51109 X	51109	-0-	-0-	-0-		565 1	39299 2	Y	10188	10156 0	66 1		246	
							38 4	11207 9			3 8				
06	41640 X	40744	-0-	-896	-0-		532 1	31447 2	Y	7948	7775 0	71 1		340	
							22 4	8743 9			8 8				
07	43028 X	41387	-0-	-1641	-0-		553 1	31903 2	Y	7839	7713 0	41 1		423	
							308 4	8623 9			2 8				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57 XL8			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1508H			ASSOCIATED RRCID -> 283712		CAPACITY COMPL. DATE 09/29/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10491 PERF.10845 - 20487						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	24186 X	22547	-0-	-1639	-0-	314 23	1 4	18312 3898	2 9	Y	3544	3490 4	0 8	53 1	55			
03	25854 X	15316	-0-	-10538	-0-	318 77	1 4	11347 3574	2 9	Y	3249	3208 0	0 0	27 1	69			
04	25020 X	15804	-0-	-9216	-0-	349 21	1 4	11847 3587	2 9	Y	3261	3207 0	0 0	38 1	85			
05	25854 X	16414	-0-	-9440	-0-	373 27	1 4	12221 3793	2 9	Y	3448	3416 3	0 8	31 1	83			
06	25020 X	15529	-0-	-9491	-0-	369 16	1 4	11563 3581	2 9	Y	3255	3168 6	0 8	25 1	139			
07	24273 X	14941	-0-	-9332	-0-	371 215	1 4	10974 3381	2 9	Y	3074	3032 2	0 8	13 1	166			
STATE JOBE 40-6 UNIT			WELL #:			3H	RRCID -> 283953	COMPL. DATE 10/12/2017				TOTAL DEPTH 10390 PERF.10653 - 20410						
02	43114 X	43114	-0-	-0-	-0-	38809 4303	2 9	2 4	Y	3912	3936	1	7 8	106				
03	46109 X	46109	-0-	-0-	-0-	41653 4451	2 9	5 4	Y	4046	4067	1		85				
04	44536 X	44536	-0-	-0-	-0-	40291	2	4245	9	Y	3859	3893	1		51			
05	45057 X	45057	-0-	-0-	-0-	40828 4228	2 9	1 4	Y	3844	3772	1	2 8	121				
06	44505 X	44505	-0-	-0-	-0-	40548	2	3957	9	Y	3597	3454	1	6 8	258			
07	49377 X	49377	-0-	-0-	-0-	45119 4252	2 9	6 4	Y	3865	4000	1	2 8	121				
STATE JOBE 40-6 UNIT			WELL #:			4H	RRCID -> 283955	COMPL. DATE 10/12/2017				TOTAL DEPTH 10301 PERF.10550 - 20285						
02	40892 X	40892	-0-	-0-	-0-	35505 5385	2 9	2 4	Y	4895	4929	1	5 8	134				
03	42283 X	42283	-0-	-0-	-0-	36778 5501	2 9	4 4	Y	5001	5029	1		106				
04	39780 X	37262	-0-	-2518	-0-	32317	2	4945	9	Y	4495	4540	1		61			
05	41106 X	36419	-0-	-4687	-0-	31732 4686	2 9	1 4	Y	4260	4182	1	3 8	136				
06	39780 X	29203	-0-	-10577	-0-	25428	2	3775	9	Y	3432	3313	1	7 8	248			
07	41106 X	15880	-0-	-25226	-0-	13326 2551	2 9	3 4	Y	2319	2493	1	1 8	73				
STATE MAYFLY UNIT			WELL #:			11H	RRCID -> 284039	COMPL. DATE 12/19/2017				TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175						
02	79895 X	79164	-0-	-731	-0-	2016 774	1 4	69903 6471	2 9	Y	5883	5816	1	71 8	103			
03	85405 X	82950	-0-	-2455	-0-	1872 14	1 4	74400 6664	2 9	Y	6058	6026	1		135			
04	82650 X	76000	-0-	-6650	-0-	1907 285	1 4	67882 5926	2 9	Y	5387	5365	1	35 8	122			
05	85405 X	71987	-0-	-13418	-0-	1779 512	1 4	64744 4952	2 9	Y	4502	4477	1	32 8	115			
06	82650 X	77498	-0-	-5152	-0-	2151 584	1 4	69099 5664	2 9	Y	5149	5098	1		166			
07	84630 X	69921	-0-	-14709	-0-	1819 612	1 4	62060 5430	2 9	Y	4936	4819	1	151 8	132			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	1H	RRCID -> 284093	COMPL. DATE 12/04/2017	TOTAL	DEPTH 10034	PERF.10300 - 17386						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		38918 X	34903	-0-	-4015	-0-	2808 322	1 4	29130 2643	2 9	Y	2403	2369	1	36 8	42
03		41602 X	35407	-0-	-6195	-0-	1687 6	1 4	31043 2671	2 9	Y	2428	2416	1		54
04		40260 X	28563	-0-	-11697	-0-	1502 104	1 4	24742 2215	2 9	Y	2014	2007	1	16 8	45
05		41602 X	34087	-0-	-7515	-0-	1538 240	1 4	30325 1984	2 9	Y	1804	1786	1	17 8	46
06		37980 X	33172	-0-	-4808	-0-	1831 244	1 4	28920 2177	2 9	Y	1979	1961	1		64
07		37324 X	30883	-0-	-6441	-0-	1547 265	1 4	26846 2225	2 9	Y	2023	1955	1	78 8	54

STATE APACHE 57 XL6				WELL #:	1506H	RRCID -> 284118	COMPL. DATE 12/26/2017	TOTAL	DEPTH 10511	PERF.10936 - 20608						
02		63423 X	22401	-0-	-41022	-0-	33 157	1 4	19387 2824	2 9	Y	2567	2537	0 3	66 1	39
03		67797 X	51022	-0-	-16775	-0-	66 186	1 4	44691 6079	2 9	Y	5526	5314	0	136 1	115
04		65400 X	47097	-0-	-18303	-0-	61 44	1 4	41681 5311	2 9	Y	4828	4654	0	167 1	122
05		52948 X	48846	-0-	-4102	-0-	59 53	1 4	42814 5920	2 9	Y	5382	5169	0 3	206 1	126
06		49380 X	41597	-0-	-7783	-0-	53 30	1 4	36343 5171	2 9	Y	4701	4485	0 7	138 1	197
07		51026 X	47652	-0-	-3374	-0-	54 478	1 4	41218 5902	2 9	Y	5365	5185	0 2	89 1	286

STATE MAYFLY UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 284362	COMPL. DATE 12/04/2017	TOTAL	DEPTH 10049	PERF.10355 - 20704						
02		50808 X	44518	-0-	-6290	-0-	2635 417	1 4	37643 3823	2 9	Y	3475	3430	1	45 8	61
03		54312 X	45643	-0-	-8669	-0-	1569 8	1 4	40208 3858	2 9	Y	3507	3490	1		78
04		52560 X	42908	-0-	-9652	-0-	1602 158	1 4	37614 3534	2 9	Y	3213	3198	1	20 8	73
05		51863 X	37336	-0-	-14527	-0-	1546 260	1 4	32809 2721	2 9	Y	2474	2467	1	17 8	63
06		47100 X	41352	-0-	-5748	-0-	2015 303	1 4	35847 3187	2 9	Y	2897	2867	1		93
07		47585 X	42040	-0-	-5545	-0-	1690 361	1 4	36636 3353	2 9	Y	3048	2972	1	87 8	82

STATE MERCURY 7				WELL #:	18H	RRCID -> 284459	COMPL. DATE 04/29/2018	TOTAL	DEPTH 12318	PERF.12699 - 17076						
02		22968 X	2924	-0-	-20044	-0-	254	2	2670	9	Y	2427	2417	0	13 8	127
03		24552 X	4900	-0-	-19652	-0-	343	2	4557	9	Y	4143	4128	0	1 1	132
04		22200 X	5821	-0-	-16379	-0-	1911 3907	2 9	3	4	Y	3552	3498	0 4	2 1	180
05		22661 X	7318	-0-	-15343	-0-	3617 3695	2 9	6	4	Y	3359	3289	0 7	1 1	242
06		6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	2572	2	3528	9	Y	3207	3213	0 4	1 1	231
*07		6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	3209 3465	2 9	2	4	Y	3150	3114	0	1 1	266

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57 XL1				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1501H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
						RRCID -> 284605	COMPL. DATE 12/31/2017		TOTAL	DEPTH 10299	PERF.10488	- 20259						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	46772 X	46772	-0-	-0-	-0-	61	1	4	36311	2	Y	9451	9213	0	186	1	145	
03	39313 X	39313	-0-	-0-	-0-	45	1	4	10396	9			16	8				
04	35250 X	32874	-0-	-2376	-0-	39	4	1	30746	2	Y	7712	7554	0	141	1	162	
05	36425 X	31839	-0-	-4586	-0-	39	1	9	8483	9								
06	35250 X	29640	-0-	-5610	-0-	6186	9	1	26649	2	Y	5624	5482	0	161	1	143	
07	36425 X	27046	-0-	-9379	-0-	37	1	2	27016	2	Y	4342	4296	0	80	1	104	
						10	4	9	4776	9			5	8				
						36	1	2	25102	2	Y	4093	3951	0	59	1	174	
						4502	9						13	8				
						30	1	2	22655	2	Y	3694	3641	0	25	1	199	
						298	4	9	4063	9			3	8				
STATE APACHE 57				WELL #: 1109H	RRCID -> 284638	COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL	DEPTH 10495	PERF.10880	- 15919							
02	20358 X	14415	-0-	-5943	-0-	22	1	2	12943	2	Y	1293	1262	0	36	1	20	
03	21762 X	12623	-0-	-9139	-0-	28	4	9	1422	9			5	8				
04	17970 X	13796	-0-	-4174	-0-	17	1	2	11674	2	Y	762	740	0	26	1	16	
05	16833 X	12412	-0-	-4421	-0-	94	4	9	838	9								
06	16020 X	7138	-0-	-8882	-0-	18	1	2	12343	2	Y	1284	1231	0	36	1	33	
07	15345 X	11731	-0-	-3614	-0-	23	4	9	1412	9								
						15	1	2	11127	2	Y	1131	1109	0	26	1	27	
						26	4	9	1244	9			2	8				
						9	1	2	6434	2	Y	618	604	0	11	1	26	
						15	4	9	680	9			4	8				
						13	1	2	9911	2	Y	1369	1309	0	10	1	74	
						301	4	9	1506	9			2	8				
STATE PATHFINDER 7				WELL #: 37H	RRCID -> 284639	COMPL. DATE 12/15/2017		TOTAL	DEPTH 12947	PERF.12793	- 16409							
02	23708 X	23708	-0-	-0-	-0-	20600	2	9	3108	9	Y	2825	2663	0	29	1	201	
03	26076 X	26076	-0-	-0-	-0-	22594	2	9	3482	9	Y	3165	3193	0	38	1	117	
04	24180 X	21831	-0-	-2349	-0-	19014	2	4	2	4	Y	2559	2530	0	24	1	116	
05	24986 X	22263	-0-	-2723	-0-	2815	9						6	8				
06	24180 X	20631	-0-	-3549	-0-	19382	2	9	2881	9	Y	2619	2577	0	7	1	136	
*07	25275 X	25275	-0-	-0-	-0-	18100	2	9	2531	9	Y	2301	2216	0	8	1	204	
						22275	2	9	3000	9	Y	2727	2699	0	4	1	228	
STATE APACHE 57				WELL #: 1108H	RRCID -> 284644	COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL	DEPTH 10505	PERF.10809	- 15782							
02	19952 X	19877	-0-	-75	-0-	30	1	2	17596	2	Y	1900	1841	0	55	1	29	
03	20708 X	19712	-0-	-996	-0-	161	4	9	2090	9			7	8				
04	22710 X	7767	-0-	-14943	-0-	27	1	2	17981	2	Y	1446	1402	0	43	1	30	
05	23467 X	533	-0-	-22934	-0-	113	4	9	1591	9								
06	22710 X	9732	-0-	-12978	-0-	10	1	2	6782	2	Y	875	862	0	21	1	22	
07	21266 X	11819	-0-	-9447	-0-	12	4	9	963	9								
						1	1	2	512	2	Y	18	39	0	1	1	-0-	
						20	9											
						12	1	2	8020	2	Y	1530	1442	0	16	1	65	
						17	4	9	1683	9			7	8				
						13	1	2	9644	2	Y	1710	1671	0	10	1	92	
						281	4	9	1881	9			2	8				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:			71052 900 253162 2H	ASSOCIATED RRCID -> 284836		CAPACITY COMPL. DATE 03/05/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	49532 X	48731	-0-		-801	-0-		37597 10927	2 9	207	4	Y	9934	9808 13	0 8	117	1	77
03	52948 X	48779	-0-		-4169	-0-		37499 11195	2 9	85	4	Y	10177	10075 0	0	104	1	75
04	51240 X	48056	-0-		-3184	-0-		37734	2	10322	9	Y	9384	9224	0	134	1	101
05	52948 X	46034	-0-		-6914	-0-		36134	2	9900	9	Y	9000	8927 5	0 8	102	1	67
06	51240 X	46752	-0-		-4488	-0-		37784	2	8968	9	Y	8153	8001 11	0 8	84	1	124
07	52080 X	50579	-0-		-1501	-0-		40873	2	9706	9	Y	8824	8783 4	0 8	41	1	120
STATE STREAMER UNIT			WELL #:			1H	RRCID -> 284854	COMPL. DATE 03/09/2018				TOTAL DEPTH 10433 PERF.10676 - 21585						
02	72964 X	61605	-0-		-11359	-0-		49366 11344	2 9	895	4	N	10313	10065 16	0 8	291	1	625
03	77903 X	64525	-0-		-13378	-0-		53118	2	11407	9	N	10370	9993	0	355	1	647
04	75390 X	62331	-0-		-13059	-0-		51955	2	10376	9	N	9433	9006	0	315	1	759
05	66929 X	63075	-0-		-3854	-0-		52779	2	10296	9	N	9360	9153 6	0 8	256	1	704
06	63720 X	55914	-0-		-7806	-0-		46698	2	9216	9	N	8378	7785 14	0 8	178	1	1105
07	65844 X	57329	-0-		-8515	-0-		47911	2	9418	9	N	8562	8623 4	0 8	80	1	960
STATE APACHE 57			WELL #:			101H	RRCID -> 284914	COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 10586 PERF.10441 - 15325						
02	20706 X	17534	-0-		-3172	-0-		15319 2207	2 9	8	4	Y	2006	1931 3	0 8	70	1	38
03	22134 X	18804	-0-		-3330	-0-		16589 2210	2 9	5	4	Y	2009	1937	0	68	1	42
04	21300 X	20143	-0-		-1157	-0-		17917	2	2226	9	Y	2024	1969	0	50	1	47
05	19499 X	18388	-0-		-1111	-0-		16353 2019	2 9	16	4	Y	1835	1781 1	0 8	37	1	63
06	18845 X	18845	-0-		-0-	-0-		16685	2	2160	9	Y	1964	1853 3	0 8	34	1	137
*07	21953 X	21953	-0-		-0-	-0-		19643 2191	2 9	119	4	Y	1992	1947 1	0 8	23	1	158
STATE APACHE 57			WELL #:			102H	RRCID -> 284957	COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 10578 PERF.10490 - 15374						
02	8555 X	5295	-0-		-3260	-0-		4384 909	2 9	2	4	Y	826	807 2	0 8	19	1	16
03	8773 X	6126	-0-		-2647	-0-		5123 1001	2 9	2	4	Y	910	887	0	20	1	19
04	6990 X	6016	-0-		-974	-0-		5089	2	927	9	Y	843	823	0	20	1	19
05	7223 X	6150	-0-		-1073	-0-		5324 821	2 9	5	4	Y	746	722 1	0 8	17	1	25
06	6420 X	4530	-0-		-1890	-0-		3827	2	703	9	Y	639	608 2	0 8	9	1	45
*07	6871 X	6871	-0-		-0-	-0-		5953 882	2 9	36	4	Y	802	774 1	0 8	8	1	64

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 204H		ASSOCIATED RRCID -> 284962		CAPACITY COMPL. DATE 11/05/2015				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	15109 X	14806	-0-	-303	-0-	-0-		12213 2	2593 9	Y	2357	2320 0	38 1		125
03	18420 X	18420	-0-	-0-	-0-	-0-		15224 2	3196 9	Y	2905	2813 0	42 1		175
04	19621 X	19621	-0-	-0-	-0-	-0-		16471 2	3150 9	Y	2864	2826 0	49 1		164
05	21322 X	21322	-0-	-0-	-0-	-0-		18205 2	3117 9	Y	2834	2743 0	44 1		209
06	18496 X	18496	-0-	-0-	-0-	-0-		15856 2	2640 9	Y	2400	2376 0	30 1		198
*07	20990 X	20990	-0-	-0-	-0-	-0-		18085 2	2905 9	Y	2641	2645 0	21 1		171
STATE CORTEZ UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 285009	COMPL. DATE 03/06/2018				TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561				
02	52345 X	50211	-0-	-2134	-0-	-0-		39916 2	233 4	Y	9147	8992 0	147 1		71
03	55955 X	54016	-0-	-1939	-0-	-0-		10062 9				14 8			
04	54150 X	53181	-0-	-969	-0-	-0-		43461 2	94 4	Y	9510	9369 0	142 1		70
05	55955 X	51397	-0-	-4558	-0-	-0-		10461 9							
06	57799 X	57799	-0-	-0-	-0-	-0-		43742 2	9439 9	Y	8581	8389 0	170 1		92
07	54963 X	48937	-0-	-6026	-0-	-0-		42496 2	8901 9	Y	8092	7987 0	132 1		60
STATE APACHE 57				WELL #:	1111H	RRCID -> 285022	COMPL. DATE 12/20/2016				TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033				
02	13514 X	6644	-0-	-6870	-0-	-0-		5174 2	7 4	Y	1330	1316 0	12 1		114
03	14446 X	8165	-0-	-6281	-0-	-0-		1463 9				3 8			
04	13980 X	9645	-0-	-4335	-0-	-0-		6866 2	1 4	Y	1180	1105 0	14 1		175
05	13733 X	9863	-0-	-3870	-0-	-0-		1298 9							
06	11430 X	5160	-0-	-6270	-0-	-0-		8377 2	1 4	Y	1152	1147 0	26 1		154
07	9982 X	2580	-0-	-7402	-0-	-0-		1267 9							
STATE APACHE 57				WELL #:	1114H	RRCID -> 285023	COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981				
02	15051 X	14318	-0-	-733	-0-	-0-		12478 2	6 4	Y	1667	1603 0	61 1		32
03	16089 X	14883	-0-	-1206	-0-	-0-		1834 9				3 8			
04	15240 X	14673	-0-	-567	-0-	-0-		13031 2	4 4	Y	1680	1621 0	56 1		35
05	15748 X	15571	-0-	-177	-0-	-0-		1848 9							
06	15240 X	13928	-0-	-1312	-0-	-0-		12958 2	1715 9	Y	1559	1522 0	36 1		36
07	15314 X	14132	-0-	-1182	-0-	-0-		13805 2	13 4	Y	1594	1544 0	30 1		55
06	15240 X	13928	-0-	-1312	-0-	-0-		1753 9				1 8			
07	15314 X	14132	-0-	-1182	-0-	-0-		12346 2	1582 9	Y	1438	1364 0	26 1		100
07	15314 X	14132	-0-	-1182	-0-	-0-		12447 2	75 4	Y	1464	1432 0	15 1		116

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1115H RRCID -> 285024														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02	9715	X	8386	-0-	-1329	-0-	7314 1068	2 9	4	4	Y	971	938 2 8	19
03	9765	X	8029	-0-	-1736	-0-	7049 978	2 9	2	4	Y	889	862 0	19
04	8940	X	8768	-0-	-172	-0-	7728	2	1040	9	Y	945	923 0	22
05	9238	X	8173	-0-	-1065	-0-	7310 856	2 9	7	4	Y	778	758 0 1 8	27
06	8940	X	6751	-0-	-2189	-0-	5992	2	759	9	Y	690	658 0 1 8	48
*07	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	8269 1065	2 9	50	4	Y	968	930 0 1 8	77
STATE APACHE 57 WELL #: 1105H RRCID -> 285025 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648														
02	16746	X	16746	-0-	-0-	-0-	14660	2	2086	9	Y	1896	1795 2 8	329
03	17998	X	17998	-0-	-0-	-0-	15949	2	2049	9	Y	1863	1835 0	319
04	18419	X	18419	-0-	-0-	-0-	16410	2	2009	9	Y	1826	1723 0	370
05	18420	X	18420	-0-	-0-	-0-	16414	2	2006	9	Y	1824	1867 0 1 8	284
06	18175	X	18175	-0-	-0-	-0-	16250	2	1925	9	Y	1750	1609 0 3 8	390
07	19034	X	17063	-0-	-1971	-0-	15242	2	1821	9	Y	1655	1669 0 1 8	358
STATE APACHE 57 WELL #: 211H RRCID -> 285028 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594														
02	34800	X	30966	-0-	-3834	-0-	26683 4269	2 9	14	4	Y	3881	3793 0 6 8	75
03	35433	X	33064	-0-	-2369	-0-	28777 4278	2 9	9	4	Y	3889	3802 0	83
04	34290	X	30957	-0-	-3333	-0-	26918	2	4039	9	Y	3672	3586 0	85
05	35433	X	31771	-0-	-3662	-0-	27553 4192	2 9	26	4	Y	3811	3694 0 2 8	131
06	33060	X	30019	-0-	-3041	-0-	26165	2	3854	9	Y	3504	3328 0 6 8	245
07	33108	X	27666	-0-	-5442	-0-	24016 3505	2 9	145	4	Y	3186	3145 0 2 8	254
STATE APACHE 57 WELL #: 202H RRCID -> 285121 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765														
02	10498	X	-0-	-0-	-10498	-0-					Y	2045	2041 0	110
03	11222	X	10078	-0-	-1144	-0-	7731	2	2347	9	Y	2134	2090 0	129
04	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	14661	2	1981	9	Y	1801	1789 0	102
05	2759	X	134	-0-	-2625	-0-	130	2	4	9	Y	4	106 0	-0-
06	17652	X	17652	-0-	-0-	-0-	15374	2	2278	9	Y	2071	1871 0 3 8	171
*07	18821	X	18821	-0-	-0-	-0-	16731	2	2090	9	Y	1900	1927 0 1 8	123

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 307H		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
						RRCID -> 285134	COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH 9859		PERF.10162		- 14870				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	13398 X	4395	-0-	-9003	-0-	3658 690	2 9	47	4	Y			627	582	1	374	
03	13268 X	9832	-0-	-3436	-0-	8523	2	1309	9	Y			1190	1154	1	410	
04	11040 X	7061	-0-	-3979	-0-	5460	2	1601	9	Y			1455	1352	1	513	
05	11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	9815	2	1474	9	Y			1340	1519	1	332	
06	9510 X	5156	-0-	-4354	-0-	4071	2	1085	9	Y			986	928	1	385	
07	9827 X	7857	-0-	-1970	-0-	6628	2	1229	9	Y			1117	1090	1	410	
STATE HARRISON RANCH 57						WELL #: 1502H	RRCID -> 285135	COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 10778		PERF.11700		- 16590			
02	11048 X	11048	-0-	-0-	-0-	10022	2	1026	9	Y			933	894 1 8	0 8	27 1	42
03	10881 X	10713	-0-	-168	-0-	9692	2	1021	9	Y			928	913	0	34	
04	10200 X	7311	-0-	-2889	-0-	6384	2	927	9	Y			843	829	0	30	
05	11811 X	5728	-0-	-6083	-0-	4965	2	763	9	Y			694	677	0	36	
06	11430 X	10064	-0-	-1366	-0-	9041	2	1023	9	Y			930	881	0	63	
07	11811 X	10718	-0-	-1093	-0-	9777	2	941	9	Y			855	848 1 8	0 8	13 1	56
STATE HARRISON RANCH 57						WELL #: 2101H	RRCID -> 285136	COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 10394		PERF.10910		- 15650			
02	12499 X	10067	-0-	-2432	-0-	8804	2	1263	9	Y			1148	1162	1	235	
03	13361 X	3222	-0-	-10139	-0-	2850	2	372	9	Y			338	9	1	564	
04	79645 X	79645	-0-	-0-	-0-	67282	2	12363	9	Y			11239	11532	1	271	
05	71065 X	71065	-0-	-0-	-0-	59551	2	11514	9	Y			10467	10223	1	514	
06	58778 X	58778	-0-	-0-	-0-	49595	2	9183	9	Y			8348	8348	1	511	
*07	67642 X	67642	-0-	-0-	-0-	56671	2	10971	9	Y			9974	9755	1	729	
STATE HARRISON RANCH 57						WELL #: 1506H	RRCID -> 285137	COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 10422		PERF.10969		- 15852			
02	21895 X	15589	-0-	-6306	-0-	12534	2	3055	9	Y			2777	2723 4 8	0 8	33 1	129
03	22196 X	11703	-0-	-10493	-0-	9253	2	2450	9	Y			2227	2251	0	83	
04	22444 X	22444	-0-	-0-	-0-	17486	2	4958	9	Y			4507	4360	0	162	
05	26007 X	26007	-0-	-0-	-0-	20643	2	5364	9	Y			4876	4713	0	257	
06	23550 X	23550	-0-	-0-	-0-	19146	2	4404	9	Y			4004	3937 10 8	0 8	42 1	272
07	23188 X	19876	-0-	-3312	-0-	16005	2	3871	9	Y			3519	3535 2 8	0 8	20 1	234
STATE JOBE 40-6 UNIT						WELL #: 1H	RRCID -> 285138	COMPL. DATE 08/19/2016		TOTAL DEPTH 10434		PERF.10772		- 17462			
02	25172 X	24937	-0-	-235	-0-	21920 3016 9	2 9	1	4	Y			2742	2758	1	75	
03	26908 X	25774	-0-	-1134	-0-	22674 3097 9	2 9	3	4	Y			2815	2830	1	60	
04	26040 X	24461	-0-	-1579	-0-	21556	2	2905	9	Y			2641	2665	1	36	
05	26660 X	22104	-0-	-4556	-0-	19483 2620 9	2 9	1	4	Y			2382	2341	1	76	
06	25800 X	24569	-0-	-1231	-0-	21719	2	2850	9	Y			2591	2475	1	188	
07	26660 X	24664	-0-	-1996	-0-	21903 2757 9	2 9	4	4	Y			2506	2614	1	79	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	2H	RRCID ->	285139	COMPL.	DATE 03/16/2017	TOTAL	DEPTH 10294	PERF.10684	- 20365	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	36395 X	32715	-0-	-3680	-0-	29056	2	1	4	Y	3325	3346	1	7 8 91
03	37386 X	33965	-0-	-3421	-0-	3658	9	4	4	Y	3320	3341	1	70
04	36180 X	32280	-0-	-3900	-0-	30309	2	3383	9	Y	3075	3104	1	41
05	37107 X	32529	-0-	-4578	-0-	3652	9	1	4	Y	3125	3065	1	2 8 99
06	34530 X	29882	-0-	-4648	-0-	28897	2	3086	9	Y	2805	2697	1	6 8 201
07	34968 X	29226	-0-	-5742	-0-	29090	2	4	4	Y	2639	2755	1	2 8 83
						3438	9							
						26796	2							
						26319	2							
						2903	9							
EXCELSIOR 7				WELL #:	8H	RRCID ->	285140	COMPL.	DATE 09/24/2015	TOTAL	DEPTH 12556	PERF.12496	- 17290	
02	13296 X	13296	-0-	-0-	-0-	96	1	10492	2	Y	2462	2452	0	11 1 204
03	13950 X	13950	-0-	-0-	-0-	2708	9	10909	2	Y	2657	2618	0	14 1 222
04	13727 X	13727	-0-	-0-	-0-	101	1	2923	9	Y	2487	2461	0	10 1 236
05	14634 X	14634	-0-	-0-	-0-	17	4	10871	2	Y	2502	2462	0	3 1 267
06	13305 X	13305	-0-	-0-	-0-	120	1	11783	2	Y	2383	2397	0	4 1 246
07	13175 X	12536	-0-	-639	-0-	2736	9	10028	2	Y	2206	2248	0	2 1 202
						99	1							
						2752	9							
						84	1							
						2621	9							
						81	1							
						2427	9							
STATE PHILLIPS 56				WELL #:	304H	RRCID ->	285143	COMPL.	DATE 08/06/2015	TOTAL	DEPTH 9939	PERF. 9770	- 14610	
02	16733 X	12542	-0-	-4191	-0-	10778	2	1764	9	Y	1604	1559	1	3 8 399
03	16988 X	16381	-0-	-607	-0-	14438	2	1943	9	Y	1766	1679	1	486
04	12778 X	12778	-0-	-0-	-0-	11415	2	1363	9	Y	1239	1169	1	556
05	13392 X	5916	-0-	-7476	-0-	5146	2	770	9	Y	700	747	1	509
06	15840 X	15512	-0-	-328	-0-	13704	2	1808	9	Y	1644	1699	1	4 8 450
*07	16907 X	16907	-0-	-0-	-0-	14699	2	2208	9	Y	2007	2218	1	1 8 238
STATE PHILLIPS 56				WELL #:	305H	RRCID ->	285144	COMPL.	DATE 08/06/2015	TOTAL	DEPTH 9972	PERF. 9755	- 14595	
02	18386 X	12954	-0-	-5432	-0-	11688	2	1266	9	Y	1151	990	1	3 8 365
03	19654 X	17752	-0-	-1902	-0-	16221	2	1531	9	Y	1392	1372	1	385
04	19020 X	16079	-0-	-2941	-0-	14826	2	1253	9	Y	1139	1181	1	343
05	19406 X	12059	-0-	-7347	-0-	11424	2	635	9	Y	577	386	1	1 8 533
06	19018 X	19018	-0-	-0-	-0-	17639	2	1379	9	Y	1254	1501	1	4 8 282
07	17763 X	15803	-0-	-1960	-0-	14382	2	1421	9	Y	1292	1280	1	1 8 293
STATE PATHFINDER 7				WELL #:	16H	RRCID ->	285192	COMPL.	DATE 05/11/2017	TOTAL	DEPTH 12558	PERF.12809	- 17336	
02	12412 X	8382	-0-	-4030	-0-	5923	2	2459	9	Y	2235	2148	0	5 1 162
03	14539 X	12568	-0-	-1971	-0-	9839	2	2729	9	Y	2481	2537	0	10 1 93
04	14070 X	9928	-0-	-4142	-0-	7638	2	1	4	Y	2081	2071	0	7 1 95
05	14539 X	8370	-0-	-6169	-0-	2289	9	1407	9	Y	1279	1303	0	2 1 67
06	12210 X	1530	-0-	-10680	-0-	6963	2	455	9	Y	414	444	0	37
07	12555 X	277	-0-	-12278	-0-	18	2	259	9	Y	235	252	0	20

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E 7														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 11H RRCID -> 285193 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	6663	2	2203	9	Y	2003	1966	0	202
03	8693 X	8693	-0-	-0-	-0-	6693	2	2000	9	Y	1818	1868	0	132
04	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	6096	2	2087	9	Y	1897	1809	0	192
05	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	6911	2	2487	9	Y	2261	2241	0	200
06	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	6396	2	2240	9	Y	2036	1949	0	281
07	6262 X	5460	-0-	-802	-0-	4112	2	1348	9	Y	1225	1304	0	201
STATE VIKING E 7 WELL #: 12H RRCID -> 285204 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647														
02	5539 X	5417	-0-	-122	-0-	3814	2	1603	9	Y	1457	1425	0	149
03	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	4863	2	1698	9	Y	1544	1573	0	113
04	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	5923	2	1697	9	Y	1543	1490	0	158
05	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	5936	2	1939	9	Y	1763	1763	0	156
06	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	4237	2	1634	9	Y	1485	1433	0	205
*07	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	4982	2	1532	9	Y	1393	1369	0	228
STATE APACHE 57 WELL #: 213H RRCID -> 285220 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298														
02	24737 X	24103	-0-	-634	-0-	20802	2	11	4	Y	2991	2907	0	58
03	28241 X	24481	-0-	-3760	-0-	21256	2	7	4	Y	2925	2850	0	62
04	27330 X	24626	-0-	-2704	-0-	21449	2	3177	9	Y	2888	2817	0	67
05	28241 X	27763	-0-	-478	-0-	24260	2	23	4	Y	3164	3061	0	108
06	25980 X	24923	-0-	-1057	-0-	21846	2	3077	9	Y	2797	2652	0	195
07	25761 X	23881	-0-	-1880	-0-	20869	2	126	4	Y	2624	2580	0	209
STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285228 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10638 - 17936														
02	33379 X	31972	-0-	-1407	-0-	42	1	28773	2	Y	2709	2604	0	113
03	35681 X	34502	-0-	-1179	-0-	177	4	2980	9			6	8	
04	34530 X	31247	-0-	-3283	-0-	42	1	31532	2	Y	2658	2573	0	108
05	35681 X	10705	-0-	-24976	-0-	4	4	2924	9					
06	39711 X	39711	-0-	-0-	-0-	37	1	28617	2	Y	2349	2267	0	83
*07	70176 X	70176	-0-	-0-	-0-	9	4	2584	9					
						13	1	9828	2	Y	783	801	0	39
						3	4	861	9			1	8	
						30	1	34836	2	Y	4396	4019	0	342
						9	4	4836	9			4	8	
						48	1	61038	2	Y	8258	8054	0	467
						6	4	9084	9			2	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT				//CONT.// 71052 900 253162 WELL #:	4H	RRCID -> 285229	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL	DEPTH 10253	PERF.10506	- 17769	CNTY: WARD	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	44660 X	41850	-0-	-2810	-0-	50 1	36872 2	9	Y	4287	4086 0	155 1	178
						212 4	4716 9	2			9 8		
03	47740 X	43388	-0-	-4352	-0-	50 1	38920 2	9	Y	4012	3881 0	146 1	163
						5 4	4413 9	2					
04	46200 X	40084	-0-	-6116	-0-	43 1	36107 2	9	Y	3566	3471 0	131 1	127
						11 4	3923 9	2					
05	71004 X	71004	-0-	-0-	-0-	67 1	65230 2	9	Y	5174	4854 0	188 1	255
						16 4	5691 9	2			4 8		
06	119139 X	119139	-0-	-0-	-0-	86 1	109188 2	9	Y	8945	8243 0	260 1	687
						25 4	9840 9	2			10 8		
*07	96826 X	96826	-0-	-0-	-0-	67 1	87675 2	9	Y	8251	8353 0	119 1	464
						8 4	9076 9	2			2 8		
STATE STREET 20-29 B UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 285240	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL	DEPTH 10365	PERF.10585	- 17686		
02	88363 X	37945	-0-	-50418	-0-	40 1	34580 2	9	Y	2870	2700 0	163 1	117
						168 4	3157 9	2			6 8		
03	94457 X	38830	-0-	-55627	-0-	39 1	35859 2	9	Y	2662	2522 0	151 1	106
						4 4	2928 9	2					
04	91410 X	33803	-0-	-57607	-0-	34 1	31455 2	9	Y	2095	1995 0	133 1	73
						9 4	2305 9	2					
05	69781 X	31740	-0-	-38041	-0-	36 1	29565 2	9	Y	1936	1813 0	100 1	94
						9 4	2130 9	2			2 8		
06	46290 X	25079	-0-	-21211	-0-	26 1	23273 2	9	Y	1611	1525 0	53 1	123
						8 4	1772 9	2			4 8		
07	40548 X	18636	-0-	-21912	-0-	22 1	17119 2	9	Y	1356	1380 0	22 1	76
						3 4	1492 9	2			1 8		
STATE STREET 20-29 C UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 285337	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL	DEPTH 10235	PERF.10374	- 17720		
02	54375 X	21085	-0-	-33290	-0-	35 1	18434 2	9	Y	2244	2181 0	108 1	92
						148 4	2468 9	2			7 8		
03	65007 X	22335	-0-	-42672	-0-	39 1	19877 2	9	Y	2195	2095 0	104 1	88
						4 4	2415 9	2					
04	62910 X	23884	-0-	-39026	-0-	35 1	21626 2	9	Y	2013	1946 0	84 1	71
						9 4	2214 9	2					
05	65007 X	41213	-0-	-23794	-0-	50 1	37019 2	9	Y	3756	3523 0	115 1	186
						12 4	4132 9	2			3 8		
06	36360 X	32811	-0-	-3549	-0-	38 1	29560 2	9	Y	2911	2795 0	71 1	224
						11 4	3202 9	2			7 8		
*07	34003 X	34003	-0-	-0-	-0-	37 1	31363 2	9	Y	2363	2410 0	43 1	132
						4 4	2599 9	2			2 8		
STATE STREET 20-29 C UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 285338	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL	DEPTH 10343	PERF.10584	- 17823		
02	40165 X	24687	-0-	-15478	-0-	39 1	21096 2	9	Y	3078	2926 0	121 1	127
						166 4	3386 9	2			18 8		
03	42935 X	31750	-0-	-11185	-0-	50 1	27775 2	9	Y	3564	3406 0	141 1	144
						5 4	3920 9	2					
04	41550 X	31839	-0-	-9711	-0-	44 1	28211 2	9	Y	3248	3162 0	114 1	116
						11 4	3573 9	2					
05	42935 X	10877	-0-	-32058	-0-	24 1	8790 2	9	Y	1870	1861 0	28 1	94
						6 4	2057 9	2			3 8		
06	30720 X	21435	-0-	-9285	-0-	28 1	18162 2	9	Y	2943	2762 0	38 1	229
						8 4	3237 9	2			8 8		
07	32891 X	26461	-0-	-6430	-0-	28 1	22496 2	9	Y	3576	3573 0	27 1	202
						3 4	3934 9	2			3 8		

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
STATE HARRISON RANCH 56				WELL #:	306H	RRCID ->	285366	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL	DEPTH	9899	PERF.10202	-	15102
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	16962 X	16962	-0-	-0-	-0-		15255	2	99	4	Y	1462	1392	1	569
							1608	9						6	8
03	17867 X	17867	-0-	-0-	-0-		15958	2	1909	9	Y	1735	1573	1	731
04	16470 X	11326	-0-	-5144	-0-		10022	2	1304	9	Y	1185	1366	1	550
05	18135 X	8168	-0-	-9967	-0-		6927	2	1241	9	Y	1128	1136	1	541
06	17550 X	12212	-0-	-5338	-0-		10944	2	1268	9	Y	1153	1257	1	432
07	18135 X	-0-	-0-	-18135	-0-						Y	408	544	1	295

LINK VJ RANCH 14-23 H				WELL #:	8H	RRCID ->	285470	COMPL. DATE	06/22/2018	TOTAL	DEPTH	11394	PERF.11550	-	19193
02	27985 X	1957	-0-	-26028	-0-		1537	2	9	4	Y	374	333	1	42
							411	9							
03	27838 X	23375	-0-	-4463	-0-		16685	2	572	4	Y	5562	5467	1	109
							6118	9						28	8
04	24060 X	21753	-0-	-2307	-0-		15908	2	14	4	Y	5301	5243	1	159
							5831	9						8	8
05	24862 X	23507	-0-	-1355	-0-		17085	2	34	4	Y	5807	5803	1	154
							6388	9						9	8
06	22768 X	22768	-0-	-0-	-0-		17061	2	97	4	Y	5100	5073	1	181
							5610	9							
07	23374 X	21861	-0-	-1513	-0-		16480	2	296	4	Y	4623	4637	1	167
							5085	9							

STATE RIO UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285523	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL	DEPTH	10540	PERF.10600	-	17957
02	49039 X	23149	-0-	-25890	-0-		16271	2	281	4	Y	5997	5997	0	112
							6597	9					8	8	
03	51739 X	16075	-0-	-35664	-0-		12574	2	3501	9	Y	3183	3209	0	19
04	50100 X	29098	-0-	-21002	-0-		24871	2	4227	9	Y	3843	3756	0	30
05	41943 X	39102	-0-	-2841	-0-		34348	2	4754	9	Y	4322	4223	0	43
													3	8	
06	30922 X	30922	-0-	-0-	-0-		27109	2	3813	9	Y	3466	3398	0	49
													6	8	
*07	30934 X	30934	-0-	-0-	-0-		27132	2	3802	9	Y	3456	3397	0	73
													2	8	

STATE JOBE 40-6 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	285545	COMPL. DATE	06/07/2018	TOTAL	DEPTH	10312	PERF.10504	-	20426
02	37584 X	24908	-0-	-12676	-0-		21617	2	2	4	Y	2990	3002	1	82
							3289	9						8	
03	40176 X	23047	-0-	-17129	-0-		20048	2	4	4	Y	2723	2747	1	58
							2995	9							
04	36690 X	27826	-0-	-8864	-0-		24569	2	3257	9	Y	2961	2979	1	40
05	34286 X	22451	-0-	-11835	-0-		19415	2	1	4	Y	2759	2708	1	88
							3035	9						3	8
06	27720 X	26671	-0-	-1049	-0-		23610	2	3061	9	Y	2783	2661	1	201
*07	34544 X	34544	-0-	-0-	-0-		30966	2	6	4	Y	3247	3343	1	102
							3572	9						3	8

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT			//CONT.// //CONT.//			71052 900 253162	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD					
			WELL #:	7H	RRCID ->	285555	COMPL. DATE	06/07/2018	TOTAL	DEPTH	10419	PERF.10648	- 20502						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	46483	X	46483	-0-	-0-	-0-	41859	2		2	4	Y		4202	4238	1	9	8	114
03	48050	X	43114	-0-	-4936	-0-	4622	9											
04	51990	X	39808	-0-	-12182	-0-	38599	2		5	4	Y		4100	4127	1			87
05	53723	X	42439	-0-	-11284	-0-	4510	9											
06	51990	X	30997	-0-	-20993	-0-	35745	2		4063	9	Y		3694	3732	1			49
07	49693	X	38567	-0-	-11126	-0-	38393	2		1	4	Y		3677	3607	1	3	8	116
							4045	9											
							27988	2		3009	9	Y		2735	2648	1	7	8	196
							34907	2		5	4	Y		3323	3412	1	3	8	104
							3655	9											
STATE JOBE 40-6 UNIT					WELL #:	5H	RRCID ->	285571	COMPL. DATE	06/07/2018	TOTAL	DEPTH	10410	PERF.10602	- 20542				
02	39469	X	38173	-0-	-1296	-0-	33964	2		1	4	Y		3825	3847	1	7	8	104
03	44051	X	38985	-0-	-5066	-0-	4208	9											
04	42630	X	39184	-0-	-3446	-0-	34797	2		4	4	Y		3804	3827	1			81
05	44051	X	39948	-0-	-4103	-0-	4184	9											
06	39795	X	39795	-0-	-0-	-0-	35019	2		4165	9	Y		3786	3816	1			51
*07	45849	X	45849	-0-	-0-	-0-	35760	2		1	4	Y		3806	3733	1	3	8	121
							4187	9											
							36036	2		3759	9	Y		3417	3286	1	7	8	245
							41668	2		6	4	Y		3795	3919	1	2	8	119
							4175	9											
STATE CREEK 17-8 UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	286173	COMPL. DATE	07/30/2018	TOTAL	DEPTH	10480	PERF.10730	- 18948				
02	77481	X	77481	-0-	-0-	-0-	62511	2	14970	9	Y		13609	13264	0	338	1		130
03	56823	X	39740	-0-	-17083	-0-	6153	9		7	4	Y		5594	5413	0	236	1	75
04	58230	X	44115	-0-	-14115	-0-	33580	2											
05	60171	X	48658	-0-	-11513	-0-	38041	2	6074	9	Y		5522	5397	0	92	1		108
06	58230	X	38381	-0-	-19849	-0-	42465	2	6193	9	Y		5630	5546	0	82	1		106
07	60171	X	45381	-0-	-14790	-0-	4187	9											
							33608	2	4773	9	Y		4339	4212	0	79	1		145
							39766	2		7	4	Y		5098	5058	0	54	1	128
							5608	9							3	8			
STATE APACHE 57					WELL #:	103H	RRCID ->	286194	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL	DEPTH	10616	PERF.10800	- 15427				
02	28987	X	28987	-0-	-0-	-0-	23885	2	12	4	Y		4627	4558	0	70	1		90
03	30065	X	30065	-0-	-0-	-0-	5090	9		8	4	Y		4800	4723	0	64	1	103
04	29965	X	29965	-0-	-0-	-0-	24777	2											
05	29940	X	29940	-0-	-0-	-0-	5280	9		5025	9	Y		4568	4494	0	71	1	106
06	28680	X	25962	-0-	-2718	-0-	24940	2	24	4	Y		4607	4494	0	57	1		159
07	29636	X	25768	-0-	-3868	-0-	24848	2											
							5068	9		4406	9	Y		4005	3836	0	39	1	282
							21556	2							7	8			
							21505	2	130	4	Y		3757	3715	0	22	1		300
							4133	9							2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE BLUEWING UNIT A				//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #:	1H	RRCID ->	286199	COMPL.	DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	10556	PERF.10505	- 19073	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	64931	X	49385	-0-	-15546	-0-	45869 2 2802 9	714	4	Y	2547	2425	1	60	8	275
03	61101	X	50537	-0-	-10564	-0-	47817 2 2706 9	14	4	Y	2460	2534	1			201
04	52950	X	42904	-0-	-10046	-0-	40402 2 2484 9	18	4	Y	2258	2083	1	149	8	227
05	53382	X	331	-0-	-53051	-0-	303 2	28	9	Y	25	189	0	63	1	-0-
06	51090	X	-0-	-0-	-51090	-0-				Y	-0-					-0-
07	52793	X	33455	-0-	-19338	-0-	29978 2 1648 9	1829	4	Y	1498	1195	1			303
STATE BLUEWING UNIT A				WELL #:	2H	RRCID ->	286201	COMPL.	DATE	11/15/2019	TOTAL	DEPTH	10431	PERF.10567	- 19023	
02	55941	X	43081	-0-	-12860	-0-	39057 2 3674 9	350	4	Y	3340	3189	1	79	8	361
03	59799	X	46155	-0-	-13644	-0-	42420 2 3727 9	8	4	Y	3388	3472	1			277
04	50940	X	43131	-0-	-7809	-0-	39281 2 3841 9	9	4	Y	3492	3189	1	229	8	351
05	47275	X	2261	-0-	-45014	-0-	2106 2	155	9	Y	141	370	0	122	1	-0-
06	45570	X	-0-	-0-	-45570	-0-				Y	-0-					-0-
07	46159	X	29006	-0-	-17153	-0-	25192 2 2255 9	1559	4	Y	2050	1636	1			414
STATE CREEK 17-8 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286411	COMPL.	DATE	08/10/2018	TOTAL	DEPTH	10457	PERF.10740	- 18923	
02	42920	X	36119	-0-	-6801	-0-	30322 2	5797	9	Y	5270	5078 0 7 8		194	1	50
03	45880	X	38343	-0-	-7537	-0-	32572 2 5765 9	6	4	Y	5241	4872 0		350	1	69
04	44400	X	35632	-0-	-8768	-0-	30646 2	4986	9	Y	4533	4401 0		113	1	88
05	45725	X	35899	-0-	-9826	-0-	31019 2	4880	9	Y	4436	4346 0 3 8		92	1	83
06	40290	X	33218	-0-	-7072	-0-	28686 2	4532	9	Y	4120	3993 0 7 8		65	1	138
07	38595	X	36786	-0-	-1809	-0-	31747 2 5034 9	5	4	Y	4576	4556 0 2 8		41	1	115
STATE CREEK 17-8 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	286412	COMPL.	DATE	03/29/2019	TOTAL	DEPTH	10437	PERF.10652	- 18455	
02	46339	X	46339	-0-	-0-	-0-	40662 2	5677	9	Y	5161	4862 0 9 8		296	1	48
03	49011	X	44724	-0-	-4287	-0-	38884 2 5831 9	9	4	Y	5301	4734 0		548	1	67
04	47430	X	39876	-0-	-7554	-0-	34856 2	5020	9	Y	4564	4374 0		169	1	88
05	49011	X	42490	-0-	-6521	-0-	37155 2	5335	9	Y	4850	4701 0 3 8		144	1	90
06	47430	X	37571	-0-	-9859	-0-	33010 2	4561	9	Y	4146	4032 0 8 8		56	1	140
07	49011	X	37435	-0-	-11576	-0-	32936 2 4492 9	7	4	Y	4084	4087 0 2 8		32	1	103

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	7H	ASSOCIATED RRCID -> 286413	COMPL. DATE 03/23/2019	TOTAL	DEPTH 10401	PERF.10750	- 18221
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE
02	58174 X	35568	-0-	-22606	-0-	28824	2	6744	9	Y	6131
03	48565 X	48565	-0-	-0-	-0-	40477	2	8	4	Y	7345
04	46671 X	46671	-0-	-0-	-0-	39276	2	7395	9	Y	6723
05	47926 X	47108	-0-	-818	-0-	39988	2	7120	9	Y	6473
06	47010 X	42122	-0-	-4888	-0-	35717	2	6405	9	Y	5823
*07	48981 X	48981	-0-	-0-	-0-	41849	2	8	4	Y	6476
						7124	9				
STATE CREEK 17-8 UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 286423	COMPL. DATE 03/23/2019	TOTAL	DEPTH 10441	PERF.10677	- 18451
02	40252 X	37584	-0-	-2668	-0-	32181	2	5403	9	Y	4912
03	43028 X	37117	-0-	-5911	-0-	31926	2	7	4	Y	4713
04	41640 X	33932	-0-	-7708	-0-	29265	2	4667	9	Y	4243
05	43028 X	33878	-0-	-9150	-0-	29375	2	4503	9	Y	4094
06	41640 X	31382	-0-	-10258	-0-	27239	2	4143	9	Y	3766
07	40176 X	31593	-0-	-8583	-0-	27637	2	6	4	Y	3591
						3950	9				
STATE CREEK 17-8 UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 286424	COMPL. DATE 02/25/2019	TOTAL	DEPTH 10451	PERF.10726	- 18520
02	93322 X	50214	-0-	-43108	-0-	42980	2	7234	9	Y	6576
03	99758 X	47573	-0-	-52185	-0-	40847	2	9	4	Y	6106
04	96540 X	46325	-0-	-50215	-0-	39886	2	6439	9	Y	5854
05	99107 X	43919	-0-	-55188	-0-	38102	2	5817	9	Y	5288
06	61530 X	43664	-0-	-17866	-0-	38305	2	5359	9	Y	4872
07	53692 X	45942	-0-	-7750	-0-	40398	2	7	4	Y	5034
						5537	9				
STATE CREEK 17-8 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 286426	COMPL. DATE 08/12/2018	TOTAL	DEPTH 10462	PERF.10691	- 18900
02	46923 X	46923	-0-	-0-	-0-	39950	2	6973	9	Y	6339
03	49786 X	44708	-0-	-5078	-0-	38193	2	7	4	Y	5916
04	48180 X	40406	-0-	-7774	-0-	34803	2	5603	9	Y	5094
05	49786 X	44311	-0-	-5475	-0-	38449	2	5862	9	Y	5329
06	48180 X	40205	-0-	-7975	-0-	34988	2	5217	9	Y	4743
07	49786 X	40298	-0-	-9488	-0-	35147	2	6	4	Y	4677
						5145	9				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN A UNIT															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
//CONT.// 253162				WELL #:				COMPL. DATE 03/27/2019				TOTAL DEPTH 10376			
STATE COACHMAN A UNIT				WELL #:				COMPL. DATE 03/27/2019				TOTAL DEPTH 10376			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	39324 X	36567	-0-	-2757	-0-	146 1	32136 2	Y	3815	3724 0	104 1	66			
03	42036 X	38558	-0-	-3478	-0-	88 4	4197 9	Y	4059	3959 0	101 1	65			
04	40680 X	38765	-0-	-1915	-0-	129 1	33928 2	Y	3873	3742 0	134 1	62			
05	42178 X	42178	-0-	-0-	-0-	36 4	4465 9	Y	3410	3283 0	120 1	66			
06	40680 X	40346	-0-	-334	-0-	73 1	34411 2	Y	3541	3415 0	83 1	102			
07	40052 X	39809	-0-	-243	-0-	21 4	4260 9	Y	3151	3130 0	47 1	74			
						36 1	38343 2	Y							
						48 4	3751 9	Y							
						22 1	36277 2	Y							
						152 4	3895 9	Y							
						20 1	36018 2	Y							
						305 4	3466 9	Y							
STATE MAYFLY UNIT															
WELL #:				4H				RRCID -> 286597				COMPL. DATE 11/25/2019			
WELL #:				4H				RRCID -> 286597				COMPL. DATE 11/25/2019			
02	84539 X	84539	-0-	-0-	-0-	2015 1	73624 2	Y	7172	7108 1	71 8	126			
03	86738 X	77953	-0-	-8785	-0-	1011 4	7889 9	Y	6782	6757 1		151			
04	83940 X	72870	-0-	-11070	-0-	1200 1	68264 2	Y	6384	6357 1	33 8	145			
05	86738 X	62466	-0-	-24272	-0-	1029 4	7460 9	Y	4980	4967 1	31 8	127			
06	83940 X	72043	-0-	-11897	-0-	1270 1	64308 2	Y	5818	5757 1		188			
07	86738 X	71748	-0-	-14990	-0-	270 4	7022 9	Y	5974	5855 1	146 8	161			
						1517 1	54192 2	Y							
						1279 4	5478 9	Y							
						2137 1	62733 2	Y							
						773 4	6400 9	Y							
						1825 1	62038 2	Y							
						1314 4	6571 9	Y							
LINK VJ RANCH 23-11 C															
WELL #:				3H				RRCID -> 286609				COMPL. DATE 08/30/2018			
WELL #:				3H				RRCID -> 286609				COMPL. DATE 08/30/2018			
02	48604 X	25180	-0-	-23424	-0-	17334 2	2640 4	Y	4733	4576 1		247			
03	51956 X	33549	-0-	-18407	-0-	5206 9		Y	6260	6414 1	28 8	65			
04	50280 X	31543	-0-	-18737	-0-	26663 2	6886 9	Y	5427	5387 1	4 8	101			
05	46190 X	32921	-0-	-13269	-0-	25573 2	5970 9	Y	5888	5864 1	10 8	115			
06	34680 X	33069	-0-	-1611	-0-	26444 2	6477 9	Y	5238	5199 1		154			
07	33542 X	27467	-0-	-6075	-0-	27307 2	5762 9	Y	4316	4323 1		147			
						22719 2	4748 9	Y							
LINK VJ RANCH 23-11 D															
WELL #:				4H				RRCID -> 286610				COMPL. DATE 09/02/2018			
WELL #:				4H				RRCID -> 286610				COMPL. DATE 09/02/2018			
02	41847 X	41596	-0-	-251	-0-	27761 2	3902 4	Y	9030	8668 1		467			
03	44733 X	44181	-0-	-552	-0-	9933 9		Y	8738	9081 1	34 8	90			
04	43290 X	41864	-0-	-1426	-0-	34569 2	9612 9	Y	7643	7588 1	5 8	140			
05	44733 X	35422	-0-	-9311	-0-	33457 2	8407 9	Y	7063	7056 1	11 8	136			
06	43020 X	39978	-0-	-3042	-0-	27653 2	7769 9	Y	6982	6913 1		205			
07	44454 X	36140	-0-	-8314	-0-	32298 2	7680 9	Y	6393	6381 1		217			
						29108 2	7032 9	Y							
LINK VJ RANCH 14-23 E															
WELL #:				5H				RRCID -> 286611				COMPL. DATE 09/04/2018			
WELL #:				5H				RRCID -> 286611				COMPL. DATE 09/04/2018			
02	25723 X	21498	-0-	-4225	-0-	15629 2	132 4	Y	5215	4716 1		609			
03	31129 X	31129	-0-	-0-	-0-	5737 9		Y	6695	7150 1	31 8	123			
04	26610 X	23929	-0-	-2681	-0-	23323 2	441 4	Y	5328	5297 1	4 8	150			
05	27497 X	25799	-0-	-1698	-0-	7365 9		Y	5387	5395 1	8 8	134			
06	26610 X	23976	-0-	-2634	-0-	18058 2	10 4	Y	4825	4795 1		164			
07	27497 X	23377	-0-	-4120	-0-	5861 9		Y							
						19849 2	24 4	Y							
						5926 9		Y							
						18602 2	66 4	Y							
						5308 9		Y							
						18167 2	198 4	Y							
						5012 9		Y							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN B UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:			2H	ASSOCIATED RRCID -> 286612		CAPACITY COMPL. DATE 10/03/2018			TOTAL	DEPTH 10380	CNTY: WARD PERF.10642 - 17882					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	50141	X	48337	-0-	-1804	-0-			244 147	1 4	43345 4601	2 9	Y	4183	4072 8	0 8	128	1	72
03	52235	X	46111	-0-	-6124	-0-			174 48	1 4	40673 5216	2 9	Y	4742	4637	0	101	1	76
04	51870	X	45209	-0-	-6661	-0-			97 29	1 4	40177 4906	2 9	Y	4460	4333	0	131	1	72
05	53599	X	46986	-0-	-6613	-0-			48 63	1 4	42181 4694	2 9	Y	4267	4143 3	0 8	110	1	83
06	51870	X	43153	-0-	-8717	-0-			29 200	1 4	38773 4151	2 9	Y	3774	3658 7	0 8	83	1	109
07	51677	X	40378	-0-	-11299	-0-			24 356	1 4	36321 3677	2 9	Y	3343	3327 2	0 8	44	1	79
LINK VJ RANCH 14-23 F						WELL #:	6H	RRCID -> 286639		COMPL. DATE 02/27/2019			TOTAL	DEPTH 11266	PERF.11380 - 19153				
02	36598	X	8343	-0-	-28255	-0-			5499 2721	2 9	123	4	Y	2474	2334	1			289
03	39122	X	17966	-0-	-21156	-0-			12889 4593	2 9	484	4	Y	4175	4346	1	37	8	81
04	37860	X	24879	-0-	-12981	-0-			19057 5807	2 9	15	4	Y	5279	5196	1	5	8	159
05	33728	X	30527	-0-	-3201	-0-			24100 6388	2 9	39	4	Y	5807	5802	1	10	8	154
06	26924	X	26924	-0-	-0-	-0-			21476 5343	2 9	105	4	Y	4857	4840	1			171
*07	26859	X	26859	-0-	-0-	-0-			20852 5686	2 9	321	4	Y	5169	5154	1			186
LINK VJ RANCH 14-23 G						WELL #:	7H	RRCID -> 286640		COMPL. DATE 03/01/2019			TOTAL	DEPTH 11257	PERF.11325 - 19191				
02	41644	X	357	-0-	-41287	-0-			20 301	2 9	36	4	Y	274	257	1			33
03	44516	X	7807	-0-	-36709	-0-			5327 2241	2 9	239	4	Y	2037	1993	1	38	8	39
04	40950	X	20567	-0-	-20383	-0-			15811 4741	2 9	15	4	Y	4310	4215	1	5	8	129
05	38254	X	21399	-0-	-16855	-0-			15888 5476	2 9	35	4	Y	4978	4961	1	14	8	132
06	26751	X	26751	-0-	-0-	-0-			20021 6623	2 9	107	4	Y	6021	5940	1			213
*07	27952	X	27952	-0-	-0-	-0-			20959 6652	2 9	341	4	Y	6047	6042	1			218
STATE COACHMAN C UNIT						WELL #:	1H	RRCID -> 286653		COMPL. DATE 03/15/2019			TOTAL	DEPTH 10391	PERF.10557 - 17892				
02	50344	X	48303	-0-	-2041	-0-			233 141	1 4	39739 8190	2 9	Y	7445	7331 7	0 8	125	1	129
03	53816	X	52743	-0-	-1073	-0-			181 50	1 4	43493 9019	2 9	Y	8199	8067	0	129	1	132
04	52080	X	48712	-0-	-3368	-0-			97 29	1 4	40838 7748	2 9	Y	7044	6902	0	159	1	115
05	51646	X	48822	-0-	-2824	-0-			45 60	1 4	40695 8022	2 9	Y	7293	7135 2	0 8	127	1	144
06	51030	X	43342	-0-	-7688	-0-			27 189	1 4	36115 7011	2 9	Y	6374	6252 6	0 8	74	1	186
07	52731	X	43318	-0-	-9413	-0-			24 357	1 4	36755 6182	2 9	Y	5620	5628 2	0 8	43	1	133

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER 7														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 28H RRCID -> 286667														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12255 - 16886														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	24161	X	24161	-0-	-0-	-0-	21042	2	3119	9	Y	2835	2697 0 19 8	203
03	25513	X	20399	-0-	-5114	-0-	17516	2	2883	9	Y	2621	2695 0 7 8	98
04	24690	X	14748	-0-	-9942	-0-	12404	2	1	4	Y	2130	2116 0 3 8	97
05	25513	X	15134	-0-	-10379	-0-	12690	2	2444	9	Y	2222	2193 0 6 8	116
06	24690	X	17902	-0-	-6788	-0-	15040	2	2862	9	Y	2602	2476 0 4 8	232
07	25513	X	17153	-0-	-8360	-0-	14605	2	2548	9	Y	2316	2352 0	194
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 38H RRCID -> 286668 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730														
02	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	6911	2	1982	9	Y	1802	1708 0 26 8	129
03	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	6909	2	1987	9	Y	1806	1847 0 11 8	67
04	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	6481	2	1	4	Y	1686	1664 0 5 8	77
05	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	1855	9	7039	2	Y	1791	1762 0 11 8	93
06	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	6350	2	1762	9	Y	1602	1544 0 5 8	143
*07	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	6972	2	1716	9	Y	1560	1571 0	131
STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286677 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10600 - 17969														
02	53099	X	50702	-0-	-2397	-0-	229	1	44124	2	Y	5646	5522 0 8 8	97
03	56761	X	51106	-0-	-5655	-0-	138	4	6211	9	Y	5325	5203 0	85
04	53910	X	49682	-0-	-4228	-0-	170	1	45031	2	Y	4879	4713 0	78
05	55707	X	49210	-0-	-6497	-0-	47	4	5858	9	Y	4746	4592 0	92
06	53220	X	45402	-0-	-7818	-0-	94	1	44193	2	Y	4217	4089 0 3 8	122
07	54188	X	48265	-0-	-5923	-0-	28	4	5367	9	Y	4566	4524 0 7 8	108
							44	1	43887	2	Y			
							58	4	5221	9	Y			
							27	1	40551	2	Y			
							185	4	4639	9	Y			
							24	1	42861	2	Y			
							357	4	5023	9	Y			
STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286678 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10644 - 17982														
02	41093	X	37506	-0-	-3587	-0-	162	1	33040	2	Y	3824	3727 0 7 8	66
03	43927	X	37023	-0-	-6904	-0-	98	4	4206	9	Y	4155	3938 0	64
04	42510	X	37112	-0-	-5398	-0-	117	1	32303	2	Y	3995	3706 0	62
05	43927	X	35631	-0-	-8296	-0-	32	4	4571	9	Y	3560	3327 0	67
06	42510	X	34003	-0-	-8507	-0-	65	1	32633	2	Y	3135	3027 0 3 8	90
07	40083	X	36287	-0-	-3796	-0-	19	4	4395	9	Y	3592	3548 0 7 8	85
							30	1	31645	2	Y			
							40	4	3916	9	Y			
							19	1	30404	2	Y			
							131	4	3449	9	Y			
							18	1	32051	2	Y			
							267	4	3951	9	Y			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN 7				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 23H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
				RRCID -> 286679	COMPL. DATE 02/23/2018	TOTAL	DEPTH 11962	PERF.12283	- 16686								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	16124 X	12631	-0-	-3493	-0-		10993	2	1638	9	Y	1489	1455	0	11	1	38
03	17236 X	14669	-0-	-2567	-0-		13196	2	58	4	Y	1286	1259	0	18	1	39
04	16560 X	15149	-0-	-1411	-0-		1415	9					8	8			
05	17143 X	11460	-0-	-5683	-0-		13800	2	1349	9	Y	1226	1206	0	14	1	42
06	16590 X	2049	-0-	-14541	-0-		9737	2	1723	9	Y	1566	1540	0	2	1	61
07	15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-		1771	2	278	9	Y	253	298	0	1	1	14
											Y	-0-	1	8			-0-
	STATE COACHMAN	B UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 286830	COMPL. DATE 03/08/2019	TOTAL	DEPTH 10378	PERF.10694	- 17969						
02	48082 X	41157	-0-	-6925	-0-		195	1	36160	2	Y	4258	4143	0	125	1	73
03	51398 X	38845	-0-	-12553	-0-		118	4	4684	9			6	8			
04	47730 X	39036	-0-	-8694	-0-		111	1	34268	2	Y	4032	3868	0	174	1	63
05	49321 X	38198	-0-	-11123	-0-		31	4	4435	9							
06	44970 X	35856	-0-	-9114	-0-		63	1	34700	2	Y	3868	3638	0	232	1	61
07	43989 X	36208	-0-	-7781	-0-		18	4	4255	9							
							30	1	34118	2	Y	3646	3453	0	182	1	70
							39	4	4011	9			2	8			
							18	1	31948	2	Y	3421	3306	0	80	1	99
							127	4	3763	9			6	8			
							17	1	32128	2	Y	3465	3434	0	46	1	82
							251	4	3812	9			2	8			
	STATE COACHMAN	C UNIT			WELL #: 2H	RRCID -> 286842	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL	DEPTH 10416	PERF.10700	- 17955						
02	46922 X	25894	-0-	-21028	-0-		160	1	21709	2	Y	3571	3536	0	80	1	62
03	50158 X	35420	-0-	-14738	-0-		97	4	3928	9			8	8			
04	48540 X	47247	-0-	-1293	-0-		157	1	29244	2	Y	5433	5301	0	107	1	87
05	48453 X	46101	-0-	-2352	-0-		43	4	5976	9							
06	44951 X	44951	-0-	-0-	-0-		108	1	39362	2	Y	7041	6824	0	190	1	114
07	48825 X	47607	-0-	-1218	-0-		32	4	7745	9							
							45	1	38464	2	Y	6847	6675	0	148	1	134
							60	4	7532	9			4	8			
							29	1	38053	2	Y	6060	5919	0	90	1	176
							203	4	6666	9			9	8			
							26	1	40257	2	Y	6303	6273	0	54	1	149
							391	4	6933	9			3	8			
	STATE MAYFLY UNIT				WELL #: 5H	RRCID -> 286886	COMPL. DATE 05/25/2019	TOTAL	DEPTH 10071	PERF.10283	- 20254						
02	76125 X	50009	-0-	-26116	-0-		3210	1	41043	2	Y	4820	4774	1	56	8	84
03	81375 X	59924	-0-	-21451	-0-		454	4	5302	9							
04	70740 X	46001	-0-	-24739	-0-		1962	1	52004	2	Y	5407	5371	1			120
05	73098 X	41158	-0-	-31940	-0-		10	4	5948	9							
06	57990 X	40023	-0-	-17967	-0-		1903	1	39457	2	Y	4068	4072	1	24	8	92
07	59923 X	48691	-0-	-11232	-0-		166	4	4475	9							
							1706	1	35523	2	Y	3316	3298	1	25	8	85
							281	4	3648	9							
							2132	1	34102	2	Y	3183	3165	1			103
							288	4	3501	9							
							2243	1	40679	2	Y	4179	4050	1	120	8	112
							1172	4	4597	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// //CONT.//		71052 900 253162	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
STATE RIO UNIT			WELL #:		2H	RRCID -> 287047	COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL	DEPTH 10511	PERF.10714		- 18139			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	59885 X	52626	-0-	-7259	-0-	43290 9013	2 9	323	4	Y	8194	8038 11	0 8	287	1	151
03	50561 X	37543	-0-	-13018	-0-	32033	2	5510	9	Y	5009	4940	0	190	1	30
04	47490 X	43955	-0-	-3535	-0-	37138	2	6817	9	Y	6197	5891	0	289	1	47
05	56265 X	41177	-0-	-15088	-0-	35262	2	5915	9	Y	5377	5260	0	106	1	54
06	54450 X	15019	-0-	-39431	-0-	12427	2	2592	9	Y	2356	2344 3	0 8	29	1	34
07	56265 X	44337	-0-	-11928	-0-	37554	2	6783	9	Y	6166	6016 4	0 8	50	1	130
STATE RIO UNIT			WELL #:		3H	RRCID -> 287048	COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL	DEPTH 10562	PERF.10671		- 18048			
02	75628 X	75628	-0-	-0-	-0-	62980 12200	2 9	448	4	Y	11091	10888 13	0 8	404	1	204
03	57660 X	53710	-0-	-3950	-0-	46832	2	6878	9	Y	6253	6134	0	286	1	37
04	58110 X	39509	-0-	-18601	-0-	33732	2	5777	9	Y	5252	4979	0	270	1	40
05	79143 X	44498	-0-	-34645	-0-	38578	2	5920	9	Y	5382	5238	0	126	1	54
06	76590 X	54101	-0-	-22489	-0-	46972	2	7129	9	Y	6481	6310 4	0 8	121	1	92
07	79143 X	36230	-0-	-42913	-0-	31409	2	4821	9	Y	4383	4334 12	0 8	46	1	92
STATE RIO UNIT			WELL #:		4H	RRCID -> 287068	COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL	DEPTH 10561	PERF.10667		- 18130			
02	64960 X	28268	-0-	-36692	-0-	21501 6486	2 9	281	4	Y	5896	5700 25	0 8	123	1	110
03	66123 X	27368	-0-	-38755	-0-	23816	2	3552	9	Y	3229	3199	0	121	1	19
04	53040 X	34357	-0-	-18683	-0-	28968	2	5389	9	Y	4899	4688	0	193	1	37
05	54808 X	45005	-0-	-9803	-0-	38790	2	6215	9	Y	5650	5496	0	128	1	56
06	41658 X	41658	-0-	-0-	-0-	34645	2	7013	9	Y	6375	6235 7	0 8	91	1	91
*07	41578 X	41578	-0-	-0-	-0-	33912	2	7666	9	Y	6969	6859 14	0 8	50	1	147
STATE CORTEZ UNIT			WELL #:		5H	RRCID -> 287245	COMPL. DATE 10/08/2019		TOTAL	DEPTH 10574	PERF.10750		- 20781			
02	79257 X	53425	-0-	-25832	-0-	41568 11686	2 9	171	4	Y	10624	10478 16	0 8	133	1	83
03	70308 X	55525	-0-	-14783	-0-	43423 12038	2 9	64	4	Y	10944	10782	0	165	1	80
04	68040 X	50316	-0-	-17724	-0-	39305	2	11011	9	Y	10010	9817	0	166	1	107
05	63674 X	50295	-0-	-13379	-0-	39651	2	10644	9	Y	9676	9538	0	167	1	72
06	57810 X	22997	-0-	-34813	-0-	17926	2	5071	9	Y	4610	4555 6	0 8	48	1	70
07	57102 X	56357	-0-	-745	-0-	44960	2	11397	9	Y	10361	10225 5	0 8	60	1	141

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	6H	ASSOCIATED RRCID -> 287246	CAPACITY COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL	DEPTH 10583	CNTY: WARD PERF.10818 - 20775			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	99557 X	62748	-0-	-36809	-0-	48699 13851	2 9	198	4	Y	12592	12418 16	0 8	162	1	98
03	99200 X	65491	-0-	-33709	-0-	51109 14307	2 9	75	4	Y	13006	12797	0	211	1	96
04	74820 X	61081	-0-	-13739	-0-	47880	2	13201	9	Y	12001	11786	0	182	1	129
05	77314 X	65288	-0-	-12026	-0-	51783	2	13505	9	Y	12277	12150	0	158	1	91
06	69330 X	55749	-0-	-13581	-0-	44063	2	11686	9	Y	10624	10442 7	0 8	98	1	161
07	67084 X	60710	-0-	-6374	-0-	47998	2	12712	9	Y	11556	11490 14	0 8	65	1	157
STATE CORTEZ UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 287248	COMPL. DATE 04/27/2020				TOTAL	DEPTH 10874	PERF.11212 - 20927			
02	139171 X	103714	-0-	-35457	-0-	85637 17831	2 9	246	4	Y	16210	15842 17	0 8	357	1	125
03	139655 X	102133	-0-	-37522	-0-	84564 17483	2 9	86	4	Y	15894	15565	0	338	1	116
04	128760 X	76526	-0-	-52234	-0-	62945	2	13581	9	Y	12346	12044	0	287	1	131
05	125023 X	76611	-0-	-48412	-0-	63634	2	12977	9	Y	11797	11607	0	231	1	87
06	114030 X	74857	-0-	-39173	-0-	62090	2	12767	9	Y	11606	11353 3	0 8	158	1	176
07	110856 X	75055	-0-	-35801	-0-	62063	2	12992	9	Y	11811	11729 6	0 8	96	1	160
LINK VJ RANCH 26-23 A				WELL #:	1H	RRCID -> 287261	COMPL. DATE 02/23/2019				TOTAL	DEPTH 11127	PERF.11367 - 18550			
02	68672 X	43413	-0-	-25259	-0-	31285 8753	2 9	3375	4	Y	7957	7865	1			343
03	68758 X	48161	-0-	-20597	-0-	35075 10582	2 9	2504	4	Y	9620	9787	1	42	8	134
04	59910 X	46042	-0-	-13868	-0-	36243 9763	2 9	36	4	Y	8875	8804	1	7	8	198
05	61907 X	44802	-0-	-17105	-0-	34761 9819	2 9	222	4	Y	8926	8759	1	14	8	351
06	54300 X	43113	-0-	-11187	-0-	33448 8997	2 9	668	4	Y	8179	8409	1			121
07	48174 X	36961	-0-	-11213	-0-	27465 8036	2 9	1460	4	Y	7305	7234	1			192
LINK VJ RANCH 26-23 D				WELL #:	4H	RRCID -> 287262	COMPL. DATE 02/22/2019				TOTAL	DEPTH 11153	PERF.11428 - 18684			
02	63655 X	45064	-0-	-18591	-0-	32521 9034	2 9	3509	4	Y	8213	8098	1			351
03	68045 X	44230	-0-	-23815	-0-	33068 8798	2 9	2364	4	Y	7998	8198	1	39	8	112
04	65850 X	34115	-0-	-31735	-0-	25161 8929	2 9	25	4	Y	8117	8039	1	6	8	184
05	58621 X	43725	-0-	-14896	-0-	34717 8786	2 9	222	4	Y	7987	7844	1	13	8	314
06	51300 X	42152	-0-	-9148	-0-	33767 7709	2 9	676	4	Y	7008	7219	1			103
07	48174 X	42149	-0-	-6025	-0-	32497 7919	2 9	1733	4	Y	7199	7113	1			189

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 26-23 E															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 5H															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
																														RRCID -> 287263															COMPL. DATE 02/22/2019															TOTAL DEPTH 11172															PERF.11391 - 18631														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM	BALANCE																																																
02		54694	X	39810		-0-		-14884			-0-		27657	2	9175	9		2978	4	Y	8341	8212	1																			347																																															
03		55180	X	42028		-0-		-13152			-0-		30794	2	9035	9		2199	4	Y	8214	8414	1		32	8																115																																															
04		51960	X	40472		-0-		-11488			-0-		32337	2	8103	9		32	4	Y	7366	7310	1		5	8															166																																																
05		48143	X	40686		-0-		-7457			-0-		32352	2	8127	9		207	4	Y	7388	7249	1		11	8															294																																																
06		44340	X	36032		-0-		-8308			-0-		28336	2	7129	9		567	4	Y	6481	6679	1																		96																																																
07		42563	X	36713		-0-		-5850			-0-		27870	2	7359	9		1484	4	Y	6690	6610	1																		176																																																
LINK VJ RANCH 26-23 F															WELL #: 6H															RRCID -> 287264															COMPL. DATE 02/19/2019															TOTAL DEPTH 11209															PERF.11402 - 18688														
02		64641	X	36917		-0-		-27724			-0-		25695	2	8454	9		2768	4	Y	7685	7529	1																				333																																														
03		55242	X	42629		-0-		-12613			-0-		30371	2	10093	9		2165	4	Y	9175	9341	1		38	8																	129																																														
04		53460	X	44036		-0-		-9424			-0-		34287	2	9715	9		34	4	Y	8832	8756	1		6	8																	199																																														
05		53258	X	44610		-0-		-8648			-0-		34633	2	9756	9		221	4	Y	8869	8701	1		13	8																	354																																														
06		41250	X	40350		-0-		-900			-0-		30987	2	8745	9		618	4	Y	7950	8186	1																				118																																														
07		45508	X	39143		-0-		-6365			-0-		29130	2	8465	9		1548	4	Y	7695	7611	1																				202																																														
LINK VJ RANCH 26-23 G															WELL #: 7H															RRCID -> 287265															COMPL. DATE 02/17/2019															TOTAL DEPTH 11201															PERF.11479 - 18598														
02		49242	X	594		-0-		-48648			-0-		408	2	142	9		44	4	Y	129	182	1																						5																																												
03		47492	X	4915		-0-		-42577			-0-		3664	2	989	9		262	4	Y	899	881	1		11	8																		12																																													
04		28740	X	1099		-0-		-27641			-0-		935	2	163	9		1	4	Y	148	155	1		2	8																		3																																													
05		29698	X	346		-0-		-29352			-0-		214	2	131	9		1	4	Y	119	117	1																				5																																														
06		10350	X	7628		-0-		-2722			-0-		5502	2	1869	9		257	4	Y	1699	1680	1																				24																																														
*07		10213	X	10213		-0-		-0-			-0-		8156	2	1621	9		436	4	Y	1474	1459	1																					39																																													
STATE CORTEZ UNIT															WELL #: 4H															RRCID -> 287287															COMPL. DATE 07/30/2019															TOTAL DEPTH 10555															PERF.10774 - 20877														
02		71050	X	59405		-0-		-11645			-0-		46687	2	12499	9		219	4	Y	11363	11189	0		163	1																			88																																												
03		74121	X	61019		-0-		-13102			-0-		48253	2	12684	9		82	4	Y	11531	11317	0		218	1																		84																																													
04		69960	X	56459		-0-		-13501			-0-		44798	2				11661	9	Y	10601	10399	0		172	1																		114																																													
05		72292	X	59991		-0-		-12301			-0-		48174	2				11817	9	Y	10743	10623	0		147	1																	80																																														
06		65910	X	59496		-0-		-6414			-0-		47861	2				11635	9	Y	10577	10352	0		130	1																	160																																														
07		63488	X	55342		-0-		-8146			-0-		44507	2				10835	9	Y	9850	9815	0		56	1																	134																																														

PHANTOM (WOLF CAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 26-23 B														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 253162					CNTY: WARD									
WELL #: 2H					RRCID -> 287297					COMPL. DATE 02/23/2019				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	40310 X	32892	-0-	-7418	-0-	23433	2	2527	4	Y	6302	6200	1	271
03	41540 X	3646	-0-	-37894	-0-	6932	9							
04	38040 X	12538	-0-	-25502	-0-	146	2	3500	9	Y	3182	3385	1	46
						6123	2	6	4	Y	5826	5734	1	134
05	39308 X	28479	-0-	-10829	-0-	6409	9							
						22357	2	143	4	Y	5435	5341	1	216
06	35460 X	18110	-0-	-17350	-0-	5979	9							
						13874	2	277	4	Y	3599	3762	1	53
07	35154 X	10436	-0-	-24718	-0-	3959	9							
						6636	2	347	4	Y	3139	3109	1	83
						3453	9							
STATE MAYFLY UNIT														
WELL #: 6H					RRCID -> 287618					COMPL. DATE 02/22/2019				
02	114840 X	90094	-0-	-24746	-0-	3846	1	77385	2	Y	7279	7173	1	127
						856	4	8007	9					
03	122760 X	95411	-0-	-27349	-0-	2209	1	84697	2	Y	7717	7673	1	171
						16	4	8489	9					
04	115320 X	76476	-0-	-38844	-0-	2369	1	67425	2	Y	5817	5813	1	131
						283	4	6399	9					
05	117087 X	66673	-0-	-50414	-0-	2353	1	58619	2	Y	4761	4726	1	121
						464	4	5237	9					
06	93210 X	43956	-0-	-49254	-0-	2368	1	37918	2	Y	3045	3068	1	98
						320	4	3350	9					
07	96317 X	81085	-0-	-15232	-0-	1729	1	71755	2	Y	6267	5966	1	166
						707	4	6894	9					
STATE MAYFLY UNIT														
WELL #: 8H					RRCID -> 287619					COMPL. DATE 03/10/2019				
02	104806 X	64709	-0-	-40097	-0-	3289	1	53571	2	Y	6597	6488	1	115
						592	4	7257	9					
03	72664 X	46245	-0-	-26419	-0-	1696	1	39745	2	Y	4361	4379	1	97
						7	4	4797	9					
04	70320 X	53365	-0-	-16955	-0-	2463	1	45075	2	Y	5125	5057	1	116
						189	4	5638	9					
05	69161 X	44584	-0-	-24577	-0-	2508	1	37152	2	Y	4210	4173	1	107
						293	4	4631	9					
06	66930 X	58591	-0-	-8339	-0-	3068	1	49112	2	Y	5451	5382	1	176
						415	4	5996	9					
07	69161 X	55057	-0-	-14104	-0-	2922	1	46060	2	Y	5110	4933	1	135
						454	4	5621	9					
STATE MAYFLY UNIT														
WELL #: 10H					RRCID -> 287620					COMPL. DATE 03/02/2019				
02	146479 X	71937	-0-	-74542	-0-	4725	1	59660	2	Y	6086	6011	1	106
						857	4	6695	9					
03	142910 X	76796	-0-	-66114	-0-	2899	1	65454	2	Y	6546	6507	1	145
						1242	4	7201	9					
04	126000 X	74417	-0-	-51583	-0-	2903	1	64472	2	Y	6155	6118	1	139
						271	4	6771	9					
05	102486 X	67939	-0-	-34547	-0-	2862	1	57984	2	Y	5258	5221	1	134
						1309	4	5784	9					
06	83970 X	83168	-0-	-802	-0-	3563	1	71858	2	Y	6303	6234	1	203
						814	4	6933	9					
*07	85442 X	85442	-0-	-0-	-0-	3023	1	73488	2	Y	6823	6640	1	182
						1426	4	7505	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT			//CONT.// 71052 900 253162 WELL #:		9H	ASSOCIATED RRCID -> 287662	CAPACITY COMPL. DATE 03/10/2019				TOTAL	DEPTH 10113	CNTY: WARD PERF.10314 - 20316					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	89929 X	72487	-0-	-17442	-0-	3199 670	1 4	60630 7988	2 9	Y	7262	7175	1	91	8	127		
03	93558 X	57735	-0-	-35823	-0-	1805 9	1 4	50039 5882	2 9	Y	5347	5355	1			119		
04	85320 X	65007	-0-	-20313	-0-	2446 232	1 4	55348 6981	2 9	Y	6346	6274	1	48	8	143		
05	82212 X	53932	-0-	-28280	-0-	2450 360	1 4	45547 5575	2 9	Y	5068	5038	1	44	8	129		
06	75000 X	64212	-0-	-10788	-0-	3084 457	1 4	54112 6559	2 9	Y	5963	5900	1			192		
07	77500 X	68341	-0-	-9159	-0-	2577 575	1 4	58394 6795	2 9	Y	6177	5995	1	210	8	164		
STATE CORTEZ UNIT					WELL #:	3H	RRCID -> 288016	COMPL. DATE 06/23/2020				TOTAL	DEPTH 10826	PERF.11202 - 21026				
02	314186 X	139350	-0-	-174836	-0-	118505 20504	2 9	341	4	Y	18640	18152 19	0 8	482	1	143		
03	229586 X	137546	-0-	-92040	-0-	117689 19737	2 9	120	4	Y	17943	17488	0	468	1	130		
04	194490 X	125472	-0-	-69018	-0-	107418	2	18054	9	Y	16413	15796 12	0 8	562	1	173		
05	180141 X	125233	-0-	-54908	-0-	108152	2	17081	9	Y	15528	15117 19	0 8	452	1	113		
06	157770 X	34720	-0-	-123050	-0-	29886 4665	2 9	169	4	Y	4241	4224 5	0 8	61	1	64		
07	148955 X	100746	-0-	-48209	-0-	87693	2	13053	9	Y	11866	11663	0	106	1	161		
STATE CORREA UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 288075	COMPL. DATE 09/26/2019				TOTAL	DEPTH 10659	PERF.10900 - 20764				
02	194764 X	124536	-0-	-70228	-0-	98542	2	25994	9	Y	23631	23413	1	29	8	229		
03	208196 X	120983	-0-	-87213	-0-	96614 24104	2 9	265	4	Y	21913	21943	1			199		
04	201480 X	77005	-0-	-124475	-0-	61851 15114	2 9	40	4	Y	13740	13713	1			226		
05	173352 X	86657	-0-	-86695	-0-	68981	2	17676	9	Y	16069	16092	1	8	8	195		
06	134400 X	92734	-0-	-41666	-0-	75283 17417	2 9	34	4	Y	15834	15833	1	20	8	176		
07	133114 X	88205	-0-	-44909	-0-	72259 15928	2 9	18	4	Y	14480	14373	1	6	8	277		
STATE CORREA UNIT					WELL #:	3H	RRCID -> 288098	COMPL. DATE 09/22/2019				TOTAL	DEPTH 11260	PERF.11334 - 21247				
02	258158 X	185459	-0-	-72699	-0-	161569	2	23890	9	Y	21718	21493	1	63	8	198		
03	275962 X	183676	-0-	-92286	-0-	161424 22182	2 9	70	4	Y	20165	20190	1			173		
04	267060 X	151680	-0-	-115380	-0-	133813 17679	2 9	188	4	Y	16072	16016	1			229		
05	262167 X	135921	-0-	-126246	-0-	121468	2	14453	9	Y	13139	13197	1	15	8	156		
06	214740 X	130766	-0-	-83974	-0-	116917 13807	2 9	42	4	Y	12552	12534	1	37	8	137		
07	198245 X	126383	-0-	-71862	-0-	113695 12665	2 9	23	4	Y	11514	11421	1	11	8	219		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ASPEN C UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: WARD				
				WELL #:	1H	RRCID -> 288221	COMPL.	DATE 08/01/2019	TOTAL	DEPTH	10458	PERF.10562	- 18033				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		189341 X	55714	-0-	-133627	-0-	48453 6938	2 9	323	4	Y	6307	6113 10	0 8	224	1	413
03		202399 X	56472	-0-	-145927	-0-	49474 6860	2 9	138	4	Y	6236	6070 0	0	203	1	376
04		55257 X	55257	-0-	-0-	-0-	49001	2	6256	9	Y	5687	5486	0	196	1	381
05		73501 X	53521	-0-	-19980	-0-	47438 6027	2 9	56	4	Y	5479	5191 3	0 8	202	1	464
06		58770 X	53274	-0-	-5496	-0-	47661	2	5613	9	Y	5103	4965 10	0 8	127	1	465
07		59551 X	56727	-0-	-2824	-0-	50714 5778	2 9	235	4	Y	5253	4754 3	0 8	73	1	888
STATE ASPEN C UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 288222	COMPL.	DATE 08/02/2019	TOTAL	DEPTH	10457	PERF.10620	- 17921				
02		139548 X	37712	-0-	-101836	-0-	32608 4839	2 9	265	4	Y	4399	4044 16	0 8	308	1	277
03		149172 X	39096	-0-	-110076	-0-	34103 4883	2 9	110	4	Y	4439	4171 0	0	286	1	259
04		40408 X	40408	-0-	-0-	-0-	36023	2	4385	9	Y	3986	3809	0	171	1	265
05		54994 X	40516	-0-	-14478	-0-	36227 4243	2 9	46	4	Y	3857	3632 6	0 8	159	1	325
06		39000 X	29226	-0-	-9774	-0-	26378	2	2848	9	Y	2589	2590 12	0 8	78	1	234
07		41757 X	13480	-0-	-28277	-0-	11997 1341	2 9	142	4	Y	1219	1227 3	0 8	18	1	205
STATE APACHE 57				WELL #:	1602H	RRCID -> 288243	COMPL.	DATE 02/17/2020	TOTAL	DEPTH	10504	PERF.10700	- 18076				
02		SHUT IN	64820	-0-	64820	64820	51357 13422	2 9	41	4	Y	12202	11849 22	0 8	176	1	155
03		SHUT IN	111523	-0-	111523	176343	86906	2	24617	9	Y	22379	20911	0	1470	1	153
04		248819 X	72476	-0-	-176343	-0-	55139	2	17337	9	Y	15761	15380	0	335	1	199
05		119939 X	90708	-0-	-29231	-0-	71545	2	19163	9	Y	17421	17144 10	0 8	199	1	267
06		116070 X	82424	-0-	-33646	-0-	65966	2	16458	9	Y	14962	14782 20	0 8	145	1	282
07		111538 X	69074	-0-	-42464	-0-	55972	2	13102	9	Y	11911	11859 4	0 8	60	1	270
STATE APACHE 57				WELL #:	1603H	RRCID -> 288244	COMPL.	DATE 02/17/2020	TOTAL	DEPTH	10495	PERF.10618	- 18026				
02		SHUT IN	90744	-0-	90744	90744	72105 18580	2 9	59	4	Y	16891	16402 28	0 8	246	1	215
03		SHUT IN	211170	-0-	211170	301914	163439	2	47731	9	Y	43392	41446	0	1857	1	304
04		430883 X	128969	-0-	-301914	-0-	101347	2	27622	9	Y	25111	24690	0	406	1	319
05		190495 X	88941	-0-	-101554	-0-	70671	2	18270	9	Y	16609	16483 7	0 8	183	1	255
06		184350 X	74742	-0-	-109608	-0-	59554	2	15188	9	Y	13807	13668 18	0 8	115	1	261
07		190495 X	81219	-0-	-109276	-0-	65892	2	15327	9	Y	13934	13793 6	0 8	80	1	316

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 1604H RRCID -> 288245 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10685 - 18119														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
02	SHUT IN	136438	-0-	136438	136438	108659 27693	2 9	86 4	Y	25175	24447 37	0 8	371 1	320
03	SHUT IN	226545	-0-	226545	362983	180680	2	45865 9	Y	41695	39792	0	1932 1	291
04	490208 X	127225	-0-	-362983	-0-	102870	2	24355 9	Y	22141	21761	0	390 1	281
05	275032 X	92450	-0-	-182582	-0-	72386	2	20064 9	Y	18240	18037	0	197 1	280
06	266160 X	78768	-0-	-187392	-0-	62035	2	16733 9	Y	15212	15059 18	0 8	128 1	287
07	226548 X	73277	-0-	-153271	-0-	58442	2	14835 9	Y	13486	13389 5	0 8	73 1	306
STATE APACHE 57 WELL #: 1605H RRCID -> 288247 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10590 - 20608														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	259149	2	60793 9	Y	NO RPT	54143	0	784 1	-0-
03	SHUT IN	319942	-0-	319942	319942	117049	2	34861 9	Y	55266	31183	0	601 1	339
04	471852 X	151910	-0-	-319942	-0-	87971	2	26591 9	Y	31692	23751	0	415 1	247
05	275807 X	114562	-0-	-161245	-0-	92181	2	24072 9	Y	24174	23751 12	0 8	415 1	243
06	266910 X	116253	-0-	-150657	-0-	92181	2	24072 9	Y	21884	21441 34	0 8	341 1	311
07	275807 X	111299	-0-	-164508	-0-	89277	2	22022 9	Y	20020	19767 10	0 8	131 1	423
STATE APACHE 57 WELL #: 1606H RRCID -> 288248 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10559 - 20618														
02	SHUT IN	56	-0-	56	56	159146	2	33317 9	Y	-0-	29621	0	482 1	-0-
03	SHUT IN	192463	-0-	192463	192519	139504	2	39430 9	Y	30288	34979	0	772 1	185
04	371453 X	178934	-0-	-192519	-0-	123595	2	34095 9	Y	35845	30453	0	493 1	279
05	261950 X	157690	-0-	-104260	-0-	102219	2	27178 9	Y	30995	30453 16	0 8	493 1	312
06	253500 X	129397	-0-	-124103	-0-	102219	2	27178 9	Y	24707	24306 38	0 8	323 1	352
07	192448 X	117257	-0-	-75191	-0-	93660	2	23597 9	Y	21452	21202 10	0 8	139 1	453
SCRAPFILE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 288267 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12405 - 19465														
02	76531 X	40350	-0-	-36181	-0-	28032 12277	2 9	41 4	Y	11161	10911	0	160 1	134
03	81809 X	60922	-0-	-20887	-0-	41511	2	19411 9	Y	17646	17238	0	265 1	277
04	52349 X	52349	-0-	-0-	-0-	35113	2	17236 9	Y	15669	15221 55	0 8	343 1	327
05	63674 X	48399	-0-	-15275	-0-	32463	2	15936 9	Y	14487	14467	0	193 1	154
06	58950 X	43201	-0-	-15749	-0-	29552	2	13649 9	Y	12408	12285	0	76 1	201
07	60915 X	41084	-0-	-19831	-0-	27897 13151	2 9	36 4	Y	11955	11857	0	66 1	233
STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 288269 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 10581 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PAGE: 1084

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. MCKNIGHT 29 UNIT				//CONT.// 71052 900 253162 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 288272		CAPACITY COMPL. DATE 06/30/2019					CNTY: WARD								
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	178350	X	19352	-0-	-158998	-0-			14320	2	4780	9	252	4	Y	4345	3632	0	674	1	104
03	190650	X	31063	-0-	-159587	-0-			24436	2	6533	9	94	4	Y	5939	3174	0	2822	1	27
04	40927	X	40927	-0-	-0-	-0-			32433	2	8190	9	304	4	Y	7445	6787	0	619	1	48
05	41633	X	39984	-0-	-1649	-0-			31908	2	7989	9	87	4	Y	7263	7201	0	54	1	51
06	40290	X	32788	-0-	-7502	-0-			26125	2		9	6663	9	Y	6057	5712	0	343	1	53
07	42284	X	29716	-0-	-12568	-0-			23490	2		9	6226	9	Y	5660	5423	0	220	1	70
STATE CORREA UNIT						WELL #:	2H	RRCID -> 288416			COMPL. DATE 09/26/2019				TOTAL	DEPTH 10654	PERF.10710			- 20788	
02	217500	X	108885	-0-	-108615	-0-			86299	2	21835	9	22586	9	Y	20533	20342	1	26	8	203
03	232500	X	112832	-0-	-119668	-0-			90958	2	16595	9	39	4	Y	19850	19870	1			183
04	225000	X	84816	-0-	-140184	-0-			68179	2	14267	9	42	4	Y	15086	15022	1			247
05	232500	X	81328	-0-	-151172	-0-			65510	2	14267	9	15818	9	Y	14380	14447	1	6	8	174
06	129180	X	76088	-0-	-53092	-0-			61792	2	14267	9	29	4	Y	12970	12985	1	15	8	144
07	116405	X	73336	-0-	-43069	-0-			59913	2	13407	9	16	4	Y	12188	12095	1	4	8	233
STATE CORREA UNIT						WELL #:	4H	RRCID -> 288460			COMPL. DATE 10/01/2019				TOTAL	DEPTH 10990	PERF.10943			- 21024	
02	192067	X	146113	-0-	-45954	-0-			121350	2	13357	9	24763	9	Y	22512	22304	1	30	8	220
03	205313	X	130059	-0-	-75254	-0-			109194	2	13357	9	47	4	Y	18925	18972	1			173
04	198690	X	86558	-0-	-112132	-0-			20818	2	13081	9	120	4	Y	12143	12118	1			198
05	205313	X	85283	-0-	-120030	-0-			72332	2	13357	9	12951	9	Y	11774	11825	1	5	8	142
06	171060	X	80997	-0-	-90063	-0-			68977	2	11989	9	31	4	Y	10899	10909	1	12	8	120
07	156178	X	81862	-0-	-74316	-0-			70262	2	11582	9	18	4	Y	10529	10445	1	3	8	201
STATE CORREA UNIT						WELL #:	5H	RRCID -> 288537			COMPL. DATE 10/10/2019				TOTAL	DEPTH 10519	PERF.10645			- 20590	
02	213005	X	115516	-0-	-97489	-0-			89241	2	24695	9	26275	9	Y	23886	23660	1	35	8	236
03	227695	X	113840	-0-	-113855	-0-			89107	2	18306	9	38	4	Y	22450	22479	1			207
04	220350	X	84708	-0-	-135642	-0-			66362	2	18306	9	40	4	Y	16642	16576	1			273
05	227695	X	80841	-0-	-146854	-0-			63121	2	17435	9	17720	9	Y	16109	16178	1	8	8	196
06	138660	X	83282	-0-	-55378	-0-			65816	2	17435	9	31	4	Y	15850	15847	1	23	8	176
07	123473	X	80083	-0-	-43390	-0-			63996	2	16070	9	17	4	Y	14609	14498	1	7	8	280

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:			ASSOCIATED 6H RRCID -> 288538			CAPACITY COMPL. DATE 10/07/2019			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10939 PERF.11040 - 20986				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		247892 X	157054	-0-	-90838	-0-	129062	2	27992	9	Y	25447	25213	1	32 8	250
03		264988 X	155585	-0-	-109403	-0-	129205	2	56	4	Y	23931	23961	1		220
							26324	9								
04		256440 X	114761	-0-	-141679	-0-	95442	2	59	4	Y	17509	17443	1		286
							19260	9								
05		264988 X	108576	-0-	-156412	-0-	90108	2	18468	9	Y	16789	16865	1	8 8	202
06		187860 X	105261	-0-	-82599	-0-	88082	2	39	4	Y	15582	15593	1	18 8	173
							17140	9								
07		167896 X	104067	-0-	-63829	-0-	87536	2	21	4	Y	15009	14890	1	5 8	287
							16510	9								
STATE BLUEWING UNIT A			WELL #:			3H	RRCID -> 288558			COMPL. DATE 11/24/2018			TOTAL DEPTH 10548 PERF. N/A			
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ATLANTIS 7 UNIT			WELL #:			6H	RRCID -> 289005			COMPL. DATE 01/02/2020			TOTAL DEPTH 11948 PERF.12051 - 16786			
02		0	76274	-0-	76274	250622	55113	2	21161	9	Y	19237	19042	0	77 1	310
													75	8		
03		0	68290	-0-	68290	318912	50222	2	18068	9	Y	16425	16301	0	84 1	326
													24	8		
04		375953 X	57041	-0-	-318912	-0-	43028	2	14013	9	Y	12739	12717	0	158 1	146
													44	8		
05		51473 X	51473	-0-	-0-	-0-	39354	2	39	4	Y	10982	10925	0	11 1	175
							12080	9					17	8		
06		50070 X	50070	-0-	-0-	-0-	39042	2	11028	9	Y	10025	9887	0	16 1	288
													9	8		
07		47802 X	47478	-0-	-324	-0-	36775	2	10703	9	Y	9730	9643	0	6 1	369
ATLANTIS 7 UNIT			WELL #:			7H	RRCID -> 289008			COMPL. DATE 01/02/2020			TOTAL DEPTH 11889 PERF.12135 - 16683			
02		0	61398	-0-	61398	226579	43097	2	18301	9	Y	16637	16479	0	64 1	268
													79	8		
03		0	57124	-0-	57124	283703	40933	2	16191	9	Y	14719	14439	0	232 1	289
													27	8		
04		323237 X	39534	-0-	-283703	-0-	27585	2	11949	9	Y	10863	10870	0	109 1	124
													49	8		
05		53258 X	41801	-0-	-11457	-0-	30942	2	32	4	Y	9843	9783	0	9 1	157
							10827	9					18	8		
06		51540 X	43623	-0-	-7917	-0-	33486	2	10137	9	Y	9215	9081	0	16 1	265
													10	8		
07		53258 X	37588	-0-	-15670	-0-	29303	2	8285	9	Y	7532	7506	0	5 1	286
ATLANTIS 7 UNIT			WELL #:			8H	RRCID -> 289009			COMPL. DATE 01/02/2020			TOTAL DEPTH 11878 PERF.12013 - 16765			
02		0	51066	-0-	51066	181596	37141	2	13925	9	Y	12659	12539	0	51 1	204
													62	8		
03		0	50373	-0-	50373	231969	37308	2	13065	9	Y	11877	11626	0	200 1	233
													22	8		
04		273960 X	41991	-0-	-231969	-0-	32106	2	9885	9	Y	8986	8962	0	114 1	103
													40	8		
05		47523 X	34361	-0-	-13162	-0-	26871	2	35	4	Y	6777	6750	0	7 1	108
							7455	9					15	8		
06		45990 X	31556	-0-	-14434	-0-	25444	2	6112	9	Y	5556	5485	0	11 1	160
													8	8		
07		47523 X	29595	-0-	-17928	-0-	24149	2	5446	9	Y	4951	4919	0	4 1	188

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS 7 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
			WELL #:		9H	RRCID ->	289010	COMPL.	DATE	01/02/2020	TOTAL	DEPTH	11840	PERF.	12008	-	16805
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* EOM BALANCE		
02		0	69147	-0-	69147	200726		50214 2	18933 9	Y	17212	16939 0	77 1	276			
03		0	52132	-0-	52132	252858		37605 2	14527 9	Y	13206	13116 0	69 1	262			
04		302498 X	49640	-0-	-252858	-0-		37221 2	12419 9	Y	11290	11310 0	43 1	130			
05		62837 X	36770	-0-	-26067	-0-		26188 2	51 4	Y	9574	9516 0	9 1	153			
06		60810 X	44121	-0-	-16689	-0-		10531 9				26 8					
07		62837 X	42477	-0-	-20360	-0-		35225 2	8896 9	Y	8087	7979 0	16 1	232			
												13 8					
								34202 2	8275 9	Y	7523	7463 0	6 1	286			
STATE HARRISON RANCH 57			WELL #:		2111H	RRCID ->	289160	COMPL.	DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	10428	PERF.	10658	-	20726
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
STATE HARRISON RANCH 57			WELL #:		2112H	RRCID ->	289161	COMPL.	DATE	08/22/2019	TOTAL	DEPTH	10447	PERF.	10700	-	20781
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
STATE HARRISON RANCH 57			WELL #:		2113H	RRCID ->	289162	COMPL.	DATE	08/31/2019	TOTAL	DEPTH	10455	PERF.	10721	-	20852
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
STATE HARRISON RANCH 57			WELL #:		2118H	RRCID ->	289163	COMPL.	DATE	09/10/2019	TOTAL	DEPTH	10518	PERF.	10690	-	15410
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
STATE DIAGON ALLEY A			WELL #:		1H	RRCID ->	289164	COMPL.	DATE	09/04/2019	TOTAL	DEPTH	10560	PERF.	10725	-	20795
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DIAGON ALLEY B				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	2H	RRCID -> 289165	COMPL. DATE 08/19/2019	TOTAL	DEPTH 10550	PERF.10707	- 20845					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINK VJ RANCH 24-13 C				WELL #:	3H	RRCID -> 289234	COMPL. DATE 02/01/2020	TOTAL	DEPTH 11250	PERF.11625	- 21527					
02	0	184105	-0-	184105	184105	139584 44354 9	2 167 4	Y	40322	40015	1					307
03	0	233574	-0-	233574	417679	176348 57110 9	2 116 4	Y	51918	51933	1	201 8				91
04	0	150656	-0-	150656	568335	116495 84530 2	2 34161 9	Y	31055	31043	1	20 8				83
05	680670 X	112335	-0-	-568335	-0-	27734 91818 2	2 71 4	Y	25213	25078	1					218
06	188280 X	121899	-0-	-66381	-0-	29836 76917 2	2 245 4	Y	27124	27203	1					139
07	194556 X	102785	-0-	-91771	-0-	25529 9	2 339 4	Y	23208	23183	1					164

APOLLO 7				WELL #:	8H	RRCID -> 289258	COMPL. DATE 12/08/2018	TOTAL	DEPTH 11990	PERF.12242	- 16841					
02	0 W	15256	-0-	15256	635424	11546 23 8	2 3710 9	Y	3373	3473 0	12 1					137
03	0 W	19462	-0-	19462	654886	14840 12 8	2 4622 9	Y	4202	4169 0	24 1					134
04	0 W	19676	-0-	19676	674562	15567 27 8	2 4109 9	Y	3735	3726 0	14 1					102
05	0 W	16784	-0-	16784	691346	13134 10 8	2 3650 9	Y	3318	3233 0	3 1					174
06	0 W	14622	-0-	14622	705968	11406 4 8	2 3216 9	Y	2924	2902 0	4 1					188
07	0 W	15642	-0-	15642	721610	12356 4 8	2 3286 9	Y	2987	2981 0	2 1					192

APOLLO 7				WELL #:	5H	RRCID -> 289259	COMPL. DATE 12/09/2018	TOTAL	DEPTH 12073	PERF.12217	- 16896					
02	0 W	190	-0-	190	633659	33 10 8	2 157 9	Y	143	287 0	1 8					6
03	0 W	19899	-0-	19899	653558	14334 17 8	2 5565 9	Y	5059	4870 0	24 1					161
04	0 W	19868	-0-	19868	673426	14567 17 8	2 5301 9	Y	4819	4819 0	11 1					133
05	0 W	17411	-0-	17411	690837	12843 7 8	2 4568 9	Y	4153	4058 0	3 1					218
06	0 W	16273	-0-	16273	707110	11594 4 8	2 4679 9	Y	4254	4190 0	4 1					274
07	0 W	17030	-0-	17030	724140	12121 4 8	2 4909 9	Y	4463	4449 0	1 1					287

APOLLO 7				WELL #:	4H	RRCID -> 289260	COMPL. DATE 02/16/2018	TOTAL	DEPTH 11885	PERF.12187	- 16709					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19 0						-0-
03	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	1789	2 1112 9	Y	1011	970 0	4 1					32
04	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	687	2 592 9	Y	538	548 0	1 1					15
05	180 X	180	-0-	-0-	-0-	17	2 163 9	Y	148	154 0	1 8					8
06	46 X	46	-0-	-0-	-0-	5	2 41 9	Y	37	43 0						2
*07	186 X	186	-0-	-0-	-0-	18	2 168 9	Y	153	145 0						10

09/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1088

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7				//CONT.// 71052 900 253162 WELL #:	ASSOCIATED 9H	CAPACITY				CNTY: WARD							
				RRCID ->	289263	COMPL.	DATE	12/07/2018	TOTAL	DEPTH	12035	PERF.	12158	-	16889		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*02	28101 X	16453	-0-	-11648	-0-	11555	2	509	4	Y	3990	4076	0	16	1	162	
*03	30039 X	20862	-0-	-9177	-0-	15575	2	5287	9	Y	4806	4775	0	32	1	153	
*04	29070 X	19097	-0-	-9973	-0-	14545	2	4552	9	Y	4138	4151	0	10	1	114	
*05	30039 X	19386	-0-	-10653	-0-	14841	2	4545	9	Y	4132	4019	0	3	1	217	
*06	29070 X	19173	-0-	-9897	-0-	14855	2	4318	9	Y	3925	3880	0	5	1	253	
*07	30039 X	18188	-0-	-11851	-0-	14214	2	3974	9	Y	3613	3632	0	2	1	232	
APOLLO 7				WELL #:	10H	RRCID ->	289264	COMPL.	DATE	12/07/2018	TOTAL	DEPTH	11969	PERF.	12206	-	16818
*02	34974 X	17454	-0-	-17520	-0-	12779	2	4675	9	Y	4250	4336	0	17	1	173	
*03	37386 X	19192	-0-	-18194	-0-	14070	2	5122	9	Y	4656	4641	0	29	1	148	
*04	36180 X	18354	-0-	-17826	-0-	14042	2	4312	9	Y	3920	3930	0	12	1	108	
*05	37386 X	18051	-0-	-19335	-0-	14186	2	3865	9	Y	3514	3427	0	3	1	184	
*06	36180 X	19918	-0-	-16262	-0-	15943	2	3975	9	Y	3614	3556	0	6	1	232	
*07	37386 X	20853	-0-	-16533	-0-	17167	2	3686	9	Y	3351	3365	0	2	1	216	
APOLLO 7				WELL #:	6H	RRCID ->	289265	COMPL.	DATE	12/09/2018	TOTAL	DEPTH	12005	PERF.	12119	-	16824
02	0 W	1126	-0-	1126	719473	699	2	427	9	Y	388	527	0	1	1	16	
03	0 W	18795	-0-	18795	738268	13736	2	5059	9	Y	4599	4430	0	26	1	146	
04	0 W	19681	-0-	19681	757949	14958	2	4723	9	Y	4294	4281	0	12	1	118	
05	0 W	19153	-0-	19153	777102	14727	2	4426	9	Y	4024	3918	0	3	1	211	
06	0 W	20497	-0-	20497	797599	15984	2	4513	9	Y	4103	4039	0	6	1	264	
07	0 W	20147	-0-	20147	817746	16156	2	3991	9	Y	3628	3657	0	2	1	233	
APOLLO 7				WELL #:	7H	RRCID ->	289266	COMPL.	DATE	12/08/2018	TOTAL	DEPTH	12059	PERF.	12194	-	16876
02	0 W	21329	-0-	21329	696703	16568	2	4761	9	Y	4328	4356	0	19	1	176	
03	0 W	21732	-0-	21732	718435	16833	2	4899	9	Y	4454	4452	0	29	1	142	
04	0 W	22168	-0-	22168	740603	17766	2	4402	9	Y	4002	4004	0	14	1	110	
05	0 W	24665	-0-	24665	765268	20138	2	4527	9	Y	4115	3996	0	5	1	216	
06	0 W	21065	-0-	21065	786333	17162	2	3903	9	Y	3548	3526	0	6	1	228	
07	0 W	24106	-0-	24106	810439	20001	2	4105	9	Y	3732	3717	0	3	1	240	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 11H			ASSOCIATED RRCID -> 289267	CAPACITY COMPL. DATE 12/07/2018				TOTAL	DEPTH 12013	CNTY: WARD PERF.12396 - 16887				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	48343 X	25217	-0-	-23126	-0-	-	21245	2	3972	9	Y	3611	3668 0 18 8	28	1		146
03	51677 X	29220	-0-	-22457	-0-	-	24769	2	4451	9	Y	4046	4011 0 9 8	44	1		128
04	50010 X	32777	-0-	-17233	-0-	-	28346	2	4431	9	Y	4028	4003 0 22 8	21	1		110
05	51677 X	31197	-0-	-20480	-0-	-	27095	2	4102	9	Y	3729	3629 0 9 8	6	1		195
06	50010 X	33292	-0-	-16718	-0-	-	29311	2	3981	9	Y	3619	3568 0 5 8	9	1		232
07	51677 X	34214	-0-	-17463	-0-	-	30504	2	3710	9	Y	3373	3384 0	4	1		217

LINK VJ RANCH 24-13 A					WELL #:	1H	RRCID -> 289327	COMPL. DATE 02/01/2020				TOTAL	DEPTH 11224	PERF.11510 - 21551			
02	0	129566	-0-	129566	129566	101927 27482	2 9	157	4	Y	24984	24795	1				189
03	0	131867	-0-	131867	261433	104793 27004	2 9	70	4	Y	24549	24564	1	131	8		43
04	0	89767	-0-	89767	351200	68561	2	21206	9	Y	19278	19256	1	13	8		52
05	440599 X	89399	-0-	-351200	-0-	68049 21280	2 9	70	4	Y	19345	19231	1				166
06	130530 X	92413	-0-	-38117	-0-	70849 21327	2 9	237	4	Y	19388	19454	1				100
07	134881 X	80113	-0-	-54768	-0-	61113 18642	2 9	358	4	Y	16947	16927	1				120

LINK VJ RANCH 24-13 B					WELL #:	2H	RRCID -> 289361	COMPL. DATE 02/01/2020				TOTAL	DEPTH 11297	PERF.11435 - 21627			
02	0	168635	-0-	168635	168635	128999 39472	2 9	164	4	Y	35884	35611	1				273
03	0	199537	-0-	199537	368172	153324 46112	2 9	101	4	Y	41920	41955	1	164	8		74
04	0	130166	-0-	130166	498338	99239	2	30927	9	Y	28115	28096	1	18	8		75
05	614693 X	116355	-0-	-498338	-0-	88815 27465	2 9	75	4	Y	24968	24828	1				215
06	155100 X	97235	-0-	-57865	-0-	74064 22943	2 9	228	4	Y	20857	20965	1				107
07	160270 X	86185	-0-	-74085	-0-	65632 20200	2 9	353	4	Y	18364	18341	1				130

LINK VJ RANCH 24-13 D					WELL #:	4H	RRCID -> 289368	COMPL. DATE 01/31/2020				TOTAL	DEPTH 11301	PERF.11603 - 21560			
02	0	152358	-0-	152358	152821	119969 32359	2 9	30	4	Y	29417	29278	1				223
03	0	195724	-0-	195724	348545	158800 36818	2 9	106	4	Y	33471	33441	1	195	8		58
04	0	148032	-0-	148032	496577	119906	2	28126	9	Y	25569	25537	1	22	8		68
05	618037 X	121460	-0-	-496577	-0-	92892 28491	2 9	77	4	Y	25901	25745	1				224
06	152520 X	108400	-0-	-44120	-0-	82182 26003	2 9	215	4	Y	23639	23741	1				122
07	157604 X	96924	-0-	-60680	-0-	73485 23123	2 9	316	4	Y	21021	20994	1				149

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 F				//CONT.// 71052 900 253162	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD									
				WELL #:	6H	RRCID	->	289369	COMPL.	DATE	01/30/2020	TOTAL	DEPTH	11347	PERF.	11634	-	21623			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0		98808	-0-		98808		100088			75655 23134	2 9	19	4	Y	21031	21086	1			160
03	0		190448	-0-		190448		290536			145664 44688	2 9	96	4	Y	40625	40525	1	190	8	70
04	0		167999	-0-		167999		458535			130507	2	37492	9	Y	34084	34038	1	25	8	91
05	577563	X	119028	-0-		-458535		-0-			89879 29074	2 9	75	4	Y	26431	26295	1			227
06	159570	X	106820	-0-		-52750		-0-			80549	2	214	4	Y	23688	23793	1			122
07	164889	X	118595	-0-		-46294		-0-			26057 90588 27481	2 9	526	4	Y	24983	24928	1			177
LINK VJ RANCH 24-13 E					WELL #:	5H	RRCID	->	289373	COMPL.	DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	11272	PERF.	11676	-	21433		
02	0		95395	-0-		95395		95934			72257 23120	2 9	18	4	Y	21018	20971	1			160
03	0		179879	-0-		179879		275813			135029 44761	2 9	89	4	Y	40692	40596	1	185	8	71
04	0		151213	-0-		151213		427026			115285	2	35928	9	Y	32662	32622	1	23	8	88
05	546934	X	119908	-0-		-427026		-0-			90840 28993	2 9	75	4	Y	26357	26217	1			228
06	145920	X	102143	-0-		-43777		-0-			77688 24253	2 9	202	4	Y	22048	22163	1			113
07	150784	X	89669	-0-		-61115		-0-			67960 21421	2 9	288	4	Y	19474	19450	1			137
LINK VJ RANCH 24-13 G					WELL #:	751H	RRCID	->	289376	COMPL.	DATE	01/30/2020	TOTAL	DEPTH	12055	PERF.	12236	-	22218		
02	0		314526	-0-		314526		315845			248696 65767	2 9	63	4	Y	59788	59512	1			452
03	0		407464	-0-		407464		723309			328727 78518	2 9	219	4	Y	71380	71281	1	428	8	123
04	0		298890	-0-		298890		1022199			245035 53854	2 9	1	4	Y	48958	48904	1	47	8	130
05	1280286	X	258087	-0-		-1022199		-0-			226075 31820	2 9	192	4	Y	28927	28811	1			246
06	362970	X	279728	-0-		-83242		-0-			246819 32255	2 9	654	4	Y	29323	29424	1			145
07	375069	X	294823	-0-		-80246		-0-			261657 32039	2 9	1127	4	Y	29126	29068	1			203
STATE HARRISON RANCH 57					WELL #:	2115H	RRCID	->	289379	COMPL.	DATE	08/25/2019	TOTAL	DEPTH	10456	PERF.	10685	-	20753		
02	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-
STATE HARRISON RANCH 57					WELL #:	2114H	RRCID	->	289393	COMPL.	DATE	08/09/2019	TOTAL	DEPTH	10456	PERF.	10635	-	20808		
02	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER 7														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 27H RRCID -> 289394 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12419 - 16886														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	21545 X	21545	-0-	-0-	-0-	18485	2	3060	9	Y	2782	2645 14 8	0 19 1	200
03	18256 X	18256	-0-	-0-	-0-	15521	2	2735	9	Y	2486	2569 5 8	0 19 1	93
04	17576 X	17576	-0-	-0-	-0-	14916 2659	2 9	1	4	Y	2417	2376 10 8	0 14 1	110
05	18457 X	18457	-0-	-0-	-0-	15435	2	3022	9	Y	2747	2705 5 8	0 4 1	143
06	22419 X	22419	-0-	-0-	-0-	19462	2	2957	9	Y	2688	2581 3 8	0 7 1	240
*07	20836 X	20836	-0-	-0-	-0-	17882	2	2954	9	Y	2685	2698 0	0 2 1	225
STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289423 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11988 - 22138														
02	1647669 X	53354	-0-	-1594315	-0-	39258 14077	2 9	19	4	Y	12797	12461 31 8	0 309 1	71
03	41076 X	41076	-0-	-0-	-0-	30596 10443	2 9	37	4	Y	9494	9409 10 8	0 68 1	78
04	89734 X	89734	-0-	-0-	-0-	72980 16735	2 9	19	4	Y	15214	15018 43 8	0 123 1	108
05	94681 X	94681	-0-	-0-	-0-	78178 16467	2 9	36	4	Y	14970	14910 14 8	0 27 1	127
06	60998 X	60998	-0-	-0-	-0-	46223	2	14775	9	Y	13432	13363 6 8	0 21 1	169
*07	54797 X	54797	-0-	-0-	-0-	41638	2	13159	9	Y	11963	11986 0	0 7 1	139
STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289442 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12038 - 22078														
02	0 W	46783	-0-	46783	1500395	33959 12812	2 9	12	4	Y	11647	11301 67 8	0 263 1	65
03	0 W	56225	-0-	56225	1556620	41335 14852	2 9	38	4	Y	13502	13323 29 8	0 105 1	110
04	0 W	55795	-0-	55795	1612415	40946 14836	2 9	13	4	Y	13487	13346 61 8	0 94 1	96
05	0 W	55146	-0-	55146	1667561	40780 14344	2 9	22	4	Y	13040	12987 24 8	0 14 1	111
06	0 W	50131	-0-	50131	1717692	37382	2	12749	9	Y	11590	11524 13 8	0 18 1	146
07	0 W	49367	-0-	49367	1767059	38094	2	11273	9	Y	10248	10268 0	0 7 1	119
STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289443 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12039 - 22111														
02	0 W	10425	-0-	10425	1133251	7435 2979	2 9	11	4	Y	2708	2639 31 8	0 62 1	15
03	0 W	152	-0-	152	1133403	122 5	2 2	25	4	Y	111	124 0	0 1 8	1
04	0 W	7	-0-	7	1133410	3	4	4	9	Y	4	1 0	4 8	-0-
05	0 W	26	-0-	26	1133436	26	2			Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	1133436					Y	-0-			-0-
07	0 W	42119	-0-	42119	1175555	31744	2	10375	9	Y	9432	9317 0	5 1	110

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE LAGNIAPPE 57															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
															WELL #:		1H	RRCID -> 289481	COMPL. DATE 02/29/2020		TOTAL	DEPTH 10541	PERF.10715		- 15303	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
02	SHUT IN	135	-0-	135	135	135	2			Y	-0-					-0-										
03	SHUT IN	140927	-0-	140927	141062	114840	2	26087	9	Y	23715	23223	0	347	1	145										
04	SHUT IN	69189	-0-	69189	210251	55051	2	14138	9	Y	12853	12645	0	240	1	100										
05	SHUT IN	56058	-0-	56058	266309	44124	2	11934	9	Y	10849	10685	0	149	1	109										
06	SHUT IN	49340	-0-	49340	315649	38873	2	10467	9	Y	9515	9368	0	104	1	136										
*07	362810 X	47161	-0-	-315649	-0-	37524	2	9637	9	Y	8761	8656	0	51	1	185										
												5	8													
STATE DRAGONFLY UNIT															WELL #:		1H	RRCID -> 289584	COMPL. DATE 10/12/2019		TOTAL	DEPTH 10142	PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
SEVENGILLS 29 UNIT															WELL #:		3H	RRCID -> 289618	COMPL. DATE 02/25/2020		TOTAL	DEPTH 11707	PERF.11700 - 16626			
02	0	20312	-0-	20312	20312	13593	2	272	4	Y	5861	4779	0	891	1	140										
						6447	9					51	8													
03	0	213824	-0-	213824	234136	153700	2	258	4	Y	54424	28658	0	25528	1	250										
						59866	9					128	8													
04	0	87801	-0-	87801	321937	63781	2	313	4	Y	21552	19762	0	1813	1	138										
						23707	9					89	8													
05	0	71683	-0-	71683	393620	53147	2	77	4	Y	16781	16673	0	119	1	117										
						18459	9					10	8													
06	0	60020	-0-	60020	453640	45412	2	14608	9	Y	13280	12532	0	749	1	116										
*07	508296 X	54656	-0-	-453640	-0-	41719	2	12937	9	Y	11761	11276	0	457	1	144										
SEVENGILLS 29 UNIT															WELL #:		2H	RRCID -> 289626	COMPL. DATE 02/25/2020		TOTAL	DEPTH 11649	PERF.11747 - 16951			
02	0	15139	-0-	15139	15139	11181	2	272	4	Y	3351	2713	0	511	1	79										
						3686	9					48	8													
03	0	176343	-0-	176343	191482	126349	2	212	4	Y	45256	23777	0	21178	1	207										
						49782	9					173	8													
04	0	88966	-0-	88966	280448	63734	2	314	4	Y	22653	20698	0	1894	1	145										
						24918	9					123	8													
05	0	72433	-0-	72433	352881	52371	2	76	4	Y	18169	18045	0	130	1	126										
						19986	9					13	8													
06	0	60988	-0-	60988	413869	44664	2	16324	9	Y	14840	14001	0	836	1	129										
*07	468575 X	54706	-0-	-413869	-0-	40450	2	14256	9	Y	12960	12427	0	503	1	159										
SEVENGILLS 29 UNIT															WELL #:		6H	RRCID -> 289627	COMPL. DATE 02/25/2020		TOTAL	DEPTH 12007	PERF.12100 - 16926			
02	0	23412	-0-	23412	23412	17321	2	999	4	Y	4629	3769	0	712	1	110										
						5092	9					38	8													
03	0	181590	-0-	181590	205002	141455	2	240	4	Y	36268	19057	0	17045	1	166										
						39895	9					110	8													
04	0	67581	-0-	67581	272583	51007	2	238	4	Y	14851	13587	0	1256	1	95										
						16336	9					79	8													
05	0	74964	-0-	74964	347547	60146	2	86	4	Y	13393	13283	0	102	1	93										
						14732	9					10	8													
06	0	59388	-0-	59388	406935	47462	2	11926	9	Y	10842	10222	0	619	1	94										
*07	0 W	55418	-0-	55418	462353	44579	2	10839	9	Y	9854	9443	0	384	1	121										

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DRAGONFLY UNIT										CNTY: WARD									
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162										ASSOCIATED									
WELL #: 2H										RRCID -> 289630									
COMPL. DATE 10/01/2019										TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE STREET 20-29 B UNIT										WELL #: 6H									
RRCID -> 289720										COMPL. DATE 11/11/2019									
TOTAL DEPTH 10747										PERF.10715 - 18294									
02	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OREDIGGER UNIT										WELL #: 4H									
RRCID -> 289809										COMPL. DATE 12/15/2019									
TOTAL DEPTH 10326										PERF. N/A									
02	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OREDIGGER UNIT										WELL #: 5H									
RRCID -> 289810										COMPL. DATE 12/29/2019									
TOTAL DEPTH 10668										PERF. N/A									
02	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE STREET 20-29 A UNIT										WELL #: 2H									
RRCID -> 289813										COMPL. DATE 11/22/2019									
TOTAL DEPTH 10760										PERF.10799 - 18443									
02	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE STREET 20-29 A UNIT										WELL #: 3H									
RRCID -> 289814										COMPL. DATE 12/04/2019									
TOTAL DEPTH 11074										PERF.11545 - 18717									
02	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	51971			-0-	51971	51971	51971	16 509	1 4	46694 4752	2 9	N	4320	4148 5	0 8	66 1	1	101

PHANTOM (WOLFCAMP)											CAPACITY		CNTY: WARD								
EOG RESOURCES, INC.											//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED								
STATE OREDIGGER UNIT											//CONT.// 253162										
											WELL #:		2H	RRCID ->	289821	COMPL. DATE	12/23/2019	TOTAL DEPTH	10354	PERF.	N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

STATE OREDIGGER UNIT											WELL #:		3H	RRCID ->	289822	COMPL. DATE	12/03/2019	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	N/A
02		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

STATE OREDIGGER UNIT											WELL #:		9H	RRCID ->	289825	COMPL. DATE	01/11/2020	TOTAL DEPTH	10364	PERF.	N/A
02		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

STATE OREDIGGER UNIT											WELL #:		6H	RRCID ->	289830	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	10651	PERF.	10760 - 20074
02		0	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		0	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		0	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		0	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		0	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		0	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

STATE OREDIGGER UNIT											WELL #:		8H	RRCID ->	289835	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	10870 - 20106
02		0	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		0	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		0	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		0	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		0	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		0	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

STATE OREDIGGER UNIT											WELL #:		7H	RRCID ->	289863	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL DEPTH	10376	PERF.	10530 - 19695
02		0	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		0	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		0	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		0	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		0	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		0	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) FDL OPERATING, LLC RAINBOW STATE		//CONT.//		71052 900 263924	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
		WELL #:		1	RRCID ->	205027	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL	DEPTH	21547	PERF.	10669	-	10778	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
HALCON OPERATING CO., INC. WHITLEY 34-231				344412 WELL #:	1H	RRCID ->	288027	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL	DEPTH	10557	PERF.	10750	-	14530
02	29377 X	-0-	-0-	-29377	-0-					N	-0-			341		
03	339 X	339	-0-	-0-	-0-	305	1	34	9	N	31			372		
04	390 X	221	-0-	-169	-0-	190	1	31	9	N	28			400		
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			400		
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			400		
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			400		
BLACK STONE 34-216				WELL #:	2H	RRCID ->	288160	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL	DEPTH	10653	PERF.	10995	-	15063
02	40600 X	-0-	-0-	-40600	-0-					N	-0-			-0-		
03	43400 X	-0-	-0-	-43400	-0-					N	-0-			-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
BLACK STONE 1-14 WRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	288161	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL	DEPTH	11131	PERF.	11121	-	15172
02	22968 X	9382	-0-	-13586	-0-	290 513 9	1 8579	2	N	466	610	1		92		
03	24552 X	9372	-0-	-15180	-0-	287 495 9	1 8590	2	N	450	370	1		172		
04	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	195 389 9	1 6840	2	N	354	376	1		150		
05	10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-				N	-0-				150		
06	9720 X	-0-	-0-	-9720	-0-				N	-0-				150		
07	10044 X	-0-	-0-	-10044	-0-				N	-0-				150		
MONROE 34-215 WRD				WELL #:	1H	RRCID ->	288162	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL	DEPTH	10680	PERF.	11070	-	15050
02	94598 X	3436	-0-	-91162	-0-	290 80 4	1 2204 862	2	N	784	746	1		261		
03	101122 X	2907	-0-	-98215	-0-	310 856 9	1 1741	2	N	778	697	1		342		
04	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	310 741 9	1 1097	2	N	674	733	1		283		
05	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	310 1197 9	1 4138	2	N	1088	905	1		466		
06	4950 X	3580	-0-	-1370	-0-	300 869 9	1 2411	2	N	790	939	1		317		
07	3658 X	1377	-0-	-2281	-0-	310 702 9	1 365	2	N	638	733	1		222		

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. BLACK STONE 34-216				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #:	1H	RRCID -> 288168	CAPACITY				CNTY: WARD					
							COMPL. DATE 08/08/2011	TOTAL	DEPTH 10609	PERF.11008	- 14808					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2784 X	2040	-0-	-744	-0-	290 1	322 2	223	299 1	N						103
03	2976 X	2204	-0-	-772	-0-	1183 4	245 9	359	290 1	N						172
04	14B2 EXT	1424	-0-	1424	1424	308 1	1201 2	215	188 1	N						199
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1424	300 4	395 9			N	-0-					199
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1424	200 1	987 2			N	-0-					199
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1424	237 9				N	-0-					199
MONROE 34-205 WRD				WELL #:	2H	RRCID -> 288171	COMPL. DATE 10/06/2011	TOTAL	DEPTH 10577	PERF.10815	- 15168					
02	68382 X	-0-	-0-	-68382	-0-					N	-0-					220
03	18864 X	-0-	-0-	-18864	-0-					N	-0-					220
04	152 X	152	-0-	-0-	-0-	140 1	12 9	11		N						231
05	483 X	483	-0-	-0-	-0-	5 1	454 2	22		N						253
06	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	24 9		83		N						336
*07	962 X	962	-0-	-0-	-0-	273 1	1035 2	68	187 1	N						217
						91 9										
						310 1	577 2									
						75 9										
WHITLEY 34-231				WELL #:	2H	RRCID -> 288181	COMPL. DATE 07/07/2011	TOTAL	DEPTH 10512	PERF.10731	- 14798					
02	20851 X	-0-	-0-	-20851	-0-					N	-0-					-0-
03	22289 X	-0-	-0-	-22289	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MONROE 34-232				WELL #:	3HS	RRCID -> 288250	COMPL. DATE 10/23/2015	TOTAL	DEPTH 10660	PERF.10947	- 14656					
02	68208 X	11587	-0-	-56621	-0-	290 1	10102 2	1086	1092 1	N						147
03	72912 X	12129	-0-	-60783	-0-	1195 9		1112	1080 1	N						179
04	11797 X	11797	-0-	-0-	-0-	310 1	10596 2	993	1012 1	N						160
05	12214 X	12214	-0-	-0-	-0-	1223 9	10395 2	986	947 1	N						199
06	12000 X	11831	-0-	-169	-0-	308 1	10821 2	969	941 1	N						227
07	12400 X	11921	-0-	-479	-0-	1085 9	10468 2	971	943 1	N						255
						297 1										
						1066 9										
						310 1	10543 2									
						1068 9										
MONROE 34-228 WRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 288251	COMPL. DATE 09/01/2015	TOTAL	DEPTH 10708	PERF.11074	- 15195					
02	75893 X	13601	-0-	-62292	-0-	290 1	11859 2	1320	1091 1	N						554
03	81127 X	14700	-0-	-66427	-0-	1452 9		1473	1781 1	N						246
04	16458 X	16458	-0-	-0-	-0-	310 1	12770 2	1549	1510 1	N						285
05	17258 X	17258	-0-	-0-	-0-	1620 9	14444 2	1547	1512 1	N						320
06	16392 X	16392	-0-	-0-	-0-	310 1	15249 2	1463	1498 1	N						285
07	17019 X	14247	-0-	-2772	-0-	1704 9	14500 2	1158	1120 1	N						323
						307 1										
						1702 9										
						283 1										
						1609 9										
						262 1	12711 2									
						1274 9										

PHANTOM (WOLFCAMP)														
HALCON OPERATING CO., INC.														
BRAMBLETT 34-216														
WELL #: 1H RRCID -> 288384 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11074 - 14985														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
02	58783 X	4062	-0-	-54721	-0-		290	1	2820	2	N	865	814	301
03	62837 X	2698	-0-	-60139	-0-		952	9	2075	2	N	395	437	259
04	60810 X	-0-	-0-	-60810	-0-		188	1			N	-0-		259
05	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-		435	9	1419	2	N	441	386	314
06	4200 X	3854	-0-	-346	-0-		88	1	2759	2	N	728	736	306
07	4340 X	4145	-0-	-195	-0-		485	9	2911	2	N	771	751	326
							294	1	848	9				
							801	9						
							300	1						
							86	4						
MONROE 34-232														
WELL #: 2H RRCID -> 288498 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10976 - 14895														
02	0 W	-0-	-0-	-0-	640963						N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	640963						N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	640963						N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	640963						N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	640963						N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	640963						N	-0-		-0-
STICKLINE														
WELL #: 1H RRCID -> 289121 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11156 - 20919														
02	0	169365	-0-	169365	821623		145	1	152202	2	Y	15018	15700	3074
03	0	162664	-0-	162664	984287		498	4	16520	9				
04	1124806 X	140519	-0-	-984287	-0-		155	1	143360	2	Y	14192	14385	2881
05	221650 X	-0-	-0-	-221650	-0-		3538	4	15611	9				
06	214500 X	108889	-0-	-105611	-0-		150	1	129404	2	Y	9735	12289	327
*07	221650 X	149601	-0-	-72049	-0-		256	4	10709	9				
							123	1	98778	2	Y	-0-		327
							224	4	9764	9		8876	8936	267
							155	1	135728	2	Y	11863	11858	272
							669	4	13049	9				
DEVILS CASTLE														
WELL #: 1H RRCID -> 289170 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11263 - 20693														
02	0	170062	-0-	170062	764845		290	1	147756	2	N	13858	14429	2816
03	0	162418	-0-	162418	927263		6772	4	15244	9				
04	1067853 X	140590	-0-	-927263	-0-		310	1	148344	2	N	12132	12460	2488
05	140461 X	-0-	-0-	-140461	-0-		419	4	13345	9				
06	135930 X	94655	-0-	-41275	-0-		300	1	131062	2	N	8389	10596	281
07	140461 X	136317	-0-	-4144	-0-		9228	9						
							247	1	86702	2	N	-0-	1	280
							240	4	7466	9		6787	6862	205
							310	1	125118	2	N	9414	9403	216
							534	4	10355	9				

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. APRES VOUS			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #:		1H	ASSOCIATED RRCID -> 289428		CAPACITY COMPL. DATE 10/08/2018		TOTAL	DEPTH 10849	CNTY: WARD PERF.11122 - 20418					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	140534 X	71082	-0-	-69452	-0-		145 365	1 4	62414 8158	2 9	N	7416	7004	0			1414
03	150226 X	74181	-0-	-76045	-0-		155 2473	1 4	64455 7098	2 9	N	6453	6554	0			1313
04	145380 X	65517	-0-	-79863	-0-		150 383	1 4	59656 5328	2 9	N	4844	5997	0			160
05	150226 X	108	-0-	-150118	-0-		107	2	1	9	N	1	1	0			160
06	145380 X	53470	-0-	-91910	-0-		120 485	1 4	47212 5653	2 9	N	5139	5146	0			153
07	150226 X	59772	-0-	-90454	-0-		155 218	1 4	52776 6623	2 9	N	6021	6035	0			139
HORNSILVER				WELL #:	1H	RRCID -> 289429	COMPL. DATE 11/04/2018		TOTAL	DEPTH 11040	PERF.11373 - 20795						
02	138301 X	62799	-0-	-75502	-0-		145 172	1 4	56948 5534	2 9	N	5031	5055	0			1015
03	147839 X	63390	-0-	-84449	-0-		155 1997	1 4	55618 5620	2 9	N	5109	5103	0			1021
04	143070 X	58590	-0-	-84480	-0-		155 383	1 4	53813 4239	2 9	N	3854	4749	0			126
05	147839 X	79831	-0-	-68008	-0-		155 6281	1 9	73395	2	N	5710	5738	0			98
06	143070 X	68275	-0-	-74795	-0-		150 737	1 4	61637 5751	2 9	N	5228	5172	0			154
07	147839 X	64539	-0-	-83300	-0-		155 218	1 4	59467 4699	2 9	N	4272	4327	0			99
INTUITION				WELL #:	1H	RRCID -> 289430	COMPL. DATE 02/04/2019		TOTAL	DEPTH 11061	PERF.11215 - 20795						
02	0 W	58081	-0-	58081	1144786		145 63	1 4	53322 4551	2 9	N	4137	4324	0			866
03	0 W	62238	-0-	62238	1207024		155 886	1 4	56029 5168	2 9	N	4698	4638	0			926
04	0 W	51269	-0-	51269	1258293		155 148	1 4	46940 4026	2 9	N	3660	4467	0			119
05	0 W	51337	-0-	51337	1309630		155 5018	1 9	46164	2	N	4562	4613	0			68
06	0 W	50207	-0-	50207	1359837		150 179	1 4	45106 4772	2 9	N	4338	4278	0			128
07	0 W	51425	-0-	51425	1411262		155 352	1 4	45961 4957	2 9	N	4506	4530	0			104
TRESTLE				WELL #:	1H	RRCID -> 289431	COMPL. DATE 03/02/2019		TOTAL	DEPTH 10893	PERF.11325 - 20934						
02	129572 X	61777	-0-	-67795	-0-		145 149	1 4	56216 5267	2 9	N	4788	4870	0			977
03	138508 X	63875	-0-	-74633	-0-		155 1176	1 4	57063 5481	2 9	N	4983	4967	0			993
04	134040 X	58435	-0-	-75605	-0-		155 458	1 4	53672 4150	2 9	N	3773	4643	0			123
05	138508 X	61211	-0-	-77297	-0-		155 5129	1 9	55927	2	N	4663	4676	0			110
06	134040 X	56889	-0-	-77151	-0-		150 245	1 4	51837 4657	2 9	N	4234	4218	0			126
07	138508 X	57230	-0-	-81278	-0-		155 247	1 4	52215 4613	2 9	N	4194	4223	0			97

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. PRONTO				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #:	1H	RRCID -> 289432	COMPL. DATE 02/02/2019	TOTAL	DEPTH 10844	PERF.11172 - 18654	CNTY: WARD					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		107358 X	29838	-0-	-77520	-0-	145 1 7 4	26404 2 3282 9	N		2984	3013	0			609
03		114762 X	32750	-0-	-82012	-0-	155 1 390 4	28786 2 3419 9	N		3108	3096	0			621
04		111060 X	31151	-0-	-79909	-0-	155 1 113 4	28203 2 2680 9	N		2436	2977	0			80
05		114762 X	32393	-0-	-82369	-0-	155 1 3139 9	29099 2	N		2854	2928	0			6
06		111060 X	31126	-0-	-79934	-0-	150 1 83 4	27926 2 2967 9	N		2697	2625	0			78
07		114762 X	30845	-0-	-83917	-0-	155 1 326 4	27417 2 2947 9	N		2679	2695	0			62
SPELLBOUND				WELL #:	1H	RRCID -> 289433	COMPL. DATE 02/28/2019	TOTAL	DEPTH 10930	PERF.11487 - 20809						
02	14B2	EXT	71878	-0-	71878	1312426	145 1 142 4	64897 2 6694 9	N		6085	6161	0			1239
03	14B2	EXT	74421	-0-	74421	1386847	155 1 1526 4	65796 2 6944 9	N		6313	6293	0			1259
04		0 W	68786	-0-	68786	1455633	155 1 499 4	62862 2 5270 9	N		4791	5893	0			157
05		0 W	71926	-0-	71926	1527559	155 1 6258 9	65513 2	N		5689	5728	0			118
06		0 W	67525	-0-	67525	1595084	150 1 370 4	61153 2 5852 9	N		5320	5280	0			158
07		0 W	67375	-0-	67375	1662459	155 1 1 4	61238 2 5981 9	N		5437	5469	0			126
PRIMA				WELL #:	1H	RRCID -> 289434	COMPL. DATE 02/01/2019	TOTAL	DEPTH 10776	PERF.11290 - 20615						
02	129282	X	59148	-0-	-70134	-0-	145 1 145 4	53565 2 5293 9	N		4812	4869	0			978
03	138198	X	57861	-0-	-80337	-0-	155 1 1673 4	50562 2 5471 9	N		4974	4959	0			993
04	133740	X	58523	-0-	-75217	-0-	155 1 99 4	54118 2 4151 9	N		3774	4644	0			123
05	138198	X	61032	-0-	-77166	-0-	155 1 5152 9	55725 2	N		4684	4696	0			111
06	133740	X	57982	-0-	-75758	-0-	150 1 108 4	53142 2 4582 9	N		4165	4152	0			124
07	138198	X	58200	-0-	-79998	-0-	155 1 282 4	53013 2 4750 9	N		4318	4342	0			100
BALBO WEST UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289435	COMPL. DATE 02/02/2016	TOTAL	DEPTH 10323	PERF.10765 - 20896						
*02	39134	X	39134	-0-	-0-	-0-	288 1 424 4	36199 3 2223 9	N		2021	1931	0			729
*03	49118	X	49118	-0-	-0-	-0-	310 1 540 4	45958 3 2310 9	N		2100	2190	0			639
*04	45936	X	45936	-0-	-0-	-0-	292 1 257 4	43224 3 2163 9	N		1966	1943	0			662
*05	388	X	388	-0-	-0-	-0-	94 3	294 9	N		267	357	0			572
*06	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	119 1 44 4	9512 3 562 9	N		511	475	0			608
*07	34428	X	34428	-0-	-0-	-0-	309 1 158 4	32247 3 1714 9	N		1558	1558	0			184

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. BALBO WEST-ELLIOT															CNTY: WARD		
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #: 1H RRCID -> 289436															CAPACITY		
COMPL. DATE 11/13/2017															TOTAL DEPTH 10556 PERF.10695 - 20400		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*02	28703 X	28703	-0-	-0-	-0-	290	1	26308	3	N	1643	1595	0			149	
						298	4	1807	9								
*03	26647 X	26647	-0-	-0-	-0-	296	1	24253	3	N	1631	1645	0			135	
						304	4	1794	9								
*04	24 X	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	9	N	13	61	0			87	
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			87	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87	
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87	
HEXP OPERATING, LLC STATE OATMAN															383192 WELL #: 4 RRCID -> 284643		
COMPL. DATE 04/17/2012															TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293		
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	775	3	402	4	Y	57	222	1			152	
						63	9										
03	1457 N	1004	-0-	-453	-0-	960	4	44	9	Y	40	74	1			118	
04	1110 N	914	-0-	-196	-0-	870	4	44	9	Y	40					158	
05	1333 N	874	-0-	-459	-0-	845	4	29	9	Y	26	71	1			113	
06	960 N	35	-0-	-925	-0-	1	3	34	9	Y	31					144	
*07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1063	4	80	9	Y	73					217	
STATE OATMAN															WELL #: 5 RRCID -> 288812		
COMPL. DATE 10/11/2012															TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9928 - 10765		
02	2146 X	975	-0-	-1171	-0-	608	3	315	4	N	47	83	1			78	
						52	9										
03	2294 X	846	-0-	-1448	-0-	809	4	37	9	N	34	48	1			64	
04	2220 X	741	-0-	-1479	-0-	706	4	35	9	N	32					96	
05	2294 X	798	-0-	-1496	-0-	773	4	25	9	N	23	42	1			77	
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	16					93	
*07	858 X	858	-0-	-0-	-0-	797	4	61	9	N	55					148	
IMPETRO OPERATING LLC GRIZZLY B															423519 WELL #: 1H RRCID -> 284516		
COMPL. DATE 01/29/2018															TOTAL DEPTH 12421 PERF.12429 - 17163		
02	DLQ G-10	24382	-0-	24382	24382	388	1	7063	2	Y	4080	79	0	4111	1	919	
						12443	4	4488	9								
03	DLQ G-10	24222	-0-	24222	48604	294	1	5342	2	Y	2961	3220	1			660	
						15329	4	3257	9								
04	T. A.	17637	-0-	17637	66241	457	1	8305	2	Y	1726	1686	1			700	
						6976	4	1899	9								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	66241					Y	1700	2312	1			88	
06	T. A.	42621	-0-	42621	108862	1484	1	26719	2	Y	4250	4305	1			33	
						9743	4	4675	9								
07	T. A.	21612	-0-	21612	130474	201	1	3612	2	Y	4050	4082	1			1	
						13344	4	4455	9								
HIPPO															WELL #: 2H RRCID -> 284885		
COMPL. DATE 03/29/2018															TOTAL DEPTH 12367 PERF.12518 - 17015		
02	DLQ G-10	20075	-0-	20075	20075	297	1	5398	2	Y	2597	746	0	2552	1	161	
						11523	4	2857	9								
03	DLQ G-10	20489	-0-	20489	40564	128	1	2320	2	Y	3618	3205	1			574	
						14061	4	3980	9								
04	55836 X	15272	-0-	-40564	-0-	39	1	703	2	Y	2724	3279	1			19	
						11534	4	2996	9								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19	
06	24236 X	24236	-0-	-0-	-0-	294	1	5289	2	Y	3854	3774	1	4	8	95	
						14414	4	4239	9								
*07	21452 X	15302	-0-	-6150	-0-	407	1	7327	2	Y	2893	2958	1	1	8	29	
						4386	4	3182	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) IMPETRO OPERATING LLC HOWELL				//CONT.// //CONT.//	71052 900 423519	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	1H	RRCID ->	284902	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11543	PERF.11974	-	15976		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	46864 X	17883	-0-	-28981	-0-		16768 4		1115 9	N	1014		246 0 3 8	1583 1		146	
03	53165 X	41491	-0-	-11674	-0-		39656 4		1835 9	N	1668		1519 1			295	
04	61380 X	61380	-0-	-0-	-0-		58403 4		2977 9	N	2706		2382 1			619	
05	53165 X	35968	-0-	-17197	-0-		34540 4		1428 9	N	1298		1551 1			366	
06	43500 X	31064	-0-	-12436	-0-		29388 4		1676 9	N	1524		1111 1			779	
*07	63426 X	59974	-0-	-3452	-0-		57233 4		2741 9	N	2492		2697 1	10	8	564	
KUDU B				WELL #:	1H	RRCID ->	284911	COMPL. DATE	08/08/2015	TOTAL	DEPTH	12262	PERF.11854	-	16349		
02	15784 X	15784	-0-	-0-	-0-		338 1 7203 4		6150 2 2093 9	N	1903		267 0	603 1		1146	
03	17762 X	17762	-0-	-0-	-0-		689 1 3685 4		12529 2 859 9	N	781		777 1			1150	
04	14526 X	14526	-0-	-0-	-0-		600 1 2827 4		10903 2 196 9	N	178					1328	
05	9362 X	4806	-0-	-4556	-0-		134 1 2281 4		2391 2	N	-0-		39 1			1289	
06	9060 X	6902	-0-	-2158	-0-		148 1 2462 4		2661 2 1631 9	N	1483		545 1			2227	
07	9362 X	2454	-0-	-6908	-0-		1746 4		708 9	N	644		435 1			2436	
HIPPO				WELL #:	1H	RRCID ->	284912	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.12310	-	16415		
02	DLQ G-10	8980	-0-	8980	8980		79 1 5404 4		1434 2 2063 9	Y	1875		497 0	1701 1		1005	
03	DLQ G-10	8099	-0-	8099	17079		81 1 5221 4		1478 2 1319 9	Y	1199		2137 1			67	
04	18995 X	1916	-0-	-17079	-0-		40 1 832 4		723 2 321 9	Y	292					359	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					359	
06	20833 X	20833	-0-	-0-	-0-		791 1 3097 4		14240 2 2705 9	Y	2459		1776 1			1042	
*07	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-		86 1 3647 4		1548 2 1443 9	Y	1312		1160 1	12	8	1182	
GRIZZLY A				WELL #:	1H	RRCID ->	284973	COMPL. DATE	02/09/2017	TOTAL	DEPTH	12574	PERF.12701	-	16807		
02	DLQ G-10	16176	-0-	16176	16176		246 1 9069 4		4473 2 2388 9	Y	2171		45 0	2331 1		219	
03	DLQ G-10	17040	-0-	17040	33216		424 1 5900 4		7711 2 3005 9	Y	2732		2589 1			362	
04	39413 X	6197	-0-	-33216	-0-		181 1 1701 4		3293 2 1022 9	Y	929		1155 1			136	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136	
06	16740 X	2692	-0-	-14048	-0-		99 1 470 4		1785 2 338 9	Y	307		263 1	154	8	26	
*07	17298 X	5540	-0-	-11758	-0-		4337 4		1203 9	Y	1094		931 1	85	8	104	

PHANTOM (WOLFCAMP) IMPETRO OPERATING LLC LION				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 423519 WELL #:	3H	ASSOCIATED RRCID -> 285132	COMPL. DATE 02/22/2018	TOTAL	DEPTH 12343	PERF.12499	CNTY: WARD - 17200			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	40443	-0-	40443	40443	666 1 24250 4	12108 2 3419 9	Y	3108	457 0	3089 1			691
03	DLQ G-10	41374	-0-	41374	81817	1101 1 17757 4	20018 2 2498 9	Y	2271	2735 1				227
04	113760 X	31943	-0-	-81817	-0-	932 1 10864 4	16937 2 3210 9	Y	2918	3135 1				10
05	19548 X	19548	-0-	-0-	-0-	174 1 14353 4	3104 2 1917 9	Y	1743	1104 1				649
06	45274 X	45274	-0-	-0-	-0-	1161 1 17445 4	20901 2 5767 9	Y	5243	4327 1				1565
*07	37138 X	29154	-0-	-7984	-0-	1331 1 3874 9	23949 4	Y	3522	3792 1	6 8			1289
MOOSE				WELL #:	1H	RRCID -> 285179	COMPL. DATE 07/16/2018	TOTAL	DEPTH 12245	PERF.12482	- 19757			
02	DLQ G-10	36554	-0-	36554	36554	629 1 17374 4	11443 2 7108 9	Y	6462	916 0	5947 1			114
03	DLQ G-10	35837	-0-	35837	72391	626 1 16140 4	11376 2 7695 9	Y	6995	7089 1				20
04	95599 X	23208	-0-	-72391	-0-	648 1 7552 4	11787 2 3221 9	Y	2928	2929 1				19
05	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	52 1 95 4	936 2 177 9	Y	161					180
06	44569 X	44569	-0-	-0-	-0-	1775 1 2742 4	31957 2 8095 9	Y	7359	6437 1	19 8			1083
*07	39060 X	31987	-0-	-7073	-0-	279 1 20021 4	5014 2 6673 9	Y	6066	5719 1	26 8			1404
MEERKAT				WELL #:	1H	RRCID -> 285241	COMPL. DATE 04/12/2018	TOTAL	DEPTH 11857	PERF.11840	- 16477			
02	46774 X	46774	-0-	-0-	-0-	709 1 29136 4	12894 2 4035 9	N	3668	426 0 6 8	3412 1			781
03	48209 X	48209	-0-	-0-	-0-	263 1 39654 4	4782 2 3510 9	N	3191	3020 1	5 8			947
04	50790 X	49641	-0-	-1149	-0-	1131 1 25549 4	20561 2 2400 9	N	2182	2406 1				723
05	52483 X	41805	-0-	-10678	-0-	1324 1 16741 4	23686 2 54 9	N	49	256 1				516
06	50790 X	37402	-0-	-13388	-0-	1511 1 7738 4	27192 2 961 9	N	874	516 1				874
07	51305 X	-0-	-0-	-51305	-0-			N	-0-					874
TIGER				WELL #:	1H	RRCID -> 285411	COMPL. DATE 10/31/2017	TOTAL	DEPTH 12375	PERF.12234	- 16342			
02	DLQ G-10	56777	-0-	56777	56777	1330 1 26673 4	24175 2 4599 9	Y	4181	500 0 3 8	3887 1			762
03	DLQ G-10	59887	-0-	59887	116664	1188 1 33898 4	21594 2 3207 9	Y	2915	3283 1	3 8			391
04	181080 X	64416	-0-	-116664	-0-	2568 1 12567 4	46690 2 2591 9	Y	2355	2309 1				437
05	17429 X	17429	-0-	-0-	-0-	733 1 3117 4	13115 2 464 9	Y	422					859
06	56386 X	56386	-0-	-0-	-0-	2431 1 7408 4	43761 2 2786 9	Y	2533	2436 1	41 8			915
*07	75401 X	75401	-0-	-0-	-0-	2863 1 17548 4	51536 2 3454 9	Y	3140	2970 1	34 8			1051

09/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1103

PHANTOM (WOLFCAMP) IMPETRO OPERATING LLC LION				//CONT.// //CONT.// WELL #:		71052 900 423519 1H	ASSOCIATED RRCID -> 285427		CAPACITY COMPL. DATE 06/26/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12367 PERF.12332 - 16355				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	40934	-0-		40934	40934	1610	1	21393	2	Y	3861	501	0	3385	1	469
							13684	4	4247	9							
03	DLQ G-10	37529	-0-		37529	78463	1347	1	21814	2	Y	3763	4232	1			-0-
							10229	4	4139	9							
04	101794 X	23331	-0-		-78463	-0-	839	1	14137	2	Y	1968	1939	1			29
							6190	4	2165	9							
05	217 X	217	-0-		-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					29
							31	4									
*06	35556 X	35556	-0-		-0-	-0-	1225	1	20248	2	Y	2127	1537	1	22	8	597
							11743	4	2340	9							
*07	32054 X	16941	-0-		-15113	-0-	716	1	12882	2	Y	3039	3229	1	21	8	386
							3343	9									
NE AXIS					WELL #:	2H	RRCID -> 288618	COMPL. DATE 05/19/2019		TOTAL DEPTH 12006 PERF.12198 - 19710							
02	1482 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	1482 EXT	127929	-0-		127929	127929	120868	4	7061	9	Y	6419	5980	1			439
04	1482 EXT	83619	-0-		83619	211548	79266	4	4353	9	Y	3957	4391	1			5
05	1482 EXT	3065	-0-		3065	214613	3065	4			Y	-0-					5
06	1482 EXT	81750	-0-		81750	296363	77354	4	4396	9	Y	3996	2842	1			1159
*07	1482 EXT	99966	-0-		99966	396329	94172	4	5794	9	Y	5267	5531	1	9	8	886
EAST AXIS					WELL #:	2H	RRCID -> 288952	COMPL. DATE 10/24/2018		TOTAL DEPTH 11935 PERF.12131 - 19913							
02	0 W	130530	-0-		130530	1496859	119025	4	11505	9	Y	10459	11501	1			128
03	0 W	116718	-0-		116718	1613577	107877	4	8841	9	Y	8037	8120	1			45
04	0 W	106447	-0-		106447	1720024	98957	4	7490	9	Y	6809	6827	1			27
05	0 W	100040	-0-		100040	1820064	92209	4	7831	9	Y	7119	5444	1			1702
06	0 W	95493	-0-		95493	1915557	88435	4	7058	9	Y	6416	6239	1			1879
*07	0 W	104884	-0-		104884	2020441	96898	4	7986	9	Y	7260	6849	1	18	8	2272
GRIZZLY					WELL #:	A 2H	RRCID -> 288995	COMPL. DATE 11/02/2019		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12701 - 22241							
02	0	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	19168	394	0	20581	1	268
03	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	19589	18903	1			954
04	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	33321	21166	1			13109
05	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	33391	13528	1			32972
*06	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	12922	12592	1			33302
*07	0 W	84854	-0-		84854	84854	3518	1	63326	2	Y	16373	16361	1	12	8	33302
							18010	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
IMPETRO OPERATING LLC			//CONT.//		423519										
OSO			WELL #:		1H	RRCID ->	289538	COMPL.	DATE	03/04/2019	TOTAL	DEPTH	12059	PERF.13406	- 20370
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	0		55265	-0-	55265	479766	155	1	11987	2	Y	8003	7807 1	20 8	462
							34320	4	8803	9					
09	0		50496	-0-	50496	530262	347	1	23001	2	Y	6688	6919 1	15 8	216
							19791	4	7357	9					
10	0		34190	-0-	34190	564452	783	1	25027	2	Y	4670	4265 1		621
							3243	4	5137	9					
11	0		44105	-0-	44105	608557	480	1	8832	2	Y	6192	5829 1		984
							27982	4	6811	9					
12	0		32472	-0-	32472	641029	26973	4	5499	9	Y	4999	356 0	4391 1	1236
01	0		47795	-0-	47795	688824	255	2	41421	4	Y	5563	5509 0	579 1	711
							6119	9							
02	726274	X	37450	-0-	-688824	-0-	19	2	33341	4	Y	3718	515 0	3345 1	561
							4090	9					8 8		
03	120807	X	46522	-0-	-74285	-0-	40347	4	6175	9	Y	5614	5652 1		523
04	116910	X	29431	-0-	-87479	-0-	24921	4	4510	9	Y	4100	4394 1		229
05	120807	X	-0-	-0-	-120807	-0-					Y	-0-			229
06	116910	X	32217	-0-	-84693	-0-	26647	4	5570	9	Y	5064	4206 1		1087
07	120807	X	NO RPT	-0-	-120807	-0-					Y	NO RPT			1087
GRIZZLY			WELL #:		B 2H	RRCID ->	289698	COMPL.	DATE	09/27/2019	TOTAL	DEPTH	12488	PERF.	N/A
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LUXE OPERATING LLC			511772												
BARBEE 72-1			WELL #:		1H	RRCID ->	268076	COMPL.	DATE	01/20/2013	TOTAL	DEPTH	10127	PERF.10177	- 15023
02	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7181	3	85	9	N	77	189 1		187
03	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8043	3	108	9	N	98	181 1		104
04	7260	X	7193	-0-	-67	-0-	7085	3	108	9	N	98			202
05	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-			202
06	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-			202
07	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-			202
COTTONMOUTH 58-47			WELL #:		1	RRCID ->	273043	COMPL.	DATE	02/11/2012	TOTAL	DEPTH	11014	PERF.10197	- 12935
02	3335	X	1045	-0-	-2290	-0-	971	1	74	9	N	67	117 7		112
03	3565	X	1142	-0-	-2423	-0-	1067	1	75	9	N	68	90 1		90
04	2370	X	852	-0-	-1518	-0-	765	1	87	9	N	79			169
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			169
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			169
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			169
CALIFORNIA CHROME UNIT			WELL #:		5003HR	RRCID ->	284036	COMPL.	DATE	02/22/2018	TOTAL	DEPTH	10871	PERF.11042	- 20040
02	62830	X	62830	-0-	-0-	-0-	1231	1	54758	3	N	6219	6587 0		551
							6841	9							
03	67952	X	67773	-0-	-179	-0-	1295	1	59296	3	N	6529	6357 0	12 8	711
							7182	9							
04	66270	X	58747	-0-	-7523	-0-	1082	1	51464	3	N	5637	5629 0		719
							6201	9							
05	68479	X	54084	-0-	-14395	-0-	47976	3	6108	9	N	5553	5600 0		672
06	66270	X	59512	-0-	-6758	-0-	52863	3	53	4	N	5996	6016 0	20 8	632
							6596	9							
07	67766	X	62832	-0-	-4934	-0-	56079	3	6753	9	N	6139	6165 0		606

PHANTOM (WOLFCAMP) LUXE OPERATING LLC ANGELS ENVY 4-3W UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 511772	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE			
02	156484 X	14480	-0-		-142004	-0-		1169 859 9	1	12452 3	N	781	865 0			624	
03	144057 X	41340	-0-		-102717	-0-		743 181 4	1	38946 1470 9	N	1336	1510 0	9 8		441	
04	139410 X	79952	-0-		-59458	-0-		1162 9224 4	1	65449 4117 9	N	3743	3810 0			374	
05	124682 X	-0-	-0-		-124682	-0-					N	-0-				374	
06	112890 X	-0-	-0-		-112890	-0-					N	-0-				374	
07	41354 X	-0-	-0-		-41354	-0-					N	-0-				374	

BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	286870	COMPL. DATE	10/10/2018	TOTAL	DEPTH	9992	PERF.	10387	-	17686	
02	106285 X	47819	-0-		-58466	-0-		935 4745 4	1	39884 2255 9	N	2050	2127 0			179	
03	119164 X	710	-0-		-118454	-0-		702 1		8 9	N	7	70 0	4 8		112	
04	115320 X	-0-	-0-		-115320	-0-					N	-0-				112	
05	109120 X	10794	-0-		-98326	-0-		778 549 9	1	9467 4	N	499				611	
06	92070 X	-0-	-0-		-92070	-0-					N	-0-				611	
07	51119 X	-0-	-0-		-51119	-0-					N	-0-				611	

CALIFORNIA CHROME UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287093	COMPL. DATE	12/15/2018	TOTAL	DEPTH	11264	PERF.	11562	-	21403	
02	122351 X	102047	-0-		-20304	-0-		91300 92542 3	3	10747 1507 4	N	9770	9876 0			160	
03	111569 X	104948	-0-		-6621	-0-		10899 9			N	9908	9850 0	33 8		185	
04	111180 X	-0-	-0-		-111180	-0-					N	-0-				185	
05	114886 X	12598	-0-		-102288	-0-		11412 67140 3	3	1186 7154 4	N	1078				1263	
06	111180 X	85284	-0-		-25896	-0-		10990 72515 3	9		N	9991	10782 0	73 8		399	
07	109089 X	87145	-0-		-21944	-0-		9191 9		5439 4	N	8355	8426 0			328	

LARCENY 12-11W UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287123	COMPL. DATE	10/29/2018	TOTAL	DEPTH	9579	PERF.	9692	-	18029	
02	128915 X	128915	-0-		-0-	-0-		1167 13387 4	1	110485 3876 9	N	3524	3529 0			240	
03	146891 X	146891	-0-		-0-	-0-		1339 13860 4	1	126956 4736 9	N	4305	4237 0	7 8		301	
04	140040 X	121359	-0-		-18681	-0-		1216 11808 4	1	104937 3398 9	N	3089	3091 0			299	
05	138384 X	-0-	-0-		-138384	-0-					N	-0-				299	
06	133920 X	127971	-0-		-5949	-0-		114167 3180 9	3	10624 4	N	2891	2915 0	18 8		257	
07	146878 X	124355	-0-		-22523	-0-		110958 2895 9	3	10502 4	N	2632	2630 0			259	

HEAVEN HILL 23-13E UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287247	COMPL. DATE	01/09/2019	TOTAL	DEPTH	9685	PERF.	10011	-	20295	
02	59624 X	46600	-0-		-13024	-0-		4244 5476 4	1	28762 8118 9	N	7380	7319 0			367	
03	54839 X	50104	-0-		-4735	-0-		1855 21146 4	1	20734 6369 9	N	5790	5776 0	17 8		364	
04	53958 X	53958	-0-		-0-	-0-		1594 9252 4	1	34333 8779 9	N	7981	8236 0			109	
05	53847 X	-0-	-0-		-53847	-0-					N	-0-				109	
06	52110 X	957	-0-		-51153	-0-		766 1273 1	1	191 6087 3	N	174	17 8			266	
07	50096 X	16537	-0-		-33559	-0-		7989 4		1188 9		1080	1075 0			271	

PHANTOM (WOLF CAMP) LUXE OPERATING LLC MERIDITH 183 UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 511772 1H	ASSOCIATED RRCID -> 287385	CAPACITY COMPL. DATE 02/08/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10774 PERF.11171 - 15645						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	45327 X	33729	-0-		-11598	-0-	1069 3153	1 4	24559 4948	3 9	N	4498	4400	0			374
03	42811 X	35273	-0-		-7538	-0-	1293 2095	1 4	26549 5336	3 9	N	4851	4880	0	6	8	339
04	41430 X	16983	-0-		-24447	-0-	685 751	1 4	12573 2974	3 9	N	2704	2759	0			284
05	39060 X	-0-	-0-		-39060	-0-					N	-0-					284
06	39100 X	39100	-0-		-0-	-0-	1105 2766	1 4	30080 5149	3 9	N	4681	4639	0	27	8	299
07	35495 X	35187	-0-		-308	-0-	1332 1107	1 4	28217 4531	3 9	N	4119	4158	0			260
BLANTONS 20-23E UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 287792	COMPL. DATE 04/03/2019				TOTAL DEPTH 10103 PERF.10432 - 20618					
02	DELQ PR	166439	-0-		166439	166439	151633	3	14806	9	N	13460	13773	0			337
03	DELQ PR	172620	-0-		172620	339059	157723	3	14897	9	N	13543	13302	0	17	8	561
04	495376 X	156317	-0-		-339059	-0-	142968 13259	3 9	90	4	N	12054	12306	0			309
05	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					309
06	128597 X	128597	-0-		-0-	-0-	118531	3	10066	9	N	9151	9092	0	34	8	334
*07	149644 X	149644	-0-		-0-	-0-	137505	3	12139	9	N	11035	10934	0			435
DANIELLE 183 UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 287912	COMPL. DATE 05/02/2019				TOTAL DEPTH 11169 PERF.11561 - 19525					
02	124294 X	73832	-0-		-50462	-0-	726 1826	1 4	58264 13016	3 9	N	11833	11715	0			446
03	132866 X	92928	-0-		-39938	-0-	868 4594	1 4	73335 14131	3 9	N	12846	12813	0	32	8	447
04	80820 X	4768	-0-		-76052	-0-	236 273	1 9	4259	3	N	248	656	0			39
05	51088 X	-0-	-0-		-51088	-0-					N	-0-					39
06	92442 X	92442	-0-		-0-	-0-	614 3920	1 4	70890 17018	3 9	N	15471	14916	0	62	8	532
*07	97634 X	97634	-0-		-0-	-0-	860 4273	1 4	79122 13379	3 9	N	12163	12282	0			413
RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 288216	COMPL. DATE 05/28/2019				TOTAL DEPTH 10554 PERF.10708 - 17550					
02	112955 X	16012	-0-		-96943	-0-	404 781	1 4	11477 3350	3 9	N	3045	3112	0			446
03	120745 X	54712	-0-		-66033	-0-	929 11224	1 9	42559	3	N	10204	10119	0	18	8	513
04	58530 X	46170	-0-		-12360	-0-	1213 8842	1 9	36115	3	N	8038	8274	0			277
05	65131 X	-0-	-0-		-65131	-0-					N	-0-					277
06	58530 X	46810	-0-		-11720	-0-	985 9064	1 9	36761	3	N	8240	8129	0	39	8	349
07	54715 X	48443	-0-		-6272	-0-	1274 8212	1 9	38957	3	N	7465	7399	0			415

PHANTOM (WOLF CAMP) LUXE OPERATING LLC WL WELLER 22-21S UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511772 WELL #:	1H	RRCID -> 288257	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE			* * DISPOSITIONS * *							EOM BALANCE
0							AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *			
02	83404 X	29121	-0-	-54283	-0-	1253 1 10324 4	10593 3 6951 9	N	6319	6353 0				256
03	89156 X	9758	-0-	-79398	-0-	1336 1 3192 4	3086 3 2144 9	N	1949	1946 0	19 8			240
04	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	1249 1 37 4	1245 3 935 9	N	850	881 0				209
05	24707 X	-0-	-0-	-24707	-0-	226 1	162 4	N	-0-					209
06	30120 X	408	-0-	-29712	-0-	20 9 1318 1		N	18	7 8				220
07	31124 X	3972	-0-	-27152	-0-	400 9	2254 3	N	364	298 0				286
FOUR ROSES 23S UNIT														
				WELL #:	1H	RRCID -> 288271	CAPACITY				CNTY: WARD			
							AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *			
02	90973 X	40672	-0-	-50301	-0-	1245 1 13745 4	17149 3 8533 9	N	7757	7618 0				478
03	97247 X	51131	-0-	-46116	-0-	1339 1 14589 4	25201 3 10002 9	N	9093	9210 0	14 8			347
04	35671 X	35671	-0-	-0-	-0-	1273 1 6698 9	27700 4	N	6089	6204 0				232
05	49166 X	-0-	-0-	-49166	-0-	223 1	566 4	N	-0-					232
06	42060 X	1085	-0-	-40975	-0-	296 9 1267 1		N	269	341 0	6 8			154
07	51119 X	16759	-0-	-34360	-0-	8476 4	3605 3 3411 9	N	3101	2697 0				558
DANIELLE 183 UNIT														
				WELL #:	1H	RRCID -> 288605	CAPACITY				CNTY: WARD			
							AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *			
02	169766 X	48085	-0-	-121681	-0-	470 1 1182 4	37846 3 8587 9	Y	7806	7801 0				297
03	181474 X	51254	-0-	-130220	-0-	471 1 2494 4	39441 3 8848 9	Y	8044	8050 0	10 8			281
04	175620 X	25919	-0-	-149701	-0-	1103 1 4880 9	19936 3	Y	4436	4449 0				268
05	181474 X	-0-	-0-	-181474	-0-			Y	-0-					268
06	58061 X	58061	-0-	-0-	-0-	383 1 2450 4	44826 3 10402 9	Y	9456	9363 0	27 8			334
07	54591 X	54025	-0-	-566	-0-	457 1 2271 4	42045 3 9252 9	Y	8411	8460 0				285
WILSON 184-185 UNIT														
				WELL #:	2H	RRCID -> 289049	CAPACITY				CNTY: WARD			
							AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *			
02	1183568 X	138164	-0-	-1045404	-0-	101140 3 16338 9	20686 4	N	14853	14869 0				579
03	193378 X	138059	-0-	-55319	-0-	100785 3 16750 9	20524 4	N	15227	15036 0	39 8			731
04	187140 X	53552	-0-	-133588	-0-	40437 3 5953 9	7162 4	N	5412	6051 0				92
05	193378 X	-0-	-0-	-193378	-0-			N	-0-					92
06	187140 X	139445	-0-	-47695	-0-	102243 3 18009 9	19193 4	N	16372	15895 0	78 8			491
*07	156138 X	156138	-0-	-0-	-0-	116076 3 16489 9	23573 4	N	14990	15003 0				478

PHANTOM (WOLFCAMP)														
LUXE OPERATING LLC														
BROOKE 184-185 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 289112														
COMPL. DATE 07/22/2019														
TOTAL DEPTH 11281 PERF.11363 - 21322														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
02	151583 X	115443	-0-	-36140	-0-	101167	3	14276	9	N	12978	13125	0	292
03	162037 X	119374	-0-	-42663	-0-	104965	3	14409	9	N	13099	13067	0	289
04	156810 X	45029	-0-	-111781	-0-	39791	3	5238	9	N	4762	4949	0	102
05	162037 X	-0-	-0-	-162037	-0-	89311	3	1797	4	N	-0-	-0-	0	102
06	156810 X	105727	-0-	-51083	-0-	14619	9	13290	12829	0	62	8	501	
*07	129135 X	129135	-0-	-0-	-0-	115296	3	13839	9	N	12581	12565	0	517
ALYSE 51 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 289207														
COMPL. DATE 10/08/2019														
TOTAL DEPTH 11196 PERF.11380 - 21750														
02	0	140684	-0-	140684	764972	125914	3	1624	4	N	11951	11979	0	384
03	0	126925	-0-	126925	891897	13146	9	1978	4	N	10076	10053	0	369
04	0	45031	-0-	45031	936928	11084	9	61	4	N	3385	3689	0	65
05	936928 X	-0-	-0-	-936928	-0-	41246	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	0	65
06	188430 X	115308	-0-	-73122	-0-	3724	9	11988	9	N	10898	10593	0	296
07	194711 X	117269	-0-	-77442	-0-	106782	3	380	4	N	9188	9191	0	293
						10107	9							
JAKE 201-200 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289218														
COMPL. DATE 10/23/2019														
TOTAL DEPTH 11295 PERF.11692 - 19457														
02	0	107390	-0-	107390	589784	87043	3	8619	4	N	10662	10754	0	387
03	0	101877	-0-	101877	691661	11728	9	8017	4	N	9682	9657	0	386
04	0	28904	-0-	28904	720565	83210	3	2461	4	N	2895	2924	0	357
05	720565 X	-0-	-0-	-720565	-0-	10650	9	-0-	-0-	N	-0-	-0-	0	357
06	208710 X	97336	-0-	-111374	-0-	23258	3	5738	4	N	9924	9538	0	695
07	215667 X	106795	-0-	-108872	-0-	3185	9	8027	4	N	8409	8496	0	608
						80682	3							
						10916	9							
						89518	3							
						9250	9							
DAVIS 201-200-199 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289219														
COMPL. DATE 10/24/2019														
TOTAL DEPTH 11261 PERF.11635 - 21601														
02	0	142125	-0-	142125	779282	118463	3	11251	4	N	11283	11208	0	379
03	0	138145	-0-	138145	917427	12411	9	11362	4	N	10564	10541	0	371
04	0	57437	-0-	57437	974864	115163	3	3883	4	N	4362	4501	0	232
05	974864 X	-0-	-0-	-974864	-0-	11620	9	-0-	-0-	N	-0-	-0-	0	232
06	254280 X	146223	-0-	-108057	-0-	48756	3	6280	4	N	12014	11585	0	595
07	262756 X	159719	-0-	-103037	-0-	4798	9	8575	4	N	9891	10044	0	442
						13215	9							
						140264	3							
						10880	9							

PHANTOM (WOLF CAMP)														CNTY: WARD		
LUXE OPERATING LLC																
BLACK MAPLE HILL STATE 12																
WELL #: 1H RRCID -> 289240																
COMPL. DATE 01/11/2020																
TOTAL DEPTH 9924 PERF.10102 - 14765																
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
02	0	123616	-0-	123616	206249	106310 16086	3 9	1220	4	N	14624	14663	0			295
03	0	107294	-0-	107294	313543	94432	3	12862	9	N	11693	11418	0	14	8	556
04	0	74967	-0-	74967	388510	66534	3	8433	9	N	7666	7858	0			364
05	388510 X	-0-	-0-	-388510	-0-					N	-0-					364
06	127230 X	91750	-0-	-35480	-0-	80639	3	946	4	N	9241	8915	0	26	8	664
						10165	9									
07	131471 X	125828	-0-	-5643	-0-	114484	3	11344	9	N	10313	10571	0			406
MARY GRACE 201-202 UNIT														2095 PERF. N/A		
WELL #: 2H RRCID -> 289387																
COMPL. DATE 07/12/2019																
TOTAL DEPTH 2095 PERF. N/A																
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MICHTERS STATE 21-26-32 UNIT														9810 PERF.10003 - 19384		
WELL #: 1H RRCID -> 289417																
COMPL. DATE 01/25/2020																
TOTAL DEPTH 9810 PERF.10003 - 19384																
02	0	63601	-0-	63601	66978	3647 17189	1 4	31124 11641	3 9	N	10583	10083	0			500
03	0	86245	-0-	86245	153223	3699 1179	1 4	67204 14163	3 9	N	12875	12915	0	37	8	423
04	0	60936	-0-	60936	214159	2477 5413	1 4	43500 9546	3 9	N	8678	8895	0			206
05	214159 X	-0-	-0-	-214159	-0-					N	-0-					206
06	108570 X	35136	-0-	-73434	-0-	1326 7352	1 4	21055 5403	3 9	N	4912	4570	0	39	8	509
07	112189 X	20886	-0-	-91303	-0-	551 3010	1 9	17325	3	N	2736	2613	0			632
KNOB CREEK 12-11 UNIT														9719 PERF.10109 - 18128		
WELL #: 1H RRCID -> 289427																
COMPL. DATE 09/08/2019																
TOTAL DEPTH 9719 PERF.10109 - 18128																
02	0	60485	-0-	60485	1055585	49422 2663	3 9	8400	4	N	2421	2468	0			145
03	0	72423	-0-	72423	1128008	62921 3208	3 9	6294	4	N	2916	2757	0	5	8	299
04	0	182240	-0-	182240	1310248	149842 7070	3 9	25328	4	N	6427	6562	0			164
05	1310248 X	-0-	-0-	-1310248	-0-					N	-0-					164
06	218190 X	158132	-0-	-60058	-0-	134688 6008	3 9	17436	4	N	5462	5258	0	21	8	347
07	225463 X	182637	-0-	-42826	-0-	153179 6421	3 9	23037	4	N	5837	5970	0			214
BULLEIT 12-15-16 UNIT														9771 PERF. 9906 - 20554		
WELL #: 2H RRCID -> 289485																
COMPL. DATE 03/09/2020																
TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9906 - 20554																
03	0	98993	-0-	98993	98993	85367	3	13626	9	Y	12387	12072	0	33	8	282
04	0	193717	-0-	193717	292710	171792	3	21925	9	Y	19932	20075	0			139
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	292710					Y	-0-					139
06	448525 X	155815	-0-	-292710	-0-	136064 16521	3 9	3230	4	Y	15019	14905	0	45	8	208
*07	185972 X	185972	-0-	-0-	-0-	164094 17339	3 9	4539	4	Y	15763	15827	0			144

PHANTOM (WOLFCAMP) LUXE OPERATING LLC MARY GRACE 201-202 UNIT			//CONT.// 71052 900 WELL #:		1H	RRCID ->	289515	COMPL.	DATE 01/01/2020	TOTAL	DEPTH	11217	PERF.11611	-	21661				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0		145335	-0-		145335		284005	115473	3	29862	9	N	27147	27161	0			325
03	0		149780	-0-		149780		433785	122208	3	27572	9	N	25065	25093	0	54	8	243
04	0		54537	-0-		54537		488322	44941	3	9596	9	N	8724	8766	0			201
05	0		-0-	-0-		-0-		488322					N	-0-					201
06	542068	X	53746	-0-		-488322		-0-	42141	3	1075	4	N	9573	9285	0	89	8	400
									10530	9									
07	142321	X	112938	-0-		-29383		-0-	94692	3	525	4	N	16110	16211	0			299
									17721	9									
ABIGAIL 218-219 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	289518	COMPL.	DATE 04/21/2020	TOTAL	DEPTH	11142	PERF.11251	-	18780				
04	0		41392	-0-		41392		41392	36874	4	4518	9	N	4107	3873	0			234
05	0		14928	-0-		14928		56320	13146	4	1782	9	N	1620					1854
06	193045	X	136725	-0-		-56320		-0-	108209	3	13080	4	N	14033	15397	0	65	8	425
									15436	9									
07	207886	X	184976	-0-		-22910		-0-	157209	3	9412	4	N	16686	16472	0			639
									18355	9									
DALLAS 213 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	289527	COMPL.	DATE 04/05/2020	TOTAL	DEPTH	11210	PERF.11415	-	20101				
04	0		132208	-0-		132208		132208	114144	3	18064	9	N	16422	16260	0			162
05	0		-0-	-0-		-0-		132208					N	-0-					162
06	302599	X	170391	-0-		-132208		-0-	150891	3	19500	9	N	17727	17345	0	113	8	431
07	192541	X	184366	-0-		-8175		-0-	166802	3	17564	9	N	15967	16088	0			310
MARY GRACE 201-202 UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	289534	COMPL.	DATE 01/01/2020	TOTAL	DEPTH	11220	PERF.11508	-	21714				
02	0		132110	-0-		132110		220974	105456	3	26654	9	N	24231	24147	0			289
03	0		137011	-0-		137011		357985	112431	3	24580	9	N	22345	22366	0	52	8	216
04	0		61914	-0-		61914		419899	51977	3	9937	9	N	9034	9043	0			207
05	0		-0-	-0-		-0-		419899					N	-0-					207
06	495508	X	75609	-0-		-419899		-0-	59140	3	1509	4	N	13600	13185	0	55	8	567
									14960	9									
*07	126462	X	126462	-0-		-0-		-0-	107209	3	594	4	N	16963	17212	0			318
									18659	9									
AVA 213 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	289537	COMPL.	DATE 04/06/2020	TOTAL	DEPTH	11223	PERF.11459	-	20140				
04	0		145520	-0-		145520		145520	127273	3	18247	9	N	16588	16332	0			256
05	0		-0-	-0-		-0-		145520					N	-0-					256
06	348966	X	203446	-0-		-145520		-0-	181280	3	22166	9	N	20151	19727	0	127	8	553
07	219883	X	219489	-0-		-394		-0-	198199	3	500	4	N	18900	19065	0			388
									20790	9									
EMMA 218-219 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	289542	COMPL.	DATE 03/12/2020	TOTAL	DEPTH	11027	PERF. N/A						
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLF CAMP) LUXE OPERATING LLC BULLEIT 12-15-16 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511772 WELL #:	1H	RRCID -> 289561	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL	DEPTH	9898	PERF.	9905 - 20608		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		72646	-0-	72646	615766	54563 9061	3 9	9022	4	N	8237	8202 0	314
03	0		96592	-0-	96592	712358	86767	3	9825	9	Y	8932	9015 0	211
04	0		159306	-0-	159306	871664	142837	3	16469	9	Y	14972	15078 0	105
05	871664 X		-0-	-0-	-871664	-0-					Y	-0-		105
06	192540 X		129884	-0-	-62656	-0-	113131	3	3026	4	Y	12479	12376 0	173
07	198958 X		182503	-0-	-16455	-0-	13727 162787 15214	9 3 9	4502	4	Y	13831	13880 0	124
EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289568	COMPL. DATE 10/31/2019	TOTAL	DEPTH	9659	PERF.10010	- 18733		
02	0		133527	-0-	133527	473458	2279 23805	1 9	107443	3	N	21641	21611 0	284
03	0		133530	-0-	133530	606988	1773 21414	1 9	110343	3	N	19467	19373 0	364
04	0		96570	-0-	96570	703558	2164 14227	1 9	80179	3	N	12934	13068 0	230
05	703558 X		-0-	-0-	-703558	-0-					N	-0-		230
06	100140 X		77923	-0-	-22217	-0-	1336 18666	1 4	48288	3	N	8757	8623 0	346
07	103478 X		101691	-0-	-1787	-0-	1339 15286	1 9	85066	3	N	13896	13817 0	425
GARRISON BROTHERS STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289574	COMPL. DATE 01/12/2020	TOTAL	DEPTH	9627	PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GARRISON BROTHERS STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 289594	COMPL. DATE 02/14/2020	TOTAL	DEPTH	9629	PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC DRAKESTER 209				524907 WELL #:	2H	RRCID -> 283980	COMPL. DATE 09/01/2011	TOTAL	DEPTH	10928	PERF.11216	- 14762		
02	5075 X		3329	-0-	-1746	-0-	2317	2	1012	9	Y	920	785 0	289
03	4495 X		3383	-0-	-1112	-0-	2473	2	910	9	Y	827	933 0	183
04	3120 X		2242	-0-	-878	-0-	1408	2	834	9	Y	758	50 0	891
05	3565 X		5	-0-	-3560	-0-	5	2			Y	-0-		891
06	3450 X		-0-	-0-	-3450	-0-					Y	1	44 0	848
07	3565 X		NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT		848
DRAKESTER 209				WELL #:	1H	RRCID -> 284193	COMPL. DATE 12/20/2011	TOTAL	DEPTH	10734	PERF. 9200	- 12977		
02	223 N		223	-0-	-0-	-0-	122	2	101	9	Y	92	41 0	15
03	262 N		262	-0-	-0-	-0-	130	2	132	9	Y	120	49 0	10
04	180 N		-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		10
05	248 N		-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		10
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
07	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		10

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD													
MDC TEXAS OPERATOR LLC						556511																					
TOYAH 'B'						WELL #:		1		RRCID -> 276042		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 14960		PERF. 9820 - 9905											
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								77	
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								77	
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								77	
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								77	
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								77	
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								77	
CALIFORNIA CHROME 27						WELL #:		2H		RRCID -> 287495		COMPL. DATE 05/04/2019		TOTAL DEPTH 10454		PERF.10585 - 15325											
02	68365	X		68365	-0-	-0-	-0-	24138	1	39780	3	Y	3531	3519	1												171
								563	4	3884	9																
03	68061	X		68061	-0-	-0-	-0-	20254	1	43749	3	Y	3514	3586	1												99
								193	4	3865	9																
04	63480	X		43595	-0-	-19885	-0-	2869	1	36967	3	Y	3417	3352	1								31	8			133
								3759	9																		
05	65974	X		65974	-0-	-0-	-0-	27083	1	34601	3	Y	3837	3894	1								9	8			67
								69	4	4221	9																
06	63480	X		60424	-0-	-3056	-0-	27264	1	31118	3	Y	1790	1658	1												199
								73	4	1969	9																
07	65596	X		65209	-0-	-387	-0-	20716	1	30662	3	Y	3693	3654	1												238
								9769	4	4062	9																
DIAMOND BACK 17						WELL #:		1 H		RRCID -> 287579		COMPL. DATE 02/09/2014		TOTAL DEPTH 10196		PERF.10220 - 14244											
02	19441	X		19441	-0-	-0-	-0-	4366	1	14833	3	Y	220	364	1												134
								242	9																		
03	21130	X		21130	-0-	-0-	-0-	2036	1	18879	3	Y	195	264	1												65
								215	9																		
04	20666	X		20666	-0-	-0-	-0-	500	1	19925	3	Y	219	183	1												101
								241	9																		
05	20603	X		20603	-0-	-0-	-0-	20294	1	309	9	Y	281	207	1												175
06	20664	X		20664	-0-	-0-	-0-	20437	1	227	9	Y	206	179	1												202
*07	17133	X		17133	-0-	-0-	-0-	13998	1	2896	3	Y	217	358	1												61
								239	9																		
AMERICAN PHAROAH						WELL #:		1H		RRCID -> 287609		COMPL. DATE 12/12/2015		TOTAL DEPTH 10175		PERF.10372 - 17879											
02	13460	X		13460	-0-	-0-	-0-	12665	3	744	4	Y	46	35	1												24
								51	9																		
03	25703	X		25703	-0-	-0-	-0-	1382	1	21517	3	Y	52	62	1												14
								2747	4	57	9																
04	12060	X		8516	-0-	-3544	-0-	8464	3	52	9	Y	47	32	1												29
05	14384	X		-0-	-0-	-14384	-0-					Y	1327	1356	1												-0-
06	24870	X		-0-	-0-	-24870	-0-					Y	-0-														-0-
07	25699	X		9581	-0-	-16118	-0-	313	1	3	3	Y	8	3	1												5
								9256	4	9	9																
ASSAULT 6						WELL #:		1H		RRCID -> 287610		COMPL. DATE 12/15/2017		TOTAL DEPTH 9904		PERF.10078 - 16059											
02	51678	X		38106	-0-	-13572	-0-	1259	1	32501	3	Y	3951	3845	1												347
								4346	9																		
03	55242	X		37921	-0-	-17321	-0-	2439	1	30724	3	Y	3286	3503	1												130
								1143	4	3615	9																
04	53460	X		40808	-0-	-12652	-0-	5041	1	30112	3	Y	3266	3210	1												186
								2062	4	3593	9																
05	49104	X		42009	-0-	-7095	-0-	39073	3	2936	9	Y	2669	2634	1												221
06	46380	X		41878	-0-	-4502	-0-	334	1	37178	3	Y	3129	3186	1												164
								924	4	3442	9																
07	42160	X		41485	-0-	-675	-0-	37984	3	239	4	Y	2965	2975	1												154
								3262	9																		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
MDC TEXAS OPERATOR LLC														
SECRETARIAT 10														
WELL #: 1HR RRCID -> 287611														
COMPL. DATE 02/18/2018														
TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9898 - 14603														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	49967 X	38257	-0-	-11710	-0-	1335	1	34413	3	N	2108	1568	1	783
03	53413 X	39391	-0-	-14022	-0-	190	4	2319	9	N	1969	2313	1	439
04	49320 X	34926	-0-	-14394	-0-	3604	1	33569	3	N	1919	1923	1	435
05	49786 X	44372	-0-	-5414	-0-	52	4	2166	9	N	1711	1938	1	208
06	46470 X	41134	-0-	-5336	-0-	434	1	32381	3	N	1757	1554	1	411
07	40889 X	40847	-0-	-42	-0-	2111	9				1446	1228	1	629
						42490	3	1882	9	N				
						32922	3	6279	4	N				
						1933	9							
						38644	3	612	4	N				
						1591	9							
YUCCA														
WELL #: 5H RRCID -> 287613														
COMPL. DATE 01/13/2014														
TOTAL DEPTH 9682 PERF.10610 - 13822														
02	23722 X	11416	-0-	-12306	-0-	7960	1	1198	3	N	561	577	1	188
03	25358 X	17292	-0-	-8066	-0-	1641	4	617	9	N	1083	684	1	587
04	16710 X	12784	-0-	-3926	-0-	13517	1	818	3	N	973	1219	1	341
05	18937 X	18937	-0-	-0-	-0-	1766	4	1191	9	N	1926	2071	1	196
06	16740 X	15412	-0-	-1328	-0-	10659	1	668	3	N	650	525	1	321
07	17298 X	16970	-0-	-328	-0-	387	4	1070	9	N	724	710	1	335
						16027	1	564	3	N				
						227	4	2119	9					
						12966	1	1143	3	N				
						588	4	715	9					
						14811	1	1042	3	N				
						321	4	796	9					
CITATION 14														
WELL #: 1H RRCID -> 287614														
COMPL. DATE 11/17/2017														
TOTAL DEPTH 9706 PERF.10012 - 14993														
02	40774 X	37030	-0-	-3744	-0-	1335	1	34061	3	Y	1485	1435	1	417
03	43297 X	43297	-0-	-0-	-0-	1634	9				1610	1718	1	309
04	42074 X	42074	-0-	-0-	-0-	3730	1	37796	3	Y	1398	1389	1	318
05	44184 X	44184	-0-	-0-	-0-	1771	9				1310	1202	1	426
06	42746 X	42746	-0-	-0-	-0-	817	1	39719	3	Y	1230	1234	1	422
*07	46711 X	46711	-0-	-0-	-0-	1538	9				1233	1236	1	419
						4558	1	38185	3	Y				
						1441	9							
						6280	1	34835	3	Y				
						278	4	1353	9					
						10419	1	34869	3	Y				
						67	4	1356	9					
EASTEX 6														
WELL #: 1H RRCID -> 287622														
COMPL. DATE 04/30/2018														
TOTAL DEPTH 9928 PERF.10153 - 17414														
02	0 W	35869	-0-	35869	1029572	69	1	1340	3	Y	5884	5723	1	527
03	0 W	39184	-0-	39184	1068756	27988	4	6472	9	Y	5613	5920	1	220
04	0 W	36459	-0-	36459	1105215	1388	1	31622	4	Y	4180	4131	1	269
05	0 W	40085	-0-	40085	1145300	6174	9				3967	3900	1	336
06	0 W	38839	-0-	38839	1184139	5855	1	26006	4	Y	4676	4759	1	253
07	0 W	39641	-0-	39641	1223780	4598	9				4261	4270	1	244
						32575	1	3146	4	Y				
						4364	9							
						33692	1	3	4	Y				
						5144	9							
						34954	4	4687	9	Y				

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MDC TEXAS OPERATOR LLC				//CONT.// 556511											
TOYAH B				WELL #:		2H	RRCID -> 287694	COMPL. DATE 04/02/2019	TOTAL	DEPTH	9508	PERF. 9555 - 15522			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	67048 X	58526	-0-	-8522	-0-		2023 4106 9	52397	3	Y		3733	3366	1	671
03	71672 X	58393	-0-	-13279	-0-		5385 3086 9	49922	3	Y		2805	3072	1	404
04	69360 X	51487	-0-	-17873	-0-		952 2948 9	47587	3	Y		2680	2635	1	449
05	71672 X	63033	-0-	-8639	-0-		54054 3158 9	5821	4	Y		2871	2671	1	649
06	69360 X	64890	-0-	-4470	-0-		62418 2367 9	105	4	Y		2152	1617	1	1184
*07	65094 X	65094	-0-	-0-	-0-		63321 1759 9	14	4	Y		1599	1535	1	1248
TOYAH B 22-21				WELL #:		2H	RRCID -> 287696	COMPL. DATE 04/02/2019	TOTAL	DEPTH	9607	PERF. 9678 - 21045			
02	92104 X	65560	-0-	-26544	-0-		2319 3100 9	60141	3	Y		2818	2680	1	591
03	98456 X	63910	-0-	-34546	-0-		5909 2560 9	55441	3	Y		2327	2571	1	347
04	90720 X	55717	-0-	-35003	-0-		1029 2483 9	52205	3	Y		2257	2218	1	386
05	88970 X	73496	-0-	-15474	-0-		48591 3502 9	21403	4	Y		3184	3024	1	546
06	81540 X	63315	-0-	-18225	-0-		168 2174 9	60973	4	Y		1976	1434	1	1088
07	70091 X	55726	-0-	-14365	-0-		26098 1932 9	27696	4	Y		1756	1691	1	1153
WAR ADMIRAL 24				WELL #:		6H	RRCID -> 287704	COMPL. DATE 04/20/2019	TOTAL	DEPTH	10630	PERF. 10501 - 17368			
02	31978 X	31978	-0-	-0-	-0-		72 2202 4	25682	3	Y		3656	3643	1	157
03	47430 X	45279	-0-	-2151	-0-		4389 4566 9	36324	3	Y		4151	4159	1	149
04	62004 X	62004	-0-	-0-	-0-		34721 5186 4	17894	3	Y		3821	3794	1	141
05	65888 X	65888	-0-	-0-	-0-		36069 7513 4	18921	3	Y		3077	3000	1	210
06	68213 X	68213	-0-	-0-	-0-		36973 9339 4	18532	3	Y		3063	3006	1	267
07	64077 X	51908	-0-	-12169	-0-		30463 4244 4	14041	3	Y		2873	2903	1	237
AFFIRMED 6				WELL #:		7H	RRCID -> 287706	COMPL. DATE 03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10268	PERF. 10349 - 15716			
02	42862 X	27854	-0-	-15008	-0-		1064 2158 9	24632	3	Y		1962	1886	1	246
03	45818 X	18600	-0-	-27218	-0-		2469 1259 4	12830	3	Y		1856	2044	1	58
04	44340 X	35149	-0-	-9191	-0-		214 1965 9	32970	3	Y		1786	1720	1	124
05	45818 X	41105	-0-	-4713	-0-		20646 1981 9	18478	3	Y		1801	1775	1	150
06	44340 X	40152	-0-	-4188	-0-		18292 380 4	19091	3	Y		2172	2207	1	115
*07	40710 X	40710	-0-	-0-	-0-		20360 162 4	18054	3	Y		1940	1942	1	113

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//			71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
MDC TEXAS OPERATOR LLC			//CONT.//			556511											
AFFIRMED 6			WELL #:			3HM			RRCID -> 287707			COMPL. DATE 03/10/2019			TOTAL DEPTH 10145 PERF.10098 - 15432		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	48894	X	45880	-0-	-3014	-0-			1602	1	39979	3	Y	3908	3820	1	220
									4299	9							
03	52266	X	37020	-0-	-15246	-0-			3381	1	30644	3	Y	2540	2515	1	245
									201	4	2794	9					
04	45030	X	37266	-0-	-7764	-0-			332	1	33570	3	Y	3058	3175	1	128
									3364	9							
05	49042	X	39832	-0-	-9210	-0-			23966	1	12223	3	Y	1967	1943	1	152
									1479	4	2164	9					
06	47460	X	38208	-0-	-9252	-0-			20542	1	13435	3	Y	2204	2253	1	103
									1807	4	2424	9					
07	49042	X	37473	-0-	-11569	-0-			21341	1	13702	3	Y	2082	2072	1	113
									140	4	2290	9					

PICKPOCKET 21			WELL #:			3H	RRCID -> 287709	COMPL. DATE 02/03/2019			TOTAL DEPTH 9913 PERF.10029 - 14484						
02	55506	X	43650	-0-	-11856	-0-			218	1	35039	3	Y	4346	4098	1	569
									3612	4	4781	9					
03	59334	X	37594	-0-	-21740	-0-			3009	1	30393	3	Y	3811	4015	1	362
									4192	9							
04	52560	X	49700	-0-	-2860	-0-			21237	1	19911	3	Y	2641	2763	1	240
									5647	4	2905	9					
05	52390	X	50832	-0-	-1558	-0-			23140	1	16606	3	Y	2769	2601	1	408
									8040	4	3046	9					
06	48939	X	48939	-0-	-0-	-0-			24085	1	14019	3	Y	2670	2713	1	365
									7898	4	2937	9					
07	51367	X	38201	-0-	-13166	-0-			19428	1	12332	3	Y	2585	2435	1	515
									3597	4	2844	9					

SEATTLE SLEW			WELL #:			1H	RRCID -> 287735	COMPL. DATE 09/25/2015			TOTAL DEPTH 10166 PERF.10247 - 18019						
02	7221	X	-0-	-0-	-7221	-0-							Y	1	2	1	1
03	7719	X	1975	-0-	-5744	-0-			1744	1	231	9	Y	210	167	1	44
04	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-			6020	3	1715	9	Y	1559	1311	1	292
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-							Y	6699	6991	1	-0-
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-							Y	-0-			-0-
07	7998	X	233	-0-	-7765	-0-			28	1	1	3	Y	185			185
									204	9							

COOPERS DREAM 23-2			WELL #:			2H	RRCID -> 287877	COMPL. DATE 02/24/2019			TOTAL DEPTH 9817 PERF.10029 - 17346						
02	87290	X	45216	-0-	-42074	-0-			114	1	39402	3	Y	5182	5121	1	88
									5700	9							
03	69068	X	44561	-0-	-24507	-0-			3734	1	34906	3	Y	5383	5304	1	167
									5921	9							
04	66000	X	57969	-0-	-8031	-0-			24941	1	22371	3	Y	3937	3857	1	247
									6326	4	4331	9					
05	68200	X	60035	-0-	-8165	-0-			26740	1	19949	3	Y	3692	3720	1	217
									9285	4	4061	9					
06	53735	X	53735	-0-	-0-	-0-			25102	1	16645	3	Y	3165	3172	1	210
									8506	4	3482	9					
07	59892	X	40060	-0-	-19832	-0-			20306	1	12796	3	Y	2971	2912	1	269
									3690	4	3268	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MDC TEXAS OPERATOR LLC				//CONT.//	556511										
COOPERS DREAM 23-4				WELL #:	4H	RRCID ->	287879	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL	DEPTH	9872	PERF.	9964	15931
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	81722 X	43791	-0-	-37931	-0-	129	1	38840	3	Y	4377	4365	1		66
						7	4	4815	9						
03	65627 X	38104	-0-	-27523	-0-	3284	1	31048	3	Y	3429	3375	1		120
						3772	9								
04	63510 X	53068	-0-	-10442	-0-	24671	1	19502	3	Y	2870	2808	1		182
						5738	4	3157	9						
05	65627 X	49699	-0-	-15928	-0-	25846	1	14988	3	Y	2720	2740	1	2 8	160
						5873	4	2992	9						
06	50280 X	44247	-0-	-6033	-0-	25004	1	10402	3	Y	2332	2337	1		155
						6276	4	2565	9						
07	54839 X	33960	-0-	-20879	-0-	20138	1	8756	3	Y	2188	2145	1		198
						2659	4	2407	9						

SEATTLE SLEW 17				WELL #:	1H	RRCID ->	287939	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL	DEPTH	9748	PERF.	9798	19665
02	116232 X	45512	-0-	-70720	-0-	114	1	36959	3	Y	7672	8007	1		1248
						8439	9								
03	86149 X	53508	-0-	-32641	-0-	2081	1	18745	3	Y	9289	9642	1	12 8	883
						22464	4	10218	9						
04	81510 X	70018	-0-	-11492	-0-	7219	1	35197	3	Y	7377	7638	1		622
						19487	4	8115	9						
05	66296 X	66296	-0-	-0-	-0-	3898	1	33497	3	Y	838	277	1		1183
						27979	4	922	9						
06	57000 X	15452	-0-	-41548	-0-	13	1	6249	3	Y	1718	2257	1		644
						7300	4	1890	9						
07	72354 X	24370	-0-	-47984	-0-	18140	1	3540	3	Y	121				765
						2557	4	133	9						

DELIGHTFUL DASHER 11-2				WELL #:	2HM	RRCID ->	287940	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL	DEPTH	10557	PERF.	10841	17478
02	96976 X	29487	-0-	-67489	-0-	4403	1	20731	3	Y	3957	3819	1		300
						4353	9								
03	31558 X	29747	-0-	-1811	-0-	3136	1	22374	3	Y	3852	3862	1		290
						4237	9								
04	30540 X	24456	-0-	-6084	-0-	1460	1	19073	3	Y	3566	3665	1	21 8	170
						3923	9								
05	31527 X	27807	-0-	-3720	-0-	1436	1	22532	3	Y	3490	3299	1	5 8	356
						3839	9								
06	30510 X	26929	-0-	-3581	-0-	4123	1	19081	3	Y	3386	3533	1		209
						3725	9								
*07	39288 X	39288	-0-	-0-	-0-	16753	1	18591	3	Y	3585	3462	1		332
						3944	9								

STATE CALIFORNIA CHROME 27				WELL #:	7H	RRCID ->	287941	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL	DEPTH	9852	PERF.	10045	14503
02	74269 X	15765	-0-	-58504	-0-	782	1	12445	3	Y	2307	2312	1		109
						2538	9								
03	20243 X	18349	-0-	-1894	-0-	384	1	14670	3	Y	2995	3001	1		103
						3295	9								
04	19590 X	18940	-0-	-650	-0-	2517	1	13736	3	Y	2443	2472	1		74
						2687	9								
05	19220 X	60	-0-	-19160	-0-	21	1	39	9	Y	35	71	1		38
06	18600 X	1367	-0-	-17233	-0-	69	1	309	3	Y	899	826	1		111
						989	9								
07	19561 X	9465	-0-	-10096	-0-	1049	1	5544	3	Y	2385	2306	1		190
						248	4	2624	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MDC TEXAS OPERATOR LLC				//CONT.//	556511										
COOPERS DREAM 23-3				WELL #:	3H	RRCID ->	287942	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL	DEPTH	9761	PERF.	9925 - 16192	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	71456 X	37483	-0-	-33973	-0-		96	1	34204	3	Y	2894	3261	1	52
							3183	9							
03	62713 X	36870	-0-	-25843	-0-		3103	1	30562	3	Y	2914	2865	1	101
							3205	9							
04	57720 X	47669	-0-	-10051	-0-		23926	1	16241	3	Y	2465	2406	1	160
							4790	4	2712	9					
05	55893 X	50186	-0-	-5707	-0-		26275	1	15279	3	Y	2395	2412	1	141
							5997	4	2635	9			2	8	
06	45860 X	45860	-0-	-0-	-0-		25530	1	11965	3	Y	2052	2057	1	136
							6108	4	2257	9					
07	49259 X	34378	-0-	-14881	-0-		20952	1	8782	3	Y	1927	1888	1	175
							2524	4	2120	9					
PICKPOCKET 21				WELL #:	2H	RRCID ->	287943	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL	DEPTH	9745	PERF.	9867 - 14475	
02	71543 X	26941	-0-	-44602	-0-		195	1	21245	3	Y	3862	3637	1	518
							1253	4	4248	9					
03	49073 X	36980	-0-	-12093	-0-		2864	1	27914	3	Y	5638	5489	1	667
							6202	9							
04	45966 X	45966	-0-	-0-	-0-		20337	1	15831	3	Y	4937	5160	1	444
							4367	4	5431	9					
05	49534 X	49534	-0-	-0-	-0-		22312	1	15537	3	Y	5134	4835	1	743
							6038	4	5647	9					
06	48380 X	48380	-0-	-0-	-0-		23661	1	12761	3	Y	4996	5076	1	663
							6462	4	5496	9					
07	47492 X	36986	-0-	-10506	-0-		19835	1	9056	3	Y	4835	4556	1	942
							2776	4	5319	9					
WAR ADMIRAL 24				WELL #:	4H	RRCID ->	288113	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL	DEPTH	10549	PERF.	10372 - 17239	
02	38454 X	34937	-0-	-3517	-0-		79	1	26237	3	Y	5757	5831	1	199
							2288	4	6333	9					
03	43071 X	43071	-0-	-0-	-0-		3394	1	34862	3	Y	4377	4424	1	152
							4815	9							
04	39780 X	27333	-0-	-12447	-0-		3086	1	15331	3	Y	4022	3990	1	151
							4492	4	4424	9					
05	60884 X	60884	-0-	-0-	-0-		35456	1	15618	3	Y	3282	3202	1	223
							6200	4	3610	9			8	8	
06	61460 X	61460	-0-	-0-	-0-		36002	1	14574	3	Y	3230	3168	1	285
							7331	4	3553	9					
*07	47465 X	47465	-0-	-0-	-0-		31211	1	9861	3	Y	3063	3094	1	254
							3024	4	3369	9					
GALLANT FOX 9				WELL #:	1H	RRCID ->	288206	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL	DEPTH	9881	PERF.	10010 - 14582	
02	130935 X	36021	-0-	-94914	-0-		1220	1	31896	3	N	2641	2668	1	575
							2905	9							
03	139965 X	36828	-0-	-103137	-0-		3224	1	30312	3	N	2922	2827	1	670
							78	4	3214	9					
04	48540 X	32441	-0-	-16099	-0-		558	1	29427	3	N	2233	2296	1	607
							2456	9							
05	47926 X	45542	-0-	-2384	-0-		6641	3	30924	4	N	7252	7171	1	688
							7977	9							
06	44490 X	37997	-0-	-6493	-0-		9	3	35621	4	N	2152	2267	1	573
							2367	9							
07	38502 X	33432	-0-	-5070	-0-		7605	3	23847	4	N	1800	1748	1	625
							1980	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MDC TEXAS OPERATOR LLC				//CONT.//	556511										
OMAHA 11-3				WELL #:	3H	RRCID ->	289063	COMPL. DATE	10/10/2018	TOTAL	DEPTH	10152	PERF.10458	-	16970
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
02	49126 X	27533	-0-	-21593	-0-	3589	1	17396	3	Y	4508	4351	1		342
						1589	4	4959	9						
03	52514 X	27591	-0-	-24923	-0-	3678	1	18393	3	Y	4430	4429	1		343
						647	4	4873	9						
04	50820 X	24116	-0-	-26704	-0-	1301	1	18116	3	Y	4208	4334	1	17 8	200
						70	4	4629	9						
05	52514 X	26496	-0-	-26018	-0-	1226	1	20732	3	Y	4125	3901	1	4 8	420
						4538	9								
06	50820 X	26050	-0-	-24770	-0-	19169	3	2474	4	Y	4006	4178	1		248
						4407	9								
*07	29105 X	29105	-0-	-0-	-0-	9895	3	14616	4	Y	4176	4032	1		392
						4594	9								
COPPERHEAD 23				WELL #:	1H	RRCID ->	289064	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL	DEPTH	10621	PERF.10601	-	17530
02	15015 X	15015	-0-	-0-	-0-	5649	1	6140	3	Y	2933	2861	1		243
						3226	9								
03	14306 X	14306	-0-	-0-	-0-	5396	1	6097	3	Y	2557	2468	1		332
						2813	9								
04	13124 X	13124	-0-	-0-	-0-	4880	1	5428	3	Y	2560	2734	1		158
						2816	9								
05	9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	2506	1	4725	3	Y	2079	2139	1		98
						410	4	2287	9						
06	13248 X	13248	-0-	-0-	-0-	4013	1	6305	3	Y	2127	2077	1		148
						590	4	2340	9						
*07	13723 X	13723	-0-	-0-	-0-	1363	1	8102	3	Y	2311	2189	1		270
						1716	4	2542	9						
DELIGHTFUL DASHER 11				WELL #:	1H	RRCID ->	289065	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL	DEPTH	10160	PERF.10349	-	16826
02	19201 X	19201	-0-	-0-	-0-	196	1	15081	3	Y	3301	3180	1		263
						293	4	3631	9						
03	24545 X	24545	-0-	-0-	-0-	4047	1	16732	3	Y	3415	3413	1		265
						9	4	3757	9						
04	22240 X	22240	-0-	-0-	-0-	1258	1	17389	3	Y	3266	3361	1	15 8	155
						3593	9								
05	25572 X	25572	-0-	-0-	-0-	1416	1	20635	3	Y	3201	3026	1	4 8	326
						3521	9								
06	23566 X	23566	-0-	-0-	-0-	2161	1	18291	3	Y	2831	2990	1		167
						3114	9								
*07	25141 X	25141	-0-	-0-	-0-	1267	1	20666	3	Y	2916	2818	1		265
						3208	9								
OMAHA 11-2				WELL #:	2HM	RRCID ->	289066	COMPL. DATE	10/11/2018	TOTAL	DEPTH	10093	PERF.10336	-	17062
02	50576 X	41238	-0-	-9338	-0-	5734	1	31229	3	Y	3886	3745	1		307
						4275	9								
03	54064 X	44710	-0-	-9354	-0-	7784	1	32545	3	Y	3983	3982	1		308
						4381	9								
04	52320 X	36203	-0-	-16117	-0-	2015	1	28827	3	Y	3783	3896	1	15 8	180
						1200	4	4161	9						
05	54064 X	42288	-0-	-11776	-0-	1886	1	36322	3	Y	3709	3507	1	4 8	378
						4080	9								
06	52320 X	39519	-0-	-12801	-0-	4160	1	32731	3	Y	2389	2601	1		166
						2628	9								
*07	38214 X	38214	-0-	-0-	-0-	3432	1	32094	3	Y	2444	2543	1		67
						2688	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
MDC TEXAS OPERATOR LLC				//CONT.// 556511										
AFFIRMED 6				WELL #:		2H		RRCID -> 289067				COMPL. DATE 10/15/2017		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		36436 X	36436	-0-	-0-	-0-	1	3	29914	4	Y	5928	5748 1	580
03		37132 X	37132	-0-	-0-	-0-	6521	9						
04		36543 X	36543	-0-	-0-	-0-	31640	4	5492	9	Y	4993	5336 1	237
							955	1	29935	4	Y	5139	5052 1	324
05		35196 X	35196	-0-	-0-	-0-	5653	9						
							40	1	5772	3	Y	4459	4405 1	378
06		34099 X	34099	-0-	-0-	-0-	24479	4	4905	9				
							11	3	28490	4	Y	5089	5171 1	296
*07		30208 X	30208	-0-	-0-	-0-	5598	9						
							24922	4	5286	9	Y	4805	4802 1	299
PICKPOCKET 21				WELL #:		1H		RRCID -> 289068				COMPL. DATE 03/13/2018		
02		6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	3774	1	2387	9	Y	2170	2050 1	293
03		21599 X	21599	-0-	-0-	-0-	18777	1	2822	9	Y	2565	2559 1	293
04		32052 X	32052	-0-	-0-	-0-	29281	1	2771	9	Y	2519	2575 1	237
05		39977 X	39977	-0-	-0-	-0-	34520	1	1688	3	Y	2738	2574 1	401
							757	4	3012	9				
06		37786 X	37786	-0-	-0-	-0-	15784	1	12882	3	Y	2649	2691 1	359
							6206	4	2914	9				
*07		32815 X	32815	-0-	-0-	-0-	18003	1	9244	3	Y	2563	2415 1	507
							2749	4	2819	9				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
KENTZEL STATE 42 SL				WELL #: W202DM				RRCID -> 281033				COMPL. DATE 07/14/2016		
02		30071 X	30071	-0-	-0-	-0-	1317	1	26620	2	N	1940	2413 0	239
							2134	9						
03		34463 X	34463	-0-	-0-	-0-	2008	1	30028	2	N	2206	2312 0	133
							2427	9						
04		12778 X	12778	-0-	-0-	-0-	1096	1	10376	2	N	1187	1197 0	123
							1306	9						
05		39021 X	39021	-0-	-0-	-0-	1550	1	34952	2	N	2290	1905 0	508
							2519	9						
06		42315 X	42315	-0-	-0-	-0-	2369	1	37722	2	N	2022	2241 0	289
							2224	9						
*07		44822 X	44822	-0-	-0-	-0-	2496	1	40078	2	N	2044	1978 0	355
							2248	9						
KENTZEL STATE 42 SL				WELL #: W101DM				RRCID -> 281728				COMPL. DATE 09/22/2016		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ZUMA 3 SL				WELL #: W202B0				RRCID -> 281894				COMPL. DATE 12/26/2016		
02		59827 X	59749	-0-	-78	-0-	29	1	56951	2	N	2517	2453 1	621
							2769	9						
03		63953 X	37828	-0-	-26125	-0-	28	1	36119	2	N	1528	1717 1	432
							1681	9						
04		62970 X	24526	-0-	-38444	-0-	15	1	23380	2	N	1028	1078 1	382
							1131	9						
05		65069 X	9129	-0-	-55940	-0-	5	1	8526	2	N	544		926
							598	9						
06		62970 X	46458	-0-	-16512	-0-	22	1	43999	2	N	2215	2717 1	424
							2437	9						
07		63860 X	57262	-0-	-6598	-0-	31	1	54434	2	N	2543	2219 1	748
							2797	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560									
ZUMA 3 SL				WELL #: W101DM		RRCID -> 282445	COMPL. DATE 03/07/2017	TOTAL	DEPTH 10194	PERF.10446 - 14560				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE				
02	60063 X	60063	-0-	-0-	-0-	1176 1 6545 9	52342 2	Y	5950	5588 0				1703
03	58063 X	58063	-0-	-0-	-0-	1225 1 6241 9	50597 2	Y	5674	6753 0				624
04	30285 X	30285	-0-	-0-	-0-	1215 1 4441 9	24629 2	Y	4037	3565 0				1096
05	40050 X	40050	-0-	-0-	-0-	976 1 4524 9	34550 2	Y	4113	3942 0				1267
06	46750 X	46750	-0-	-0-	-0-	1215 1 5713 9	39822 2	Y	5194	5225 0				1236
*07	52497 X	52497	-0-	-0-	-0-	1058 1 5442 9	45997 2	Y	4947	4897 0				1286
ZUMA 3 SL				WELL #: W202DM		RRCID -> 282480	COMPL. DATE 03/07/2017	TOTAL	DEPTH 10885	PERF.11024 - 15235				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
TXL SOUTH 56-T2-2X11				WELL #: W101DE		RRCID -> 282850	COMPL. DATE 06/20/2017	TOTAL	DEPTH 10630	PERF.10767 - 18020				
02	20851 X	6641	-0-	-14210	-0-	191 1 2313 9	4137 2	N	2103	1603 1				1073
03	20615 X	11944	-0-	-8671	-0-	422 1 3468 9	8054 2	N	3153	3041 1				1185
04	22766 X	22766	-0-	-0-	-0-	730 1 5159 9	16877 2	N	4690	4627 1				1248
05	18972 X	824	-0-	-18148	-0-	41 1 178 9	605 2	N	162					1410
06	19454 X	19454	-0-	-0-	-0-	724 1 4833 9	13897 2	N	4394	4602 1				1202
07	23529 X	18816	-0-	-4713	-0-	910 1 4703 9	13203 2	N	4275	4268 1				1209
ZUMA 57-T1-3X10				WELL #: W102AP		RRCID -> 282938	COMPL. DATE 07/31/2017	TOTAL	DEPTH 10291	PERF.10504 - 20214				
02	35786 X	23391	-0-	-12395	-0-	480 1 4472 9	18439 2	N	4065	4299 0				647
03	38254 X	203	-0-	-38051	-0-	203 1		N	-0-					647
04	37020 X	3449	-0-	-33571	-0-	205 1 680 9	2564 2	N	618	695 0				570
05	52180 X	52180	-0-	-0-	-0-	615 1 11196 9	40369 2	N	10178	9602 0				1146
06	81534 X	81534	-0-	-0-	-0-	1230 1 14359 9	65945 2	N	13054	13019 0				1181
*07	78926 X	78926	-0-	-0-	-0-	1271 1 13979 9	63676 2	N	12708	12978 0				911

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560													
ZUMA 3			WELL #: W201AP		RRCID -> 284372		COMPL. DATE 11/11/2014				TOTAL DEPTH 10989 PERF.11170 - 15515					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	31940 X	31940	-0-	-0-	-0-	1186	1	29228	2	N	1387	1501	1			384
03	33790 X	17362	-0-	-16428	-0-	1526	9	1050	1	N	885	945	1			324
04	33660 X	4606	-0-	-29054	-0-	974	9	83	1	N	137	384	1			77
05	34782 X	5043	-0-	-29739	-0-	151	9	3	1	N	198					275
06	33660 X	22520	-0-	-11140	-0-	218	9	582	1	N	1335	1277	1			333
07	34131 X	27935	-0-	-6196	-0-	1469	9	1173	1	N	1347	1186	1			494
						1482	9									
TXL 48			WELL #: W101DM		RRCID -> 284471		COMPL. DATE 11/19/2015				TOTAL DEPTH 10833 PERF.11160 - 15442					
02	17917 X	17917	-0-	-0-	-0-	1107	1	13380	2	N	3118	2977	1			847
03	15469 X	14509	-0-	-960	-0-	3430	9	1097	1	N	1744	2199	1			392
04	12990 X	5043	-0-	-7947	-0-	1918	9	810	1	N	1558	1441	1			509
05	15469 X	1205	-0-	-14264	-0-	1714	9	123	1	N	358					867
06	14970 X	7863	-0-	-7107	-0-	394	9	1062	1	N	2468	2593	1			742
07	15469 X	5077	-0-	-10392	-0-	2715	9	1180	1	N	2117	1845	1			1014
						2329	9									
ZUMA 3			WELL #: W101CN		RRCID -> 284867		COMPL. DATE 05/17/2018				TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025					
02	55298 X	55298	-0-	-0-	-0-	43	1	50130	2	N	4659	4934	0			1070
03	46091 X	46091	-0-	-0-	-0-	5125	9	48	1	N	5870	6440	0			500
04	24047 X	24047	-0-	-0-	-0-	6457	9	30	1	N	5213	5025	0			688
05	50609 X	50609	-0-	-0-	-0-	5734	9	45	1	N	6013	5241	0			1460
06	71138 X	71138	-0-	-0-	-0-	6614	9	60	1	N	6701	7202	0			959
*07	67793 X	67793	-0-	-0-	-0-	7371	9	62	1	N	6326	5954	0			1331
						6959	9									
ZUMA 3			WELL #: W202CN		RRCID -> 285264		COMPL. DATE 05/17/2018				TOTAL DEPTH 11140 PERF.11303 - 15896					
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY KENTZEL STATE 42														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 562560 WELL #: W101CN RRCID -> 285311 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11238 - 15785														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	26332 X	22672	-0-	-3660	-0-	946	1	15233	2	N	5903	5994	0	728
03	28148 X	20494	-0-	-7654	-0-	6493	9	1087	1	13221	2	N	5624	6013
04	20717 X	20717	-0-	-0-	-0-	6186	9	857	1	14471	2	N	4899	4729
05	24242 X	18119	-0-	-6123	-0-	5389	9	905	1	12241	2	N	4521	4027
06	23460 X	20908	-0-	-2552	-0-	4973	9	1162	1	13519	2	N	5661	5855
07	24242 X	21061	-0-	-3181	-0-	6227	9	1187	1	13671	2	N	5639	5470
						6203	9							978
KENTZEL STATE 42 WELL #: W102CN RRCID -> 285313 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970														
02	14681 X	14681	-0-	-0-	-0-	817	1	8036	2	N	5298	5482	0	654
03	24933 X	24933	-0-	-0-	-0-	5828	9	1240	1	16523	2	N	6518	6779
04	23108 X	23108	-0-	-0-	-0-	7170	9	1020	1	15178	2	N	6282	6023
05	19662 X	19662	-0-	-0-	-0-	6910	9	900	1	13130	2	N	5120	4636
06	24120 X	20662	-0-	-3458	-0-	5632	9	1160	1	13805	2	N	5179	5575
07	24924 X	22043	-0-	-2881	-0-	5697	9	1240	1	14661	2	N	5584	5355
						6142	9							969
TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W002DE RRCID -> 285788 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895														
02	58000 X	26986	-0-	-31014	-0-	569	1	21150	2	Y	4788	5036	0	517
03	62000 X	61277	-0-	-723	-0-	5267	9	1261	1	46783	2	Y	12030	11864
04	60030 X	55350	-0-	-4680	-0-	13233	9	1230	1	42047	2	Y	10975	10985
05	62031 X	45016	-0-	-17015	-0-	12073	9	784	1	32725	2	Y	10461	9278
06	63604 X	63604	-0-	-0-	-0-	11507	9	1204	1	49237	2	Y	11966	13177
*07	63918 X	63918	-0-	-0-	-0-	13163	9	1266	1	50623	2	Y	10935	10881
						12029	9							699
TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W001CF RRCID -> 285789 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10705 - 17905														
02	40803 X	39400	-0-	-1403	-0-	820	1	28668	2	Y	9011	8594	0	973
03	57357 X	57357	-0-	-0-	-0-	9912	9	1231	1	43278	2	Y	11680	11990
04	50496 X	50496	-0-	-0-	-0-	12848	9	1162	1	39919	2	Y	8559	8697
05	42129 X	29483	-0-	-12646	-0-	9415	9	718	1	21800	2	Y	6332	5734
06	48127 X	48127	-0-	-0-	-0-	6965	9	1230	1	35867	2	Y	10027	10610
*07	48801 X	48801	-0-	-0-	-0-	11030	9	1222	1	37183	2	Y	9451	9387
						10396	9							604

PHANTOM (WOLFCAMP)														
MEWBOURNE OIL COMPANY														
TXL SOUTH 56-T2-2X11														
WELL #: W101CF RRCID -> 285790 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.11035 - 18070														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	51620 X	35290	-0-	-16330	-0-	820	1	25064	2	Y	8551	8276	0	923
03	55180 X	46016	-0-	-9164	-0-	9406	9							
04	48900 X	41491	-0-	-7409	-0-	1257	1	32696	2	Y	10966	11266	0	623
05	50530 X	30285	-0-	-20245	-0-	12063	9							
06	48900 X	40442	-0-	-8458	-0-	1230	1	29359	2	Y	9911	9927	0	607
07	46004 X	29481	-0-	-16523	-0-	10902	9							
						708	1	22830	2	Y	6134	5653	0	1088
						6747	9							
						1158	1	28749	2	Y	9577	10149	0	516
						10535	9							
						934	1	20727	2	Y	7109	7171	0	454
						7820	9							
KENTZEL STATE 42														
WELL #: W101B0 RRCID -> 288062 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11282 - 15807														
02	45831 X	45831	-0-	-0-	-0-	27	1	34015	2	N	10717	10611	0	1000
03	42749 X	29511	-0-	-13238	-0-	11789	9							
04	41370 X	9038	-0-	-32332	-0-	23	1	21037	2	N	7683	8273	0	410
05	42749 X	38119	-0-	-4630	-0-	8451	9							
06	41370 X	33405	-0-	-7965	-0-	6	1	6961	2	N	1883	1993	0	300
07	42749 X	39791	-0-	-2958	-0-	2071	9							
						21	1	28305	2	N	8903	7963	0	1240
						9793	9							
						24	1	25667	2	N	7013	7516	0	737
						7714	9							
						750	1	30339	2	N	7911	7941	0	707
						8702	9							
KENTZEL STATE 42														
WELL #: W102B0 RRCID -> 288063 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11179 - 15692														
02	69405 X	69405	-0-	-0-	-0-	29	1	53262	2	N	14649	14636	0	1367
03	63238 X	63238	-0-	-0-	-0-	16114	9							
04	26220 X	10978	-0-	-15242	-0-	31	1	48966	2	N	12946	13622	0	690
05	50003 X	50003	-0-	-0-	-0-	14241	9							
06	61052 X	61052	-0-	-0-	-0-	6	1	8685	2	N	2079	2438	0	331
*07	56266 X	56266	-0-	-0-	-0-	2287	9							
						21	1	37995	2	N	10897	9710	0	1518
						11987	9							
						30	1	47126	2	N	12633	12824	0	1327
						13896	9							
						751	1	43194	2	N	11201	11527	0	1001
						12321	9							
ZUMA 57-T1-3X10														
WELL #: W101AP RRCID -> 289167 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 10061 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ZUMA 57-T1-3X10														
WELL #: W102B0 RRCID -> 289409 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560															
KENTZEL STATE 42			WELL #:		W102AP		RRCID -> 289690		COMPL. DATE 03/10/2020		TOTAL DEPTH 10925		PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

ZUMA 57-T1-3X10			WELL #:		W101B0		RRCID -> 289735		COMPL. DATE 03/01/2020		TOTAL DEPTH 10071		PERF. N/A							

03	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

KENTZEL STATE 42			WELL #:		W101AP		RRCID -> 289832		COMPL. DATE 04/06/2020		TOTAL DEPTH 11148		PERF. N/A							

04	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

PDC PERMIAN, INC.			646832																	
BLUE LAKES 5556			WELL #:		1H		RRCID -> 283098		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 10295		PERF.10547 - 20368							
02	50344 X	33137	-0-	-17207		-0-	374 1	25735 2	Y	4282	4340 0									224
							2318 4	4710 9												
03	53816 X	41169	-0-	-12647		-0-	330 1	35292 2	Y	5039	4943 0	52 8								268
							4 4	5543 9												
04	45600 X	27069	-0-	-18531		-0-	211 1	22506 2	Y	3730	3564 0									434
							249 4	4103 9												
05	42408 X	28334	-0-	-14074		-0-	298 1	23421 2	Y	4103	4250 0									287
							102 4	4513 9												
06	41040 X	34716	-0-	-6324		-0-	29888 2	22 4	Y	4369	4326 0									330
							4806 9													
07	41168 X	31083	-0-	-10085		-0-	26578 2	137 4	Y	3971	4077 0	1 8								223
							4368 9													

GAVSTER STATE 32A			WELL #:		1H		RRCID -> 283114		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 10516		PERF.10736 - 15260							
02	20706 X	8377	-0-	-12329		-0-	5264 2	63 4	Y	2773	2648 1									380
							3050 9													
03	22134 X	12906	-0-	-9228		-0-	9811 2	8 4	Y	2806	2901 1									285
							3087 9													
04	31152 X	31152	-0-	-0-		-0-	28009 2	4 4	Y	2854	2852 1									287
							3139 9													
05	18972 X	-0-	-0-	-18972		-0-			Y	-0-	287 1									-0-
*06	13739 X	13739	-0-	-0-		-0-	10948 2	29 4	Y	2511	2379 1	19 8								113
							2762 9													
07	22134 X	12280	-0-	-9854		-0-	9308 2	25 4	Y	2679	2578 1									214
							2947 9													

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH NW 3130				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: A 1H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	COMPL. DATE	TOTAL	DEPTH	9620	PERF.	10478	-	17838
02	65058 X	65058	-0-	-0-	-0-	3846 1 3062 4	49652 2 8498 9	Y	7725	7836	1	1 8	168
03	67206 X	67206	-0-	-0-	-0-	402 1 1040 4	56847 2 8917 9	Y	8106	7742	0	240 1	281
04	64667 X	64667	-0-	-0-	-0-	9502 1 884 4	46208 2 8073 9	Y	7339	7470	0		150
05	60605 X	6680	-0-	-53925	-0-	525 1 943 9	5212 2	Y	857	919	0		88
*06	58650 X	54236	-0-	-4414	-0-	47554 2 6167 9	515 4	Y	5606	5524	0	18 8	152
07	60605 X	50423	-0-	-10182	-0-	1735 1 121 4	42537 2 6030 9	Y	5482	5506	0	5 8	123

LOST SADDLE 46				WELL #: 1H	RRCID -> 283230	COMPL. DATE 05/31/2017	TOTAL	DEPTH	10250	PERF.	10617	-	14579
02	47879 X	33202	-0-	-14677	-0-	30266 2 2935 9	1 4	N	2668	2970	1		317
03	51181 X	35062	-0-	-16119	-0-	32018 2 3043 9	1 4	N	2766	2746	1	39 8	298
04	38670 X	38415	-0-	-255	-0-	35633 2	2782 9	N	2529	2221	1		606
05	39277 X	38890	-0-	-387	-0-	36008 2	2882 9	N	2620	2776	1		450
06	39124 X	39124	-0-	-0-	-0-	36127 2 2526 9	471 4	N	2296	2223	1		523
*07	49108 X	49108	-0-	-0-	-0-	45866 2 3011 9	231 4	N	2737	2699	1	6 8	555

TARVIN STATE 2				WELL #: A 4H	RRCID -> 283261	COMPL. DATE 09/21/2017	TOTAL	DEPTH	10425	PERF.	10461	-	14916
02	31152 X	31152	-0-	-0-	-0-	29653 2 1498 9	1 4	N	1362	1311	1		472
03	32772 X	32772	-0-	-0-	-0-	31223 2 1548 9	1 4	N	1407	1448	1		431
04	30976 X	30976	-0-	-0-	-0-	29512 2	1464 9	N	1331	1301	1		461
05	31608 X	31608	-0-	-0-	-0-	130 1 1434 9	30044 2	N	1304	1284	1		481
*06	30101 X	30101	-0-	-0-	-0-	28717 2	1384 9	N	1258	1492	1	20 8	227
*07	30355 X	30355	-0-	-0-	-0-	28951 2	1404 9	N	1276	1113	1		390

GREENWICH 57-3142				WELL #: 3H	RRCID -> 283333	COMPL. DATE 05/03/2017	TOTAL	DEPTH	9963	PERF.	16537	-	17722
02	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	591 1 5 4	7632 2 482 9	Y	438	367	1		382
03	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	65 1 575 9	9157 2	Y	523	745	1		160
04	8520 X	2618	-0-	-5902	-0-	421 1 1 4	2047 2 149 9	Y	135				295
05	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-			Y	-0-				295
06	8520 X	1125	-0-	-7395	-0-	878 2	247 4	Y	-0-				295
07	8804 X	4762	-0-	-4042	-0-	166 1 388 4	4081 2 127 9	Y	115				410

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. RON 56-8 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 646832 WELL #: 1H RRCID -> 283356 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	62002 X	50539	-0-	-11463	-0-	3410 1	44021 2	N	484	185	1			468
03	61318 X	60792	-0-	-526	-0-	2576 4	532 9	N	475	545	1	4	8	394
04	54510 X	16372	-0-	-38138	-0-	418 1	59129 2	N	143	368	1			169
05	56327 X	-0-	-0-	-56327	-0-	722 4	523 9	N	-0-					169
*06	72957 X	72957	-0-	-0-	-0-	2726 1	13255 2	N	778	552	1	4	8	391
07	60791 X	50465	-0-	-10326	-0-	234 4	157 9	N	387	375	1			403
						70344 2	1757 4	N						
						856 9								
						1955 1	47931 2	N						
						153 4	426 9							
WINCHESTER 57-10 WELL #: 1H RRCID -> 283358 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679														
02	10411 X	1681	-0-	-8730	-0-	734 4	947 9	N	861	921	1			262
03	12083 X	12083	-0-	-0-	-0-	64 1	9199 2	N	1094	1114	1	1	8	241
04	7560 X	5621	-0-	-1939	-0-	1617 4	1203 9	N	518	554	1			205
05	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-	861 1	4190 2	N	-0-					205
06	11640 X	-0-	-0-	-11640	-0-	570 9		N	-0-					205
07	12090 X	7857	-0-	-4233	-0-	261 1	6408 2	N	1080	1112	1			173
						1188 9								
QUINN 6 WELL #: 1H RRCID -> 283361 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455														
02	8787 X	7698	-0-	-1089	-0-	7369 2	329 9	N	299	185	1			338
03	8370 X	7535	-0-	-835	-0-	7170 2	365 9	N	332	376	1			294
04	7950 X	7502	-0-	-448	-0-	4 1	7197 2	N	274	372	1			196
05	8215 X	8035	-0-	-180	-0-	301 9								
*06	7950 X	7492	-0-	-458	-0-	12 1	7729 2	N	267	184	1			279
07	8215 X	7697	-0-	-518	-0-	294 9								
						16 1	7153 2	N	294	348	1	8	8	217
						323 9								
						7360 2	337 9	N	306	381	1			142
TISDALE UNIT 56-8 WELL #: 1H RRCID -> 283401 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10500 - 13852														
02	11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	771 1	9958 2	N	602	559	1			353
03	11506 X	11506	-0-	-0-	-0-	50 4	662 9	N	602	554	1			401
04	11610 X	2880	-0-	-8730	-0-	76 1	10764 2	N	178	196	1			383
05	12245 X	-0-	-0-	-12245	-0-	4 4	662 9	N	-0-					383
06	12635 X	12635	-0-	-0-	-0-	458 1	2226 2	N	239	191	1			431
07	12245 X	12166	-0-	-79	-0-	196 9			566	563	1			434
						12287 2	85 4	N						
						263 9								
						446 1	10925 2	N						
						172 4	623 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH 57-3142				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #:	4H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
							RRCID ->	283407	COMPL. DATE	12/02/2016	TOTAL	DEPTH	9730	PERF.10457	- 17797			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	42924 X	42924	-0-	-0-	-0-	-0-		2712 1	35014 2	409 4	4789 9	Y	4354	4267 1				729
03	43866 X	43866	-0-	-0-	-0-	-0-		270 1	38168 2	108 4	5320 9	Y	4836	4845 1	3	8		717
04	46880 X	46880	-0-	-0-	-0-	-0-		7033 1	34204 2	815 4	4828 9	Y	4389	4277 1				829
05	53378 X	53378	-0-	-0-	-0-	-0-		4365 1	43360 2	649 4	5004 9	Y	4549	4988 0	1	8		389
*06	52448 X	52448	-0-	-0-	-0-	-0-		47230 2	605 4	4613 9		Y	4194	4091 1	5	8		487
07	42005 X	40370	-0-	-1635	-0-	-0-		1350 1	33085 2	1892 4	4043 9	Y	3675	3511 0				651
LIAM STATE 53-12					WELL #:	1H	RRCID ->	283408	COMPL. DATE	10/25/2016	TOTAL	DEPTH	9845	PERF.10193	- 19249			
02	52461 X	33647	-0-	-18814	-0-	-0-		2209 1	28526 2	1072 4	1840 9	Y	1673	1504 1	1	8		289
03	56079 X	44294	-0-	-11785	-0-	-0-		293 1	41424 2	475 4	2102 9	Y	1911	1891 1	6	8		303
04	24030 X	14902	-0-	-9128	-0-	-0-		2413 1	11733 2	756 9		Y	687	979 1				11
05	35960 X	-0-	-0-	-35960	-0-	-0-						Y	3	11 1	3	8		-0-
*06	43320 X	2431	-0-	-40889	-0-	-0-		1181 2	1208 4	42 9		Y	38	13 1	17	5		8
07	44299 X	989	-0-	-43310	-0-	-0-		33 1	803 2	103 4	50 9	Y	45	37 1				16
HERMIT 5556					WELL #:	1H	RRCID ->	283414	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL	DEPTH	10585	PERF.11009	- 20693			
02	54547 X	54547	-0-	-0-	-0-	-0-		53515 2	190 4	842 9		N	765	744 1				522
03	107111 X	107111	-0-	-0-	-0-	-0-		105648 2	1463 9			N	1330	1485 1	39	8		328
04	102815 X	102815	-0-	-0-	-0-	-0-		101559 2	17 4			N	1126	384 1				1070
05	103333 X	103333	-0-	-0-	-0-	-0-		1239 9										
06	89962 X	89962	-0-	-0-	-0-	-0-		102034 2	1299 9			N	1181	1649 1	1	8		601
06	89962 X	89962	-0-	-0-	-0-	-0-		88736 2	1 4			N	1114	1300 1				415
*07	87601 X	87601	-0-	-0-	-0-	-0-		1225 9										
								85989 2	314 4			N	1180	1121 1	3	8		471
								1298 9										
GREENWICH NE 3130					WELL #:	B 1H	RRCID ->	283481	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL	DEPTH	9990	PERF.10867	- 18369			
02	86304 X	55106	-0-	-31198	-0-	-0-		3664 1	47310 2	55 4	4077 9	Y	3706	3796 0				81
03	92256 X	58082	-0-	-34174	-0-	-0-		373 1	52747 2	142 4	4820 9	Y	4382	4180 0	130	1		152
04	89280 X	56796	-0-	-32484	-0-	-0-		8688 1	42249 2	1342 4	4517 9	Y	4106	4174 0				84
05	89001 X	6657	-0-	-82344	-0-	-0-		1342 4	4517 9	548 1	5447 2	Y	562	588 0				58
*06	72630 X	72016	-0-	-614	-0-	-0-		44 4										
								67626 2	829 4			Y	3237	3203 0	4	8		88
*07	65696 X	65696	-0-	-0-	-0-	-0-		3561 9										
								2372 1	58154 2			Y	4700	4683 0				105
								5170 9										

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 74														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 646832														
WELL #: 1H RRCID -> 283490 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	894 1	5735 2	N	2354	2419	1		379
							201 4	2589 9						
03	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	6934 2	19 4	N	2583	2591	1	17 8	354
							2841 9							
04	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	1249 1	6070 2	N	2254	2438	1		170
							54 4	2479 9						
05	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-			N	-0-				170
06	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	26 1	6767 2	N	2648	2431	1		387
							62 4	2913 9						
*07	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	680 1	7480 2	N	2664	2955	1	1 8	95
							69 4	2930 9						

TRIANGLE 75														
WELL #: 2H RRCID -> 283491 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280														
02	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	1044 1	9234 2	N	1057	1117	1		322
							538 4	1163 9						
03	12028	X	9262	-0-	-2766	-0-	789 1	7356 2	N	988	891	1	19 8	400
							30 4	1087 9						
04	11640	X	2367	-0-	-9273	-0-	179 1	1632 2	N	278	370	1		308
							250 4	306 9						
05	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-			N	-0-				308
06	11640	X	10594	-0-	-1046	-0-	907 1	7543 2	N	1414	1481	1		241
							589 4	1555 9						
07	12028	X	10479	-0-	-1549	-0-	931 1	8356 2	N	999	918	1	1 8	321
							93 4	1099 9						

KENOSHA 4441														
WELL #: 1H RRCID -> 283584 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370														
02	52558	X	52558	-0-	-0-	-0-	46815 2	288 4	N	4959	5170	1	1 8	417
							5455 9							
03	55636	X	55636	-0-	-0-	-0-	49821 2	1 4	N	5285	5335	1	62 8	305
							5814 9							
04	51217	X	51217	-0-	-0-	-0-	46145 2	36 4	N	4578	4673	1		210
							5036 9							
05	52541	X	52541	-0-	-0-	-0-	47516 2	5025 9	N	4568	4392	1	1 8	385
06	49042	X	49042	-0-	-0-	-0-	44218 2	40 4	N	4349	4466	1		268
							4784 9							
*07	49469	X	49469	-0-	-0-	-0-	44553 2	25 4	N	4446	4440	1	2 8	272
							4891 9							

LOST SADDLE 45														
WELL #: 1H RRCID -> 283677 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 15104														
02	20242	X	13911	-0-	-6331	-0-	12497 2	1414 9	N	1285	1282	1		367
03	21638	X	15957	-0-	-5681	-0-	14310 2	1 4	N	1496	1662	1	17 8	184
							1646 9							
04	16530	X	2321	-0-	-14209	-0-	1872 2	449 9	N	408	357	1		235
05	16182	X	-0-	-0-	-16182	-0-			N	-0-	159	1		76
06	15450	X	7645	-0-	-7805	-0-	6183 2	81 4	N	1255	1114	1		217
							1381 9							
07	15965	X	9444	-0-	-6521	-0-	7850 2	40 4	N	1413	1404	1	4 8	222
							1554 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. HORNET STATE 0607 1U														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: A 1H					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 283815					COMPL. DATE 05/11/2018				
										TOTAL DEPTH 9876				
										PERF.10097 - 19823				
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	13659	X	3599	-0-	-10060	-0-	256 1	3212 2	Y	119	157 0			4
03	14601	X	2849	-0-	-11752	-0-	131 9	2777 2	Y	43	43 0	2 8		2
04	9510	X	796	-0-	-8714	-0-	25 1	660 2	Y	-0-	2 0			-0-
05	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-	47 9		Y	-0-				-0-
06	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-	136 1		Y	-0-				-0-
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-			Y	-0-				-0-
YELLOW JACKET 1716														
WELL #: B 1H					RRCID -> 283817					COMPL. DATE 05/15/2018				
										TOTAL DEPTH 10278				
										PERF.10661 - 18924				
02	109823	X	99541	-0-	-10282	-0-	6731 1	84569 2	Y	6465	6600 0			241
03	117397	X	104935	-0-	-12462	-0-	1129 4	7112 9	Y	6353	6338 0	7 8		249
04	113610	X	99374	-0-	-14236	-0-	855 1	96294 2	Y	5874	5843 0			280
05	117397	X	103112	-0-	-14285	-0-	798 4	6988 9	Y	5946	6018 0	1 8		207
*06	107454	X	107454	-0-	-0-	-0-	15681 1	76067 2	Y	5178	5212 0	9 8		164
07	106392	X	96481	-0-	-9911	-0-	1165 4	6461 9	Y	5142	5120 0	3 8		183
							8790 1	87114 2	Y					
							667 4	6541 9						
							60 1	101450 2	Y					
							248 4	5696 9						
							3676 1	87149 2	Y					
							5656 9							
HELBING STATE 56-6														
WELL #: 1H					RRCID -> 283858					COMPL. DATE 05/18/2015				
										TOTAL DEPTH 10062				
										PERF.10504 - 14926				
02	35496	X	27950	-0-	-7546	-0-	1762 1	22751 2	Y	1093	1087 1			366
03	38688	X	23972	-0-	-14716	-0-	2235 4	1202 9	Y	1237	1260 1	1 8		342
04	40350	X	6592	-0-	-33758	-0-	156 1	22102 2	Y	352	362 1			332
05	41695	X	-0-	-0-	-41695	-0-	353 4	1361 9	Y	-0-				332
*06	44698	X	44698	-0-	-0-	-0-	1057 1	5138 2	Y	1000	956 1	2 8		374
07	29884	X	26959	-0-	-2925	-0-	10 4	387 9	Y	1169	1203 1			340
							40792 2	2806 4	Y					
							1100 9							
							1002 1	24561 2	Y					
							110 4	1286 9						
GREENWICH SW 3142														
WELL #: B 3H					RRCID -> 284297					COMPL. DATE 04/03/2019				
										TOTAL DEPTH 9903				
										PERF.10076 - 17619				
02	115623	X	100612	-0-	-15011	-0-	6741 1	87027 2	Y	6191	6309 0			135
03	123597	X	99735	-0-	-23862	-0-	34 4	6810 9	Y	6299	6026 0	187 1		218
04	119610	X	95699	-0-	-23911	-0-	651 1	92155 2	Y	5610	5714 0			114
05	121923	X	9970	-0-	-111953	-0-	6929 9	73708 2	Y	697	738 0	2 8		71
*06	114660	X	89650	-0-	-25010	-0-	15156 1	6171 9	Y	3861	3820 0	7 8		105
07	107539	X	90985	-0-	-16554	-0-	664 4	8361 2	Y	4913	4908 0			110
							842 1							
							767 9							
							84517 2	886 4	Y					
							4247 9							
							3333 1	81713 2	Y					
							535 4	5404 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH NW 3130				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 2H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	107358 X	93015	-0-	-14343	-0-	6283 1 13 4	81124 2 5595 9	Y	5086	5167 0		147 1	111
03	114762 X	93606	-0-	-21156	-0-	619 1 5446 9	87541 2 72716 2	Y	4951	4740 0 3 8			172
04	111060 X	92521	-0-	-18539	-0-	14952 1 103 4	4750 9	Y	4318	4402 0			88
05	106764 X	10051	-0-	-96713	-0-	863 1 619 9	8569 2	Y	563	593 0			58
*06	103320 X	87115	-0-	-16205	-0-	79157 2 3276 9	4682 4	Y	2978	2946 0		9 8	81
07	99417 X	93074	-0-	-6343	-0-	3453 1 825 4	84654 2 4142 9	Y	3765	3762 0			84

OLD MONARCH STATE 12				WELL #: B 1H	RRCID -> 284700	COMPL. DATE 10/25/2018				TOTAL DEPTH 10356	PERF. 10496	- 15177	
02	42166 X	29629	-0-	-12537	-0-	1679 1 1067 4	21676 2 5207 9	N	4734	4626 1			804
03	42780 X	34409	-0-	-8371	-0-	202 1 483 4	28526 2 5198 9	N	4725	4802 1		3 8	724
04	41010 X	32286	-0-	-8724	-0-	4313 1 1808 4	20972 2 5193 9	N	4721	5014 1			431
05	36673 X	30293	-0-	-6380	-0-	2287 1 811 4	22717 2 4478 9	N	4071	3896 1		1 8	605
06	34800 X	31322	-0-	-3478	-0-	25324 2 4344 9	1654 4	N	3949	4093 1			461
07	34410 X	30744	-0-	-3666	-0-	1001 1 579 4	24548 2 4616 9	N	4196	4273 1			384

SUNNYSIDE STATE 2				WELL #: A 1H	RRCID -> 284710	COMPL. DATE 10/15/2018				TOTAL DEPTH 9820	PERF. 9892	- 14440	
02	47618 X	42104	-0-	-5514	-0-	2719 1 668 4	35110 2 3607 9	Y	3279	3357 1			509
03	50902 X	48270	-0-	-2632	-0-	306 1 718 4	43346 2 3900 9	Y	3545	3314 1		2 8	738
04	49260 X	36035	-0-	-13225	-0-	5253 1 1807 4	25544 2 3431 9	Y	3119	3430 1		1 8	426
05	55635 X	55635	-0-	-0-	-0-	4559 1 2108 4	45284 2 3684 9	Y	3349	3404 1		1 8	370
*06	47567 X	47567	-0-	-0-	-0-	43930 2 3383 9	254 4	Y	3075	3135 1		5 8	305
07	48267 X	45335	-0-	-2932	-0-	1648 1 40 4	40388 2 3259 9	Y	2963	3058 1			210

LOST SADDLE 4546 1U				WELL #: A 1H	RRCID -> 284741	COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL DEPTH 10440	PERF. 10575	- 20697	
02	74037 X	67814	-0-	-6223	-0-	879 1 345 4	60536 2 6054 9	Y	5504	5548 0			288
03	79143 X	63814	-0-	-15329	-0-	533 1 6321 9	56960 2	Y	5746	5644 0		85 8	305
04	76590 X	61214	-0-	-15376	-0-	514 1 47 4	54982 2 5671 9	Y	5155	4860 0			600
05	75795 X	58649	-0-	-17146	-0-	665 1 25 4	52358 2 5601 9	Y	5092	5335 1		1 8	356
06	70140 X	56235	-0-	-13905	-0-	51279 2 4927 9	29 4	Y	4479	4496 0			339
07	72478 X	59515	-0-	-12963	-0-	54252 2 5262 9	1 4	Y	4784	4853 0		2 8	268

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. JEAN 38			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
			WELL #: B 1H		RRCID -> 284758	COMPL. DATE 08/03/2018	TOTAL	DEPTH	11053	PERF.11309	- 15964						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	52954 X	30348	-0-	-22606	-0-		25 1	27453 2	516 4	2354 9	Y	2140	2061 1				274
03	56606 X	35951	-0-	-20655	-0-		69 1	32982 2	1 4	2899 9	Y	2635	2717 1				192
04	37500 X	34113	-0-	-3387	-0-		25 1	31257 2	68 4	2763 9	Y	2512	2465 1				239
05	38750 X	35119	-0-	-3631	-0-		32325 2		2790 9	4 4	Y	2536	2572 1				203
*06	37500 X	32947	-0-	-4553	-0-		52 1	30198 2	7 4	2690 9	Y	2445	2501 1	28 8			119
07	35960 X	34236	-0-	-1724	-0-		31635 2		2589 9	12 4	Y	2354	2318 1				155
HELBING STATE 56-5					WELL #: 1H	RRCID -> 284806	COMPL. DATE 04/05/2015	TOTAL	DEPTH	10237	PERF.10354	- 15181					
02	31518 X	31518	-0-	-0-	-0-		2035 1	26267 2	1666 4	1550 9	Y	1409	1320 1				408
03	34070 X	34070	-0-	-0-	-0-		222 1	31368 2	900 4	1580 9	Y	1436	1516 1	1 8			327
04	31110 X	9300	-0-	-21810	-0-		1434 1	6974 2	421 4	471 9	Y	428	394 1				361
05	32147 X	-0-	-0-	-32147	-0-						Y	-0-					361
*06	53470 X	53470	-0-	-0-	-0-		47902 2	4002 4	1566 9		Y	1424	1271 1	3 8			511
*07	32479 X	32479	-0-	-0-	-0-		1182 1	28978 2	747 4	1572 9	Y	1429	1566 1				374
BLUE LAKES 5556					WELL #: B 2H	RRCID -> 284814	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL	DEPTH	10017	PERF.10694	- 20589					
02	42435 X	42435	-0-	-0-	-0-		567 1	39047 2	27 4	2794 9	Y	2540	2504 0				133
03	54253 X	54253	-0-	-0-	-0-		474 1	50673 2	3106 9		Y	2824	2703 0	108 8			146
04	50368 X	50368	-0-	-0-	-0-		442 1	47224 2	25 4	2677 9	Y	2434	2297 0				283
05	50531 X	50531	-0-	-0-	-0-		600 1	47252 2	6 4	2673 9	Y	2430	2542 0	1 8			170
06	52260 X	48288	-0-	-3972	-0-		45910 2	2 4	2376 9		Y	2160	2167 0				163
07	54002 X	48131	-0-	-5871	-0-		45620 2	1 4	2510 9		Y	2282	2315 0	2 8			128
GREENWICH SW 3142					WELL #: A 1H	RRCID -> 284925	COMPL. DATE 08/29/2018	TOTAL	DEPTH	9581	PERF.10376	- 17748					
02	55050 X	55050	-0-	-0-	-0-		3381 1	43653 2	39 4	7977 9	Y	7252	7362 0	1 8			158
03	56363 X	56363	-0-	-0-	-0-		337 1	47717 2	22 4	8287 9	Y	7534	7202 0	223 1			261
04	63846 X	63846	-0-	-0-	-0-		9111 1	44309 2	1312 4	9114 9	Y	8285	8377 0				169
05	51491 X	7911	-0-	-43580	-0-		601 1	5966 2	2 4	1342 9	Y	1220	1264 0				125
*06	55431 X	55431	-0-	-0-	-0-		47230 2	1044 4	7157 9		Y	6506	6438 0	16 8			177
*07	54486 X	54486	-0-	-0-	-0-		1794 1	43966 2	806 4	7920 9	Y	7200	7216 0				161

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GORDON 30															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 646832															
WELL #: B 1H RRCID -> 284927 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11378 - 16032															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	48459 X	33129	-0-	-15330	-0-	25	1 27113	2	Y	2624	2565	1		291	
03	51801 X	35776	-0-	-16025	-0-	3105	4 2886	9	Y	2575	2679	1		187	
04	33210 X	31587	-0-	-1623	-0-	69	1 32844	2	Y	2376	2349	1		214	
05	35402 X	33742	-0-	-1660	-0-	30	4 2833	9	Y	2454	2476	1		192	
06	34620 X	30805	-0-	-3815	-0-	23	1 28924	2	Y	2268	2316	1	31 8	113	
07	35774 X	31938	-0-	-3836	-0-	26	4 2614	9	Y	2343	2303	1		153	
ELKHEAD 4144 WELL #: A 2H RRCID -> 285032 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10492 - 20543															
02	63539 X	831	-0-	-62708	-0-	208	1 344	2	Y	254	47	8		269	
03	67921 X	26792	-0-	-41129	-0-	279	9			7395	7326	0	51 8	287	
04	65730 X	23783	-0-	-41947	-0-	18656	2 1	4	Y	5021	4962	0		346	
05	62496 X	-0-	-0-	-62496	-0-	8135	9			28				374	
06	25920 X	25713	-0-	-207	-0-	3993	1 14267	2	Y	4890	5096	0		168	
07	26784 X	23336	-0-	-3448	-0-	5523	9			5182	5098	0	2 8	250	
KENOSHA 4441 WELL #: B 2H RRCID -> 285122 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10846 - 20837															
02	42282 X	656	-0-	-41626	-0-	202	1 334	2	Y	105				132	
03	45198 X	13032	-0-	-32166	-0-	4	4 116	9	Y	3066	3070	0	8 8	120	
04	40350 X	6627	-0-	-33723	-0-	9492	2 167	4	Y	1440	1461	0		99	
05	27125 X	-0-	-0-	-27125	-0-	3373	9			-0-				99	
06	20205 X	20205	-0-	-0-	-0-	1101	1 3933	2	Y	4529	4472	0		156	
*07	24343 X	24343	-0-	-0-	-0-	9	4 1584	9	Y	5068	4976	0	4 8	244	
GAVSTER STATE 32A WELL #: 2H RRCID -> 285273 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10768 - 15177															
02	64119 X	58042	-0-	-6077	-0-	52826	2 632	4	Y	4167	4006	1		513	
03	59954 X	53965	-0-	-5989	-0-	4584	9			4286	4339	1		460	
04	62220 X	32823	-0-	-29397	-0-	49215	2 35	4	Y	3866	3809	1		517	
05	64294 X	41564	-0-	-22730	-0-	4715	9			4027	3987	1		557	
*06	62220 X	47097	-0-	-15123	-0-	28566	2 4	8	Y	3879	4261	1	24 8	151	
07	62031 X	49383	-0-	-12648	-0-	4253	9			3651	3515	1		287	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUNNYSIDE STATE 2			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
			WELL #: B 2H		RRCID -> 285353		COMPL. DATE 10/24/2018		TOTAL DEPTH		9989 PERF.10181 - 14781	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	39208 X	31522	-0-	-7686	-0-	2100 1 302 4	27110 2 2010 9	Y	1827	1875 1		298
03	41912 X	40220	-0-	-1692	-0-	265 1 112 4	37557 2 2286 9	Y	2078	1932 1	3 8	441
04	40560 X	29963	-0-	-10597	-0-	4661 1 579 4	22668 2 2055 9	Y	1868	2049 1		260
05	38285 X	3730	-0-	-34555	-0-	319 1 37 4	3169 2 205 9	Y	186	446 1		-0-
*06	39330 X	26509	-0-	-12821	-0-	25136 2	1373 9	Y	1248	1063 1	5 8	180
*07	40890 X	40890	-0-	-0-	-0-	1524 1 1 4	37360 2 2005 9	Y	1823	1865 1		138

SUNNYSIDE STATE 2			WELL #: A 3H		RRCID -> 285452		COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH		9810 PERF.10126 - 14739	
02	40783 X	40783	-0-	-0-	-0-	2646 1 7 4	34159 2 3971 9	Y	3610	3711 1		547
03	45718 X	45718	-0-	-0-	-0-	292 1 5 4	41350 2 4071 9	Y	3701	3471 1	2 8	775
04	41970 X	36182	-0-	-5788	-0-	5541 1 45 4	26945 2 3651 9	Y	3319	3663 1		431
05	55335 X	55335	-0-	-0-	-0-	4666 1 387 4	46343 2 3939 9	Y	3581	3626 1	1 8	385
*06	49495 X	49495	-0-	-0-	-0-	45767 2	3728 9	Y	3389	3426 1	5 8	343
*07	47662 X	47662	-0-	-0-	-0-	1728 1 1 4	42367 2 3566 9	Y	3242	3357 1		228

LIAM STATE 53-12			WELL #: C 4H		RRCID -> 285528		COMPL. DATE 04/16/2019		TOTAL DEPTH		10201 PERF.10374 - 20381	
02	218889 X	218889	-0-	-0-	-0-	15185 1 4842 4	196051 2 2811 9	Y	2555	2403 1		400
03	226834 X	226834	-0-	-0-	-0-	1572 1 236 4	222476 2 2550 9	Y	2318	2376 1	2 8	340
04	213219 X	213219	-0-	-0-	-0-	36000 1 2144 9	175075 2	Y	1949	1798 1		491
05	214622 X	214622	-0-	-0-	-0-	19441 1 2083 9	193098 2	Y	1894	2024 1		361
06	219324 X	219324	-0-	-0-	-0-	216989 2 1835 9	500 4	Y	1668	1653 1		376
*07	200723 X	200723	-0-	-0-	-0-	7798 1 1761 9	191164 2	Y	1601	1444 1		533

STINGER 1716			WELL #: B 1H		RRCID -> 286029		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH		10313 PERF.10473 - 18418	
02	160776 X	129943	-0-	-30833	-0-	8812 1 1000 4	111927 2 8204 9	Y	7458	7485 0		373
03	171864 X	130215	-0-	-41649	-0-	909 1 115 4	121116 2 8075 9	Y	7341	7469 0	10 8	235
04	166320 X	123346	-0-	-42974	-0-	19394 1 2529 4	94183 2 7240 9	Y	6582	6593 0		224
05	168144 X	118821	-0-	-49323	-0-	10120 1 1505 4	100315 2 6881 9	Y	6255	6263 0	2 8	214
*06	150630 X	117175	-0-	-33455	-0-	6 1 9366 4	101601 2 6202 9	Y	5638	5574 0	10 8	268
07	138911 X	107461	-0-	-31450	-0-	3933 1 1280 4	96197 2 6051 9	Y	5501	5406 0		363

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. YELLOW JACKET 1716														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 646832														
WELL #: A 2H RRCID -> 286336 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10007 - 17970														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	97730 X	96627	-0-	-1103	-0-	5912 1	74260 2	Y	12797	13091	0	1	8	478
						2378 4	14077 9							
03	104470 X	79780	-0-	-24690	-0-	592 1	66431 2	Y	10079	10155	0	6	8	396
						1670 4	11087 9							
04	101100 X	63246	-0-	-37854	-0-	8009 1	38840 2	Y	9097	9060	0			433
						6390 4	10007 9							
05	104470 X	77982	-0-	-26488	-0-	5926 1	58729 2	Y	10416	10484	0	3	8	362
						1869 4	11458 9							
*06	101100 X	81828	-0-	-19272	-0-	42 1	68569 2	Y	9634	9674	0	17	8	305
						2620 4	10597 9							
07	103292 X	73605	-0-	-29687	-0-	2542 1	60243 2	Y	8987	8968	0	3	8	321
						934 4	9886 9							
YULE 56														
WELL #: A 1H RRCID -> 286389 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10974 - 15591														
02	44109 X	36906	-0-	-7203	-0-	34847 2	90 4	N	1790	1862	1			618
						1969 9								
03	47120 X	34895	-0-	-12225	-0-	32968 2	66 4	N	1692	1672	1			638
						1861 9								
04	45600 X	37069	-0-	-8531	-0-	35017 2	84 4	N	1789	1691	1			736
						1968 9								
05	44795 X	38036	-0-	-6759	-0-	35890 2	77 4	N	1881	2244	1			373
						2069 9								
*06	41520 X	36465	-0-	-5055	-0-	34503 2	38 4	N	1749	1853	1	15	8	254
						1924 9								
07	39463 X	34832	-0-	-4631	-0-	33008 2	7 4	N	1652	1466	1			440
						1817 9								
HORNET STATE 0607 2U														
WELL #: B 2H RRCID -> 286418 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10481 - 20507														
02	149437 X	138640	-0-	-10797	-0-	9603 1	120671 2	Y	7090	7212	0	1	8	265
						567 4	7799 9							
03	159743 X	133820	-0-	-25923	-0-	1117 1	126097 2	Y	5883	5909	0	8	8	231
						135 4	6471 9							
04	154590 X	103956	-0-	-50634	-0-	17016 1	82546 2	Y	3993	4034	0			190
						2 4	4392 9							
05	155713 X	-0-	-0-	-155713	-0-			Y	-0-	190	0			-0-
06	150690 X	-0-	-0-	-150690	-0-			Y	-0-					-0-
07	148211 X	92	-0-	-148119	-0-	3 1	66 2	Y	-0-					-0-
						23 4								
STINGER 1716														
WELL #: A 2H RRCID -> 286443 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10090 - 18097														
02	81084 X	69225	-0-	-11859	-0-	4180 1	53103 2	Y	10814	10889	0	1	8	541
						47 4	11895 9							
03	86676 X	73652	-0-	-13024	-0-	451 1	60041 2	Y	11822	11979	0	6	8	378
						156 4	13004 9							
04	83880 X	70112	-0-	-13768	-0-	9767 1	47432 2	Y	10718	10731	0			365
						1123 4	11790 9							
05	86676 X	73232	-0-	-13444	-0-	5611 1	55616 2	Y	10532	10533	0	3	8	361
						420 4	11585 9							
*06	83880 X	75401	-0-	-8479	-0-	4 1	62023 2	Y	10088	9949	0	21	8	479
						2277 4	11097 9							
07	73997 X	69241	-0-	-4756	-0-	2296 1	56161 2	Y	9752	9581	0	6	8	644
						57 4	10727 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ARGENTINE STATE 7170 5U				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: S 5H		ASSOCIATED RRCID -> 286449		CAPACITY COMPL. DATE 03/19/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10281 PERF.10997 - 21223				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	36919 X	36919	-0-	-0-	-0-	34	1	28127	2	Y	7961	7981	0			83
						1	4	8757	9							
03	39122 X	37673	-0-	-1449	-0-	28693	2	8980	9	Y	8164	8104	0	65	8	78
04	37860 X	34809	-0-	-3051	-0-	26594	2	8215	9	Y	7468	7478	0			68
05	39122 X	33006	-0-	-6116	-0-	25192	2	7814	9	Y	7104	7048	0			124
06	37860 X	30775	-0-	-7085	-0-	23665	2	7110	9	Y	6464	6518	0			70
07	39122 X	27094	-0-	-12028	-0-	20479	2	9	4	Y	6005	6003	0	2	8	70
						6606	9									
ARGENTINE STATE 7170 4U				WELL #: B 4H		RRCID -> 286527		COMPL. DATE 03/19/2019				TOTAL DEPTH 10931 PERF.11612 - 21838				
02	48508 X	48508	-0-	-0-	-0-	44	1	36751	2	Y	10284	10311	0			107
						401	4	11312	9							
03	46612 X	46612	-0-	-0-	-0-	35877	2	10735	9	Y	9759	9620	0	154	8	92
04	43968 X	43968	-0-	-0-	-0-	34096	2	8	4	Y	8967	8978	0			81
						9864	9									
05	44485 X	44070	-0-	-415	-0-	34103	2	9967	9	Y	9061	8981	0	2	8	159
06	43050 X	42153	-0-	-897	-0-	32778	2	9375	9	Y	8523	8590	0			92
07	44485 X	42933	-0-	-1552	-0-	33545	2	14	4	Y	8522	8510	0	5	8	99
						9374	9									
DONALDSON 4-54				WELL #: U 34H		RRCID -> 286595		COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516				
02	44428 X	39213	-0-	-5215	-0-	36661	2	476	4	N	1887	1792	0			343
						2076	9									
03	46500 X	40249	-0-	-6251	-0-	37998	2	45	4	N	2005	1979	0	37	8	332
						2206	9									
04	45000 X	37228	-0-	-7772	-0-	35205	2	52	4	N	1792	1731	0			393
						1971	9									
05	46500 X	36949	-0-	-9551	-0-	35007	2	8	4	N	1758	1846	0			305
						1934	9									
06	42330 X	34279	-0-	-8051	-0-	32071	2	425	4	N	1621	1580	0			346
						1783	9									
07	41912 X	35230	-0-	-6682	-0-	33415	2	40	4	N	1614	1526	0	1	8	433
						1775	9									
STONEMAN STATE 3927				WELL #: B 1H		RRCID -> 286927		COMPL. DATE 06/13/2019				TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9918 - 22500				
02	240120 X	214615	-0-	-25505	-0-	16039	1	182231	2	Y	11800	11846	0	1	8	454
						3365	4	12980	9							
03	256680 X	180073	-0-	-76607	-0-	2965	1	162627	2	Y	9145	9029	0	6	8	564
						4421	4	10060	9							
04	248400 X	147766	-0-	-100634	-0-	25669	1	111827	2	Y	7841	7930	0			475
						1645	4	8625	9							
05	256680 X	150468	-0-	-106212	-0-	15511	1	125407	2	Y	7613	7261	0			827
						1176	4	8374	9							
*06	236370 X	152595	-0-	-83775	-0-	1945	1	140336	2	Y	7171	7450	0	16	8	532
						2426	4	7888	9							
07	229431 X	142591	-0-	-86840	-0-	6307	1	122941	2	Y	7748	7724	0			556
						4820	4	8523	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BUCKSKIN STATE 1003 2U				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: A 2H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	179162 X	141008	-0-	-38154	-0-	9334 1 804 4	108167 2 22703 9	Y	20639	20640 0	1 8	191	
03	191518 X	113199	-0-	-78319	-0-	1960 1 891 4	93751 2 16597 9	Y	15088	15052 0	6 8	221	
04	185340 X	105577	-0-	-79763	-0-	15513 1 2638 4	69684 2 17742 9	Y	16129	16076 0	10 8	264	
05	190898 X	97158	-0-	-93740	-0-	8079 1 749 4	71942 2 16388 9	Y	14898	14999 0	3 8	160	
*06	158280 X	84411	-0-	-73869	-0-	637 1 3869 4	67776 2 12129 9	Y	11026	10947 0	14 8	225	
07	150722 X	95911	-0-	-54811	-0-	3043 1 2100 4	74594 2 16174 9	Y	14704	14748 0		181	

STONEMAN STATE 3927				WELL #: A 2H	RRCID -> 287041	COMPL. DATE 06/07/2019				TOTAL DEPTH 9483	PERF. 9548 - 22146		
02	117711 X	89425	-0-	-28286	-0-	6060 1 125 4	68922 2 14318 9	Y	13016	12968 0	1 8	501	
03	125829 X	44990	-0-	-80839	-0-	671 1 810 4	36892 2 6617 9	Y	6015	6139 0	6 8	371	
04	121770 X	51724	-0-	-70046	-0-	8053 1 278 4	35104 2 8289 9	Y	7535	7450 0		456	
05	110236 X	-0-	-0-	-110236	-0-			Y	-0-	456 0		-0-	
*06	92520 X	30740	-0-	-61780	-0-	346 1 1756 4	24292 2 4346 9	Y	3951	3637 0	22 8	292	
07	95604 X	46817	-0-	-48787	-0-	1750 1 3463 4	33903 2 7701 9	Y	7001	6790 0		503	

BUCKSKIN STATE 1003 3U				WELL #: B 3H	RRCID -> 287042	COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 10289	PERF. 10570 - 20643		
02	207147 X	194792	-0-	-12355	-0-	14187 1 1717 4	164381 2 14507 9	Y	13188	13187 0	1 8	122	
03	221433 X	127140	-0-	-94293	-0-	2384 1 1219 4	113930 2 9607 9	Y	8734	8725 0	3 8	128	
04	214290 X	98625	-0-	-115665	-0-	16452 1 1794 4	73963 2 6416 9	Y	5833	5866 0		95	
05	221433 X	143983	-0-	-77450	-0-	13272 1 2604 4	118120 2 9987 9	Y	9079	9072 0	5 8	97	
*06	209430 X	67016	-0-	-142414	-0-	568 1 94 4	62186 2 4168 9	Y	3789	3797 0	12 8	77	
07	208227 X	140238	-0-	-67989	-0-	5057 1 2226 4	123959 2 8996 9	Y	8178	8154 0		101	

BUCKSKIN STATE 1003 4U				WELL #: A 4H	RRCID -> 287109	COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 9881	PERF. 10253 - 20373		
02	157731 X	106717	-0-	-51014	-0-	6706 1 146 4	77731 2 22134 9	Y	20122	20149 0	1 8	187	
03	168609 X	40340	-0-	-128269	-0-	653 1 89 4	31363 2 8235 9	Y	7486	7559 0	5 8	109	
04	163170 X	98328	-0-	-64842	-0-	13996 1 125 4	63008 2 21199 9	Y	19272	19066 0		315	
05	158472 X	111010	-0-	-47462	-0-	8910 1 186 4	79376 2 22538 9	Y	20489	20579 0	5 8	220	
*06	138570 X	105603	-0-	-32967	-0-	780 1 684 4	85081 2 19058 9	Y	17325	17170 0	21 8	354	
07	114080 X	110355	-0-	-3725	-0-	3419 1 1907 4	83806 2 21223 9	Y	19294	19410 0		238	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. WINDY MOUNTAIN 7879 1U				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 1H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	52229 X	46652	-0-	-5577	-0-		296 1	40694 2	Y	5147	5098 0				237
03	54715 X	47789	-0-	-6926	-0-		5662 9	41534 2	Y	5268	5112 0	101 8			292
04	52950 X	45082	-0-	-7868	-0-		460 1	39409 2	Y	4763	4820 0				235
05	49879 X	44942	-0-	-4937	-0-		5795 9	5053 9	Y	4594	4596 0	1 8			232
06	48270 X	43405	-0-	-4865	-0-		434 1	38202 2	Y	4305	4306 0				231
07	49879 X	42444	-0-	-7435	-0-		5239 9	37329 2	Y	4253	4275 0	3 8			206
							39889 2								
							467 1								
							4736 9								
							437 1								
							4678 9								
WINDY MOUNTAIN 7879 2U				WELL #: B 2H	RRCID -> 287156	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL	DEPTH 10496	PERF.11020	- 20699					
02	58638 X	50728	-0-	-7910	-0-		312 1	42924 2	Y	6811	6776 0				314
03	62682 X	50611	-0-	-12071	-0-		7492 9	42212 2	Y	7210	7009 0	114 8			401
04	59250 X	46637	-0-	-12613	-0-		468 1	39061 2	Y	6495	6575 0				321
05	59303 X	46150	-0-	-13153	-0-		7931 9	7083 9	Y	6439	6434 0	1 8			325
06	53430 X	43637	-0-	-9793	-0-		431 1	36661 2	Y	5934	5941 0				318
07	54219 X	41695	-0-	-12524	-0-		7145 9	35170 2	Y	5558	5604 0	3 8			269
							39067 2								
							449 1								
							6527 9								
							411 1								
							6114 9								
BUCKSKIN STATE 1003 1U				WELL #: B 1H	RRCID -> 287202	COMPL. DATE 07/25/2019	TOTAL	DEPTH 10313	PERF.10497	- 20498					
02	236640 X	181461	-0-	-55179	-0-		12485 1	144374 2	Y	15756	15752 0	1 8			146
03	252960 X	107397	-0-	-145563	-0-		7270 4	17332 9		9194	9199 0	7 8			134
04	244800 X	103745	-0-	-141055	-0-		1976 1	94610 2	Y	6599	6615 0	10 8			108
05	228532 X	139109	-0-	-89423	-0-		698 4	10113 9		11041	11026 0	5 8			118
*06	196410 X	148478	-0-	-47932	-0-		17368 1	78139 2	Y	9805	9703 0	20 8			200
07	193967 X	131277	-0-	-62690	-0-		979 4	7259 9		10035	10111 0				124
							12691 1	113012 2	Y						
							1261 4	12145 9							
							1231 1	133003 2	Y						
							3458 4	10786 9							
							4642 1	113796 2	Y						
							1800 4	11039 9							
GRIZZLY NORTH 7673B				WELL #: B 2H	RRCID -> 287595	COMPL. DATE 03/04/2019	TOTAL	DEPTH 10679	PERF.11089	- 21518					
02	50460 X	36169	-0-	-14291	-0-		35 1	28855 2	Y	6511	6528 0				68
03	43927 X	43458	-0-	-469	-0-		117 4	7162 9		7289	7285 0	2 8			70
04	44091 X	44091	-0-	-0-	-0-		35440 2	8018 9	Y	7064	7070 0				64
05	41044 X	-0-	-0-	-41044	-0-		36315 2	6 4	Y	-0-	64 0				-0-
06	42060 X	28825	-0-	-13235	-0-		7770 9			5214	5158 0				56
07	45570 X	32623	-0-	-12947	-0-		23075 2	15 4	Y	5482	5474 0				64
							5735 9								
							26592 2	1 4	Y						
							6030 9								
JAYMAC 56-7				WELL #: 1H	RRCID -> 288382	COMPL. DATE 04/24/2015	TOTAL	DEPTH 10021	PERF.10230	- 14392					
02	156774 X	-0-	-0-	-156774	-0-				Y	-0-	1 1				-0-
03	167586 X	-0-	-0-	-167586	-0-				Y	-0-					-0-
04	162180 X	-0-	-0-	-162180	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY WEST 77														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 646832 WELL #: A 3H RRCID -> 289062 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	18850 X	13590	-0-	-5260	-0-	10290 3281	2 9	19	4	Y	2983	3038	0	52
03	20150 X	13228	-0-	-6922	-0-	9735 3491	2 9	2	4	Y	3174	3183	0	43
04	19500 X	13671	-0-	-5829	-0-	10339 3329	2 9	3	4	Y	3026	2995	0	74
05	20150 X	-0-	-0-	-20150	-0-	8924	2	5	4	Y	-0-	74	0	-0-
06	19500 X	11549	-0-	-7951	-0-	2620 18694	9 2	6	4	Y	2382	2355	0	27
*07	21538 X	21538	-0-	-0-	-0-	2838	9				2580	2566	0	39
TIN CUP 81 WELL #: 1H RRCID -> 289089 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10449 - 14457														
*02	0 W	1074	-0-	1074	179713	798	2	276	9	N	251	723	1	235
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	179713					N	2	2	8	235
*04	0 W	1795	-0-	1795	181508	1355	2	440	9	N	400	381	1	254
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	181508					N	-0-			254
*06	0 W	16633	-0-	16633	198141	18	1	10271	2	N	5732	5593	1	393
						39	4	6305	9					
07	0 W	4966	-0-	4966	203107	2840	2	1	4	N	1932	1853	1	468
						2125	9							
SUGARLOAF 7475 2U WELL #: B 2H RRCID -> 289093 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.11290 - 21809														
02	35960 X	34460	-0-	-1500	-0-	28	1	23394	2	Y	6426	6413	0	67
						3969	4	7069	9					
03	38440 X	38257	-0-	-183	-0-	26279	2	4349	4	Y	6935	6867	0	66
						7629	9							
04	37200 X	27163	-0-	-10037	-0-	19467	2	1988	4	Y	5189	5208	0	47
						5708	9							
05	38440 X	-0-	-0-	-38440	-0-					Y	-0-	47	0	-0-
06	37200 X	27663	-0-	-9537	-0-	18771	2	2500	4	Y	5811	5748	0	63
						6392	9							
*07	29413 X	29413	-0-	-0-	-0-	22548	2	1212	4	Y	5139	5140	0	60
						5653	9							
GRIZZLY WEST 77 WELL #: C 2H RRCID -> 289095 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11395 - 16164														
02	25056 X	13339	-0-	-11717	-0-	11506	2	21	4	Y	1647	1685	0	28
						1812	9							
03	26784 X	15065	-0-	-11719	-0-	13124	2	2	4	Y	1763	1757	0	24
						1939	9							
04	25920 X	5931	-0-	-19989	-0-	5150	2	2	4	Y	708	715	0	17
						779	9							
05	26784 X	-0-	-0-	-26784	-0-					Y	-0-	17	0	-0-
06	25920 X	5746	-0-	-20174	-0-	3398	2	3	4	Y	2132	2108	0	24
						2345	9							
*07	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	2004	2	3	4	Y	1817	1814	0	27
						1999	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 7475 1U														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 646832 WELL #: B 1H RRCID -> 289118 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10689 PERF.11357 - 18995														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	42224 X	18802	-0-	-23422	-0-	17	1	14321	2	Y	4058	4072	0	42
03	45136 X	31100	-0-	-14036	-0-	4464	9	5947	9	Y	5406	5339	0	51
04	43680 X	21813	-0-	-21867	-0-	25153	2	4514	9	Y	4104	4118	0	37
05	45136 X	-0-	-0-	-45136	-0-	17299	2			Y	-0-	37	0	-0-
06	43680 X	20675	-0-	-23005	-0-	15744	2	4931	9	Y	4483	4435	0	48
*07	22155 X	22155	-0-	-0-	-0-	17564	2	4591	9	Y	4174	4171	0	49
ELKHEAD 4144 WELL #: A 7H RRCID -> 289806 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10710 - 21133														
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352 DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628														
02	2813 X	1162	-0-	-1651	-0-	911	3	41	4	Y	191	191	1	40
03	3007 X	1721	-0-	-1286	-0-	210	9	209	4	Y	263	269	1	31
04	2910 X	137	-0-	-2773	-0-	1223	3	10	4	Y	22	21	1	32
05	2325 X	488	-0-	-1837	-0-	289	9	26	4	Y	85	87	1	30
06	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	103	3	115	4	Y	549	521	1	58
*07	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	24	9	46	4	Y	621	654	1	25
						368	3							
						94	9							
						2433	3							
						604	9							
						2841	3							
						683	9							
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545														
02	13224 X	9924	-0-	-3300	-0-	7455	3	332	4	Y	1943	1944	1	122
03	13950 X	12895	-0-	-1055	-0-	2137	9	1479	4	Y	2507	2567	1	38
04	14010 X	9959	-0-	-4051	-0-	8658	3	685	4	Y	2133	2049	1	122
05	14477 X	9618	-0-	-4859	-0-	2758	9	488	4	Y	2041	2098	1	65
06	14844 X	14844	-0-	-0-	-0-	6928	3	547	4	Y	2470	2345	1	190
*07	16684 X	16684	-0-	-0-	-0-	2346	9	220	4	Y	2565	2701	1	54
						6885	3							
						2245	9							
						11580	3							
						2717	9							
						13642	3							
						2822	9							
BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200														
02	34858 X	29731	-0-	-5127	-0-	23124	3	878	4	Y	5208	5392	1	247
03	34782 X	28628	-0-	-6154	-0-	5729	9	1420	4	Y	5834	5718	1	301
04	33660 X	29543	-0-	-4117	-0-	20791	3	655	4	Y	5525	5439	1	387
05	34782 X	25545	-0-	-9237	-0-	6417	9	2045	4	Y	4810	4831	1	361
06	30750 X	29055	-0-	-1695	-0-	22810	3	1168	4	Y	5347	5494	1	214
07	31775 X	29217	-0-	-2558	-0-	6078	9	1470	4	Y	5041	5170	1	85
						18209	3							
						5291	9							
						22005	3							
						5882	9							
						22202	3							
						5545	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC DURHAM SMITH FUENTE														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 703352 WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11009 - 15672														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
02	12992 X	6415	-0-	-6577	-0-	5277	3	235	4	Y	821	822	1	95
03	12865 X	6254	-0-	-6611	-0-	903	9	4653	3	795	4	Y	733	71
04	12450 X	5505	-0-	-6945	-0-	806	9	4351	3	430	4	Y	658	97
05	11563 X	5236	-0-	-6327	-0-	724	9	4253	3	301	4	Y	620	80
06	6660 X	5173	-0-	-1487	-0-	682	9	4342	3	205	4	Y	569	108
07	6851 X	4918	-0-	-1933	-0-	626	9	4257	3	69	4	Y	538	80
						592	9							
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440														
02	16472 X	14633	-0-	-1839	-0-	11404	3	508	4	Y	2474	2475	1	125
03	17608 X	16596	-0-	-1012	-0-	2721	9	11740	3	2006	4	Y	2591	38
04	17040 X	15218	-0-	-1822	-0-	2850	9	11578	3	1144	4	Y	2269	127
05	15655 X	14509	-0-	-1146	-0-	2496	9	11349	3	804	4	Y	2142	68
06	16050 X	12757	-0-	-3293	-0-	2356	9	10105	3	477	4	Y	1977	168
07	16585 X	12214	-0-	-4371	-0-	2175	9	9933	3	160	4	Y	1928	65
						2121	9							
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 214HU RRCID -> 282285 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10810 - 15426														
02	15776 X	13123	-0-	-2653	-0-	10462	3	466	4	Y	1995	1996	1	116
03	18180 X	18180	-0-	-0-	-0-	2195	9	13134	3	2244	4	Y	2547	30
04	18150 X	18150	-0-	-0-	-0-	2802	9	13837	3	1367	4	Y	2678	136
05	17521 X	17521	-0-	-0-	-0-	2946	9	13733	3	973	4	Y	2559	65
06	17580 X	15169	-0-	-2411	-0-	2815	9	12062	3	570	4	Y	2306	182
07	18693 X	14516	-0-	-4177	-0-	2537	9	11854	3	191	4	Y	2246	62
						2471	9							
BRIGHAM FUENTE WELL #: 4401HU RRCID -> 282389 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 10999 PERF.11200 - 18255														
02	30057 X	30057	-0-	-0-	-0-	25534	3	924	4	Y	3272	3343	1	156
03	29760 X	29257	-0-	-503	-0-	3599	9	24649	3	1495	4	Y	2830	146
04	30660 X	27267	-0-	-3393	-0-	3113	9	23847	3	690	4	Y	2482	174
05	32116 X	24116	-0-	-8000	-0-	2730	9	19809	3	1837	4	Y	2245	169
06	31260 X	29035	-0-	-2225	-0-	2470	9	24793	3	1230	4	Y	2738	110
*07	35656 X	35656	-0-	-0-	-0-	3012	9	30507	3	1548	4	Y	3274	55
						3601	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
DURHAM SMITH FUENTE														
WELL #: 207HL RRCID -> 282450 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	15207 X	15207	-0-	-0-	-0-	12671	3	565	4	Y	1792	1793	1	99
03	15877 X	15877	-0-	-0-	-0-	1971	9							
04	14640 X	13553	-0-	-1087	-0-	11836	3	2022	4	Y	1835	1879	1	37
05	16244 X	12853	-0-	-3391	-0-	2019	9							
06	15720 X	15151	-0-	-569	-0-	10607	3	1048	4	Y	1725	1657	1	105
07	16244 X	15093	-0-	-1151	-0-	1898	9							
						10339	3	732	4	Y	1620	1664	1	61
						1782	9							
						12585	3	594	4	Y	1793	1703	1	151
						1972	9							
						12924	3	208	4	Y	1783	1877	1	57
						1961	9							
LONG YUENGLING														
WELL #: L 03H RRCID -> 283149 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10820 - 18434														
02	44863 X	38605	-0-	-6258	-0-	35047	3	8	4	Y	3227	3151	0	129
03	45787 X	39468	-0-	-6319	-0-	3550	9							
04	44310 X	38171	-0-	-6139	-0-	34533	3	1186	4	Y	3408	3458	0	79
05	45229 X	38748	-0-	-6481	-0-	3749	9							
06	43770 X	36123	-0-	-7647	-0-	34549	3	223	4	Y	3090	2991	0	178
07	41261 X	35080	-0-	-6181	-0-	3399	9							
						35185	3	7	4	Y	3233	3095	0	316
						3556	9							
						32663	3	372	4	Y	2807	2946	0	177
						3088	9							
						31650	3	307	4	Y	2839	2881	0	135
						3123	9							
ACE														
WELL #: L 06H RRCID -> 283213 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10321 - 18020														
02	50489 X	45993	-0-	-4496	-0-	40951	3	5042	9	N	4584	4673	0	120
03	53320 X	50533	-0-	-2787	-0-	45319	3	5214	9	N	4740	4628	0	232
04	51480 X	48345	-0-	-3135	-0-	43336	3	5009	9	N	4554	4586	0	200
05	52328 X	15761	-0-	-36567	-0-	14288	3	1473	9	N	1339	1353	0	186
06	49020 X	47825	-0-	-1195	-0-	42828	3	4997	9	N	4543	4456	0	273
07	50530 X	45139	-0-	-5391	-0-	40565	3	4574	9	N	4158	4149	0	282
UINTA														
WELL #: C101H RRCID -> 283238 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053														
02	108286 X	73606	-0-	-34680	-0-	70633	3	24	4	Y	2681	2692	0	105
03	115754 X	73876	-0-	-41878	-0-	2949	9							
04	96960 X	8256	-0-	-88704	-0-	71011	3	14	4	Y	2592	2613	0	84
05	89559 X	49007	-0-	-40552	-0-	2851	9							
06	80130 X	65197	-0-	-14933	-0-	7951	3	305	9	Y	277	349	0	12
07	78678 X	59051	-0-	-19627	-0-	46713	3	2294	9	Y	2085	2009	0	88
						62345	3	2852	9	Y	2593	2571	0	110
						56470	3	2581	9	Y	2346	2345	0	111
RANGER														
WELL #: L 07H RRCID -> 283585 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920														
02	23055 X	20454	-0-	-2601	-0-	16813	3	315	4	Y	3024	3027	0	37
03	22351 X	22351	-0-	-0-	-0-	3326	9							
04	22152 X	22152	-0-	-0-	-0-	18397	3	409	4	Y	3223	3233	0	27
05	22382 X	609	-0-	-21773	-0-	3545	9							
06	21660 X	17848	-0-	-3812	-0-	18627	3	41	4	Y	3167	3166	0	28
07	22878 X	14199	-0-	-8679	-0-	3484	9							
						497	3	112	9	Y	102	105	0	25
						12724	3	1615	4	Y	3190	3181	0	34
						3509	9							
						11066	3	669	4	Y	2240	2227	0	47
						2464	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				//CONT.//		703352									
NORTH ELEPHANT 2 UNIT						WELL #: U 06H	RRCID -> 283600		COMPL. DATE 05/28/2017				TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	15321 X	15321	-0-	-0-	-0-	11546 3	3774 9	1 4	Y	3431	3385 0				151
03	17576 X	17576	-0-	-0-	-0-	13550 3	3972 9	54 4	Y	3611	3699 0				63
04	16166 X	16166	-0-	-0-	-0-	12400 3	3761 9	5 4	Y	3419	3415 0				67
05	92 X	92	-0-	-0-	-0-	48 3	42 9	2 4	Y	38	104 0				1
06	14108 X	14108	-0-	-0-	-0-	10057 3	3744 9	307 4	Y	3404	3335 0				70
*07	13057 X	13057	-0-	-0-	-0-	9950 3	3087 9	20 4	Y	2806	2811 0				65
LONG YUENGLING						WELL #: U 04H	RRCID -> 283646		COMPL. DATE 11/27/2017				TOTAL DEPTH 10252 PERF.10556 - 18280		
02	39063 X	34158	-0-	-4905	-0-	28788 3	5364 9	6 4	Y	4876	4756 0				195
03	40238 X	37211	-0-	-3027	-0-	30937 3	5228 9	1046 4	Y	4753	4837 0				111
04	38940 X	34304	-0-	-4636	-0-	29048 3	5069 9	187 4	Y	4608	4453 0				266
05	38471 X	7798	-0-	-30673	-0-	6642 3	1155 9	1 4	Y	1050	1213 0				103
06	36360 X	31846	-0-	-4514	-0-	26750 3	4802 9	294 4	Y	4365	4193 0				275
07	37200 X	27783	-0-	-9417	-0-	23537 3	3995 9	251 4	Y	3632	3734 0				173
BRECKENRIDGE						WELL #: L 06H	RRCID -> 283650		COMPL. DATE 07/15/2017				TOTAL DEPTH 9924 PERF.10350 - 18070		
02	42253 X	39183	-0-	-3070	-0-	34671 3	4481 9	31 4	N	4074	4040 0				193
03	45167 X	43779	-0-	-1388	-0-	38961 3	4803 9	15 4	N	4366	4294 0				265
04	43710 X	41619	-0-	-2091	-0-	37264 3	4331 9	24 4	N	3937	3989 0				213
05	44020 X	14754	-0-	-29266	-0-	13179 3	1170 9	405 4	N	1064	1093 0				184
06	42360 X	40377	-0-	-1983	-0-	35657 3	4137 9	583 4	N	3761	3619 0				326
07	43772 X	37766	-0-	-6006	-0-	34006 3	3684 9	76 4	N	3349	3366 0				309
RANGER						WELL #: B106H	RRCID -> 283882		COMPL. DATE 09/26/2017				TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030		
02	45113 X	45113	-0-	-0-	-0-	38129 3	6270 9	714 4	Y	5700	5705 0				83
03	43583 X	43583	-0-	-0-	-0-	37295 3	5460 9	828 4	Y	4964	4979 0				68
04	38896 X	38896	-0-	-0-	-0-	33724 3	5099 9	73 4	Y	4635	4633 0				70
05	614 X	614	-0-	-0-	-0-	511 3		103 9	Y	94	99 0				65
06	38708 X	38708	-0-	-0-	-0-	29403 3	5572 9	3733 4	Y	5065	5051 0				79
*07	36368 X	36368	-0-	-0-	-0-	29225 3	5377 9	1766 4	Y	4888	4860 0				107

PHANTOM (WOLFCAMP) RES. CO., LLC PIPEWORKS														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352														
WELL #: B 05H RRCID -> 283902 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11220 - 18597														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0				GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
02	51417	X	46453	-0-	-4964	-0-	42714	3	6	4	Y	3394	3410	187
							3733	9						
03	51398	X	47845	-0-	-3553	-0-	44026	3	99	4	Y	3382	3302	267
							3720	9						
04	49740	X	45073	-0-	-4667	-0-	41639	3	35	4	Y	3090	3035	322
							3399	9						
05	50406	X	44885	-0-	-5521	-0-	41175	3	148	4	Y	3238	2902	658
							3562	9						
06	48780	X	30978	-0-	-17802	-0-	28416	3	243	4	Y	2108	2503	263
							2319	9						
07	49662	X	34276	-0-	-15386	-0-	31195	3	340	4	Y	2492	2369	386
							2741	9						
PIPEWORKS WELL #: L 06H RRCID -> 283903 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11043 - 18425														
02	29986	X	24657	-0-	-5329	-0-	21248	3	6	4	Y	3094	3120	171
							3403	9						
03	32054	X	25949	-0-	-6105	-0-	22252	3	103	4	Y	3267	3180	258
							3594	9						
04	31020	X	25050	-0-	-5970	-0-	21674	3	37	4	Y	3035	2977	316
							3339	9						
05	30163	X	12	-0-	-30151	-0-	1	4	11	9	Y	10	324	2
06	28260	X	28227	-0-	-33	-0-	24193	3	336	4	Y	3362	2944	420
							3698	9						
07	26350	X	12633	-0-	-13717	-0-	10293	3	352	4	Y	1807	1947	280
							1988	9						
BOUCHER 2 WELL #: 03H RRCID -> 283904 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345														
02	30015	X	27629	-0-	-2386	-0-	23746	3	3883	9	Y	3530	3516	100
03	27962	X	27571	-0-	-391	-0-	23650	3	38	4	Y	3530	3454	176
							3883	9						
04	26880	X	25652	-0-	-1228	-0-	21785	3	238	4	Y	3299	3297	178
							3629	9						
05	28688	X	269	-0-	-28419	-0-	255	3	14	9	Y	13	186	5
06	21706	X	21706	-0-	-0-	-0-	18229	3	3477	9	Y	3161	2881	285
*07	17585	X	17585	-0-	-0-	-0-	14757	3	28	4	Y	2545	2566	264
							2800	9						
RANGER WELL #: C205SL RRCID -> 283915 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 21570														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
RANGER WELL #: L 05H RRCID -> 284132 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 20912														
02	68487	X	68487	-0-	-0-	-0-	59150	3	1107	4	Y	7482	7489	92
							8230	9						
03	67034	X	67034	-0-	-0-	-0-	57751	3	1284	4	Y	7272	7293	71
							7999	9						
04	63325	X	63325	-0-	-0-	-0-	55706	3	122	4	Y	6815	6814	72
							7497	9						
05	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1435	3	1	4	Y	222	228	66
							244	9						
06	68727	X	68727	-0-	-0-	-0-	53415	3	6781	4	Y	7755	7734	87
							8531	9						
*07	71729	X	71729	-0-	-0-	-0-	60209	3	3637	4	Y	7166	7125	128
							7883	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL LH MEEKER C21				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352 WELL #: 1501H		ASSOCIATED RRCID -> 284196		CAPACITY COMPL. DATE 01/22/2014				CNTY: WARD 9828 PERF.10459 - 15209					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	12412	X	10520	-0-	-1892	-0-	9309 1208 9	3	3	4	N	1098	1101	0			274
03	12028	X	10671	-0-	-1357	-0-	9423 1247 9	3	1	4	N	1134	1263	0			145
04	10830	X	9999	-0-	-831	-0-	8791 1177 9	3	31	4	N	1070	942	0			273
05	11253	X	9222	-0-	-2031	-0-	8118 1015 9	3	89	4	N	923	903	0			293
06	10890	X	1275	-0-	-9615	-0-	866 189 9	3	220	4	N	172	120	0			345
07	11253	X	8783	-0-	-2470	-0-	7558 759 9	3	466	4	N	690	374	0			661
RANGER																	
WELL #: U 02H						RRCID -> 284213		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL		DEPTH 10799		PERF.11025 - 20645			
02	76079	X	76079	-0-	-0-	-0-	65878 8968 9	3	1233	4	Y	8153	8160	0			107
03	71235	X	71235	-0-	-0-	-0-	61526 8341 9	3	1368	4	Y	7583	7606	0			84
04	64480	X	64480	-0-	-0-	-0-	55590 8768 9	3	122	4	Y	7971	7969	0			86
05	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	876 43073 9	3	167	9	Y	152	157	0			81
06	56781	X	56781	-0-	-0-	-0-	8240 51000 9	3	5468	4	Y	7491	7471	0			101
*07	61723	X	61723	-0-	-0-	-0-	7642 51000 9	3	3081	4	Y	6947	6908	0			140
RANGER																	
WELL #: U 04H						RRCID -> 284215		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL		DEPTH 10808		PERF.11026 - 20747			
02	66446	X	66446	-0-	-0-	-0-	57373 7999 9	3	1074	4	Y	7272	7279	0			70
03	66675	X	66675	-0-	-0-	-0-	57488 7910 9	3	1277	4	Y	7191	7212	0			49
04	64653	X	64653	-0-	-0-	-0-	56672 7857 9	3	124	4	Y	7143	7141	0			51
05	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	957 50723 9	3	178	9	Y	162	167	0			46
06	66206	X	66206	-0-	-0-	-0-	9044 51613 9	3	6439	4	Y	8222	8199	0			69
*07	62825	X	62825	-0-	-0-	-0-	8094 51613 9	3	3118	4	Y	7358	7317	0			110
RANGER																	
WELL #: U 06SL						RRCID -> 284217		COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL		DEPTH 10764		PERF.11311 - 20730			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RANGER			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352 WELL #: L 03H		ASSOCIATED RRCID -> 284219		CAPACITY COMPL. DATE 06/08/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10930 PERF.10905 - 20956					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	24737 X	24476	-0-	-261	-0-	21094 2987 9	3	395	4	Y	2715	2717	0			45
03	25420 X	24139	-0-	-1281	-0-	20627 3054 9	3	458	4	Y	2776	2785	0			36
04	28260 X	24461	-0-	-3799	-0-	21638 2776 9	3	47	4	Y	2524	2523	0			37
05	29202 X	23469	-0-	-5733	-0-	20037 3420 9	3	12	4	Y	3109	3146	0			-0-
06	30207 X	30207	-0-	-0-	-0-	23079 4198 9	3	2930	4	Y	3816	3805	0			11
07	26164 X	23384	-0-	-2780	-0-	19299 2919 9	3	1166	4	Y	2654	2640	0			25
RANGER			WELL #: B104SL		RRCID -> 284220		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039					
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RANGER			WELL #: L 01H		RRCID -> 284242		COMPL. DATE 05/29/2018				TOTAL DEPTH 10935 PERF.11307 - 20754					
02	15718 X	11825	-0-	-3893	-0-	9538 2109 9	3	178	4	Y	1917	1919	0			32
03	22945 X	22945	-0-	-0-	-0-	18942 3582 9	3	421	4	Y	3256	3265	0			23
04	20167 X	20167	-0-	-0-	-0-	17211 2918 9	3	38	4	Y	2653	2653	0			23
05	15841 X	152	-0-	-15689	-0-	126 13473 3	3	26	9	Y	24	25	0			22
06	18095 X	18095	-0-	-0-	-0-	2912 12003 9	3	1710	4	Y	2647	2640	0			29
07	17484 X	15392	-0-	-2092	-0-	2664 2664 9	3	725	4	Y	2422	2408	0			43
RANGER			WELL #: B102SL		RRCID -> 284261		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 11114 PERF.11062 - 20851					
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
NORTH ELEPHANT 2 UNIT			WELL #: B301 H		RRCID -> 284429		COMPL. DATE 05/28/2018				TOTAL DEPTH 11403 PERF.11674 - 18954					
02	42804 X	29351	-0-	-13453	-0-	26748 2600 9	3	3	4	Y	2364	2372	0			104
03	32447 X	32447	-0-	-0-	-0-	29399 2930 9	3	118	4	Y	2664	2722	0			46
04	30840 X	29724	-0-	-1116	-0-	27131 2583 9	3	10	4	Y	2348	2348	0			46
05	31868 X	359	-0-	-31509	-0-	310 36 9	3	13	4	Y	33	78	0			1
06	31410 X	24214	-0-	-7196	-0-	21424 2136 9	3	654	4	Y	1942	1903	0			40
07	32457 X	28323	-0-	-4134	-0-	25895 2375 9	3	53	4	Y	2159	2149	0			50

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC JOLLY															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 703352 WELL #: 1201BH RRCID -> 284475 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10437 - 17958														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
0								AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE												
02	22794 X	20080	-0-	-2714	-0-			16943 3136 9	3		1 4	Y	2851	2852	0			29											
03	22692 X	18499	-0-	-4193	-0-			15825 2673 9	3		1 4	Y	2430	2411	0			48											
04	21960 X	19806	-0-	-2154	-0-			17243 2489 9	3		74 4	Y	2263	2121	0			190											
05	22165 X	9124	-0-	-13041	-0-			8085 1030 9	3		9 4	Y	936	1027	0			99											
06	35513 X	35513	-0-	-0-	-0-			32711 2613 9	3		189 4	Y	2375	2344	0			130											
*07	24860 X	24860	-0-	-0-	-0-			21572 2791 9	3		497 4	Y	2537	2522	0			145											
															IRON CITY STATE WELL #: L 05H RRCID -> 284479 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10169 PERF.10475 - 18080														
02	219858 X	219858	-0-	-0-	-0-			209306 10109 9	3		443 4	Y	9190	9140	0			319											
03	227559 X	227559	-0-	-0-	-0-			217371 9786 9	3		402 4	Y	8896	8953	0			262											
04	60571 X	60571	-0-	-0-	-0-			55617 4952 9	3		2 4	Y	4502	4335	0			429											
05	160100 X	160100	-0-	-0-	-0-			153151 5319 9	3		1630 4	Y	4835	4954	0			310											
06	92671 X	92671	-0-	-0-	-0-			87320 5179 9	3		172 4	Y	4708	4478	0			540											
*07	88154 X	88154	-0-	-0-	-0-			83007 4993 9	3		154 4	Y	4539	4488	0			591											
															HARRISON STATE C20 WELL #: 1402H RRCID -> 284480 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11345 - 18298														
02	26216 X	17568	-0-	-8648	-0-			12924 4611 9	3		33 4	Y	4192	4335	0			78											
03	24645 X	15840	-0-	-8805	-0-			11136 4379 9	3		325 4	Y	3981	3917	0			142											
04	22770 X	12494	-0-	-10276	-0-			7137 5118 9	3		239 4	Y	4653	4541	0			254											
05	24593 X	24593	-0-	-0-	-0-			17501 4609 9	3		2483 4	Y	4190	4226	0			218											
06	24136 X	24136	-0-	-0-	-0-			19085 5017 9	3		34 4	Y	4561	4577	0			202											
*07	22913 X	22913	-0-	-0-	-0-			17781 4287 9	3		845 4	Y	3897	3703	0			396											
															SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 284481 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11240 - 20142														
02	27115 X	11412	-0-	-15703	-0-			8210 3169 9	3		33 4	Y	2881	2895	0			40											
03	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-			8869 2963 9	3		41 4	Y	2694	2682	0			52											
04	14700 X	11787	-0-	-2913	-0-			8983 2797 9	3		7 4	Y	2543	2502	0			93											
05	15190 X	187	-0-	-15003	-0-			88 7614 3	3		99 9	Y	90	176	0			7											
06	14700 X	10757	-0-	-3943	-0-			3128 10089 9	3		15 4	Y	2844	2772	0			79											
*07	13770 X	13770	-0-	-0-	-0-			3156 3156 9	3		525 4	Y	2869	2866	0			82											

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
QUEEN CITY														
WELL #: 0302BH RRCID -> 284491														
COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	25433 X	17350	-0-	-8083	-0-	15441	3	11	4	N	1725	1607	0	453
03	27187 X	23434	-0-	-3753	-0-	1898	9	2160	9	N	1964	2130	0	287
04	26310 X	21103	-0-	-5207	-0-	21274	3	32	4	N	1357	1087	0	557
05	24862 X	6556	-0-	-18306	-0-	19578	3	532	9	N	484	515	0	526
06	22680 X	18881	-0-	-3799	-0-	1493	9	1443	9	N	1312	1194	0	644
07	23436 X	22992	-0-	-444	-0-	6024	3	1863	9	N	1694	1945	0	393
						17438	3							
						21129	3							
THUNDER CANYON														
WELL #: 0204H RRCID -> 284494														
COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294														
02	105598 X	105598	-0-	-0-	-0-	97952	3	7646	9	Y	6951	6881	0	508
03	113114 X	113114	-0-	-0-	-0-	105119	3	7995	9	Y	7268	7257	0	519
04	137003 X	137003	-0-	-0-	-0-	128013	3	672	4	Y	7562	7497	0	584
05	101869 X	101869	-0-	-0-	-0-	8318	9	386	4	Y	4589	4688	0	485
06	68324 X	68324	-0-	-0-	-0-	96435	3	56	4	Y	4960	4807	0	638
*07	83669 X	83669	-0-	-0-	-0-	5048	9							
						62812	3	177	4	Y	6389	6587	0	440
						5456	9							
						76464	3							
						7028	9							
GREAT DIVIDE														
WELL #: 1402BR RRCID -> 284497														
COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340														
02	13746 X	10378	-0-	-3368	-0-	9450	3	928	9	N	844	800	0	153
03	14694 X	12149	-0-	-2545	-0-	11265	3	884	9	N	804	951	0	6
04	14070 X	5241	-0-	-8829	-0-	5006	3	235	9	N	214			220
05	14198 X	5711	-0-	-8487	-0-	5396	3	315	9	N	286	445	0	61
06	17075 X	17075	-0-	-0-	-0-	16272	3	803	9	N	730	493	0	298
*07	17155 X	17155	-0-	-0-	-0-	16246	3	909	9	N	826	814	0	310
RENEGADE														
WELL #: L 02H RRCID -> 284501														
COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144														
02	38599 X	33451	-0-	-5148	-0-	29521	3	48	4	N	3529	3515	0	325
03	41261 X	34744	-0-	-6517	-0-	3882	9	7	4	N	3484	3648	0	161
04	39930 X	31835	-0-	-8095	-0-	30905	3	3452	9	N	3138	3013	0	286
05	36766 X	85	-0-	-36681	-0-	3832	9	12	9	N	11	14	0	283
06	34920 X	22052	-0-	-12868	-0-	28383	3	2688	9	N	2444	2465	0	262
07	35743 X	25935	-0-	-9808	-0-	73	3	192	4	N	3061	3054	0	269
						19364	3							
						22376	3							
						3367	9							
STEAMWORKS														
WELL #: 0301BH RRCID -> 284503														
COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760														
02	6583 X	3395	-0-	-3188	-0-	1267	1	1910	3	Y	198	195	0	24
03	7037 X	3407	-0-	-3630	-0-	218	9	1968	3	Y	315	324	0	15
04	3750 X	1669	-0-	-2081	-0-	1092	1	1129	3	Y	149	146	0	18
05	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-	347	9	164	9					
06	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	359	1			Y	-0-	18	0	-0-
*07	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	17	4	4928	3	Y	805	654	0	151
						1434	1							
						886	9							
						2265	1	5239	3	Y	620	700	0	71
						682	9							

PAGE: 1148

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RENEGADE			//CONT.// 71052 900 703352		ASSOCIATED WELL #: 0302BH		RRCID -> 284529		CAPACITY COMPL. DATE 08/06/2014			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 18613					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	23229	X	20078	-0-	-3151	-0-	18272	3	29	4	N	1615	1609	0			126
03	24831	X	20887	-0-	-3944	-0-	1777	9									
04	24030	X	18616	-0-	-5414	-0-	19128	3	4	4	N	1595	1670	0			51
05	22072	X	3999	-0-	-18073	-0-	1755	9									
06	23568	X	23568	-0-	-0-	-0-	17079	3	1537	9	N	1397	1341	0			107
*07	33473	X	33473	-0-	-0-	-0-	3691	3	12	4	N	269	344	0			32
							296	9									
							22061	3	1507	9	N	1370	1382	0			20
							30864	3	265	4	N	2131	2126	0			25
							2344	9									
HARPOON			WELL #: L 05H		RRCID -> 284530		COMPL. DATE 03/31/2017			TOTAL DEPTH 10115 PERF.10411 - 18040							
02	35090	X	32062	-0-	-3028	-0-	28357	3	161	4	Y	3222	3207	0			148
03	37510	X	34071	-0-	-3439	-0-	3544	9									
04	36630	X	33706	-0-	-2924	-0-	30125	3	122	4	Y	3476	3459	0			165
05	37851	X	30406	-0-	-7445	-0-	3824	9									
06	36630	X	30984	-0-	-5646	-0-	29624	3	559	4	Y	3203	2888	0			480
07	34844	X	34718	-0-	-126	-0-	3523	9									
							26837	3	39	4	Y	3209	3401	0			288
							3530	9									
							28056	3	193	4	Y	2486	2221	0			553
							2735	9									
							30565	3	733	4	Y	3109	3273	0			389
							3420	9									
RENEGADE			WELL #: U 03H		RRCID -> 284547		COMPL. DATE 03/03/2017			TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982							
02	30073	X	26194	-0-	-3879	-0-	22004	3	36	4	N	3776	3762	0			247
03	32147	X	27143	-0-	-5004	-0-	4154	9									
04	31110	X	22090	-0-	-9020	-0-	23035	3	5	4	N	3730	3905	0			72
05	28768	X	1409	-0-	-27359	-0-	4103	9									
06	27240	X	14560	-0-	-12680	-0-	18805	3	3285	9	N	2986	2867	0			191
07	27993	X	17471	-0-	-10522	-0-	1130	3	4	4	N	250	320	0			121
							275	9									
							11951	3	2609	9	N	2372	2392	0			101
							14037	3	120	4	N	3013	3006	0			108
							3314	9									
THUNDER CANYON			WELL #: C107SL		RRCID -> 284570		COMPL. DATE 03/24/2018			TOTAL DEPTH 11153 PERF.11098 - 19040							
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FLYING DOG			WELL #: 1401BH		RRCID -> 284571		COMPL. DATE 03/02/2016			TOTAL DEPTH 9850 PERF.10231 - 17833							
02	33176	X	20674	-0-	-12502	-0-	16926	3	233	4	N	3195	3126	0			590
03	24955	X	9008	-0-	-15947	-0-	3515	9									
04	23340	X	213	-0-	-23127	-0-	6761	4	2247	9	N	2043	2331	0			302
05	24118	X	-0-	-0-	-24118	-0-	193	4	20	9	N	18	1	0			319
06	21390	X	6380	-0-	-15010	-0-					N	19					338
07	22103	X	13959	-0-	-8144	-0-	1423	3	2896	4	N	1874	1710	0			502
							2061	9									
							11477	3	129	4	N	2139	1882	0			759
							2353	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
UINTA														
WELL #: L 04HR RRCID -> 284627 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
02	33466 X	27488	-0-	-5978	-0-	23141	3	12	4	Y	3941	3959	0	155
03	34627 X	31073	-0-	-3554	-0-	4335	9	7	4	Y	4418	4430	0	143
04	32580 X	31334	-0-	-1246	-0-	26206	3	4701	9	Y	4274	4233	0	184
05	30411 X	529	-0-	-29882	-0-	4860	9	54	9	Y	49	231	0	2
06	30060 X	27008	-0-	-3052	-0-	26633	3	3654	9	Y	3322	3183	0	141
07	32364 X	27099	-0-	-5265	-0-	475	3	3948	9	Y	3589	3561	0	169
						23354	3							
						23151	3							
SANDLOT STATE														
WELL #: L 04H RRCID -> 284667 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035														
02	32161 X	31568	-0-	-593	-0-	29230	3	2338	9	Y	2125	2133	0	30
03	34379 X	29785	-0-	-4594	-0-	27700	3	4	4	Y	1892	1903	0	19
04	33270 X	28508	-0-	-4762	-0-	2081	9	96	4	Y	1631	1621	0	29
05	33759 X	426	-0-	-33333	-0-	26618	3	5	4	Y	27	27	0	29
06	32670 X	27728	-0-	-4942	-0-	1794	9	119	4	Y	1393	1394	0	28
*07	38374 X	38374	-0-	-0-	-0-	391	3	975	4	Y	1278	1282	0	24
						30	9							
						26077	3							
						1532	9							
						35993	3							
						1406	9							
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT														
WELL #: RRCID -> 284682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875														
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
NORTH GOAT 2 UNIT														
WELL #: RRCID -> 284683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875														
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT														
WELL #: RRCID -> 284684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875														
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
JAMES 02														
WELL #: 1404 RRCID -> 284703 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10378 - 11882														
02	3161 X	1196	-0-	-1965	-0-	957	3	239	9	N	217	543	1	57
03	3379 X	264	-0-	-3115	-0-	264	3			N	-0-			57
04	3270 X	248	-0-	-3022	-0-	248	3			N	-0-			57
05	3379 X	354	-0-	-3025	-0-	186	3	168	9	N	153			210
06	2280 X	296	-0-	-1984	-0-	296	3			N	-0-			210
07	1271 X	371	-0-	-900	-0-	359	3	12	9	N	11	182	1	39

09/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1150

PHANTOM (WOLFCAMP)			RESOLUTE NATURAL		HARRISON STATE		RES. CO., LLC		C20		//CONT.//		71052 900		703352		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
												//CONT.//		WELL #:		1401		RRCID -> 284716		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 16615		PERF.10446 - 12178	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT(L)	MONTHLY	STATUS	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
										(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
02		1421	N	846		-0-			-575		-0-		629	3	2	4	Y	195	202	0	-0-				
03		1705	N	768		-0-			-937		-0-		215	9	15	4	Y	206	202	0	4				
04		630	N	-0-		-0-			-630		-0-		526	3				-0-			4				
05		899	N	86		-0-			-813		-0-		227	9	9	4	Y	10	11	0	3				
06		2514	N	2514		-0-			-0-		-0-		66	3	4	4	Y								
*07		2055	N	2055		-0-			-0-		-0-		11	9	78	4	Y	325	326	0	2				
													2152	3				358	9						
													358	9				1646	3						
													331	9				331	9		17				

STEAMWORKS				WELL #: 0304H	RRCID -> 284719	COMPL. DATE 06/13/2017				TOTAL DEPTH 10545	PERF.10900	- 18275			
02	28942	X	24195	-0-	-4747	-0-	4823	1	15029	3	Y	3948	3856	0	471
03	30938	X	28839	-0-	-2099	-0-	4343	9	19022	3	Y	3999	4284	0	186
04	29940	X	28431	-0-	-1509	-0-	5418	1	18243	3	Y	3612	3356	0	442
05	29884	X	5403	-0-	-24481	-0-	4399	9	3973	9		831	793	0	480
06	27900	X	22930	-0-	-4970	-0-	5941	1	2931	3	Y	3527	3344	0	663
07	29388	X	26944	-0-	-2444	-0-	274	4				3728	3965	0	426
							1558	1							
							914	9							
							3317	1							
							3880	9							
							4245	1							
							4101	9							

SANDLOT STATE				WELL #: U 03H		RRCID -> 284864		COMPL. DATE 07/16/2018				TOTAL DEPTH 10291 PERF.10749 - 17041			
02	78877	X	78877	-0-	-0-	-0-	72541	3	6336	9	Y	5760	5781	0	89
03	79715	X	79715	-0-	-0-	-0-	72461	3	10	4	Y	6585	6622	0	52
							7244	9							
04	76746	X	76746	-0-	-0-	-0-	70541	3	255	4	Y	5409	5375	0	86
							5950	9							
05	42566	X	42566	-0-	-0-	-0-	39933	3	554	4	Y	1890	1883	0	93
							2079	9							
06	58999	X	58999	-0-	-0-	-0-	53313	3	243	4	Y	4948	4952	0	89
							5443	9							
*07	59151	X	59151	-0-	-0-	-0-	53414	3	1447	4	Y	3900	3912	0	77
							4290	9							

SANDLOT STATE				WELL #:	L 02H	RRCID -> 284869	COMPL.	DATE 07/17/2018	TOTAL	DEPTH 10474	PERF.10975	- 17254			
02	42224	X	29017	-0-	-13207	-0-	27141	3	1876	9	Y	1705	1711	0	37
03	38006	X	33340	-0-	-4666	-0-	31353	3	5	4	Y	1802	1813	0	26
04	38893	X	38893	-0-	-0-	-0-	1982	9	130	4	Y	2465	2449	0	42
							36051	3							
05	32829	X	29047	-0-	-3782	-0-	2712	9	376	4	Y	1399	1394	0	47
							27132	3							
06	32250	X	19245	-0-	-13005	-0-	1539	9	82	4	Y	969	969	0	47
							18097	3							
07	40176	X	25403	-0-	-14773	-0-	1066	9	644	4	Y	895	898	0	44
							23774	3							
							985	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC SANDLOT STATE														CNTY: WARD	
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352 WELL #: U 07H														RRCID -> 285350	
CAPACITY														COMPL. DATE 11/21/2018	
TOTAL DEPTH 10320														PERF.10695 - 17096	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	113447 X	113447	-0-	-0-	-0-	105204	3	8243	9	Y	7494	7520	0		111
03	99075 X	99075	-0-	-0-	-0-	91442	3	13	4	Y	6927	6966	0		72
						7620	9								
04	68598 X	68598	-0-	-0-	-0-	62294	3	226	4	Y	5525	5491	0		106
						6078	9								
05	43389 X	43389	-0-	-0-	-0-	41129	3	571	4	Y	1535	1529	0		112
						1689	9								
06	76147 X	76147	-0-	-0-	-0-	69484	3	316	4	Y	5770	5775	0		107
						6347	9								
*07	76412 X	76412	-0-	-0-	-0-	68688	3	1861	4	Y	5330	5346	0		91
						5863	9								
SOUTH MITRE 2 UNIT														WELL #: L 07H	
RRCID -> 285355														COMPL. DATE 06/13/2018	
TOTAL DEPTH 11919														PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HARP00N														WELL #: 1401BH	
RRCID -> 285367														COMPL. DATE 02/05/2015	
TOTAL DEPTH 10208														PERF.10732 - 18201	
02	24302 X	20681	-0-	-3621	-0-	18915	3	151	4	Y	1468	1457	0		67
						1615	9								
03	25978 X	13215	-0-	-12763	-0-	12304	3	89	4	Y	747	778	0		36
						822	9								
04	25140 X	2810	-0-	-22330	-0-	2558	3	76	4	Y	160	172	0		24
						176	9								
05	22258 X	-0-	-0-	-22258	-0-					Y	9	32	0		1
06	21540 X	8198	-0-	-13342	-0-	7595	3	72	4	Y	483	377	0		107
						531	9								
07	22103 X	8685	-0-	-13418	-0-	7815	3	321	4	Y	499	544	0		62
						549	9								
SOUTH MITRE 2 UNIT														WELL #: U 04H	
RRCID -> 285370														COMPL. DATE 09/24/2018	
TOTAL DEPTH 10769														PERF.11173 - 21225	
02	82157 X	82157	-0-	-0-	-0-	65730	3	1226	4	N	13819	13980	0		176
						15201	9								
03	82987 X	82440	-0-	-547	-0-	67179	3	1360	4	N	12637	12663	0		150
						13901	9								
04	80310 X	73848	-0-	-6462	-0-	61340	3	229	4	N	11163	11083	0		230
						12279	9								
05	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	1614	3	60	4	N	364	374	0		220
						400	9								
06	77358 X	77358	-0-	-0-	-0-	58735	3	5948	4	N	11523	11494	0		249
						12675	9								
*07	79372 X	79372	-0-	-0-	-0-	66110	3	814	4	N	11316	11131	0		434
						12448	9								
SOUTH MITRE 2 UNIT														WELL #: B104SL	
RRCID -> 285376														COMPL. DATE 09/24/2018	
TOTAL DEPTH 11164														PERF.11415 - 21140	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															CAPACITY															CNTY: WARD																													
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED																																												
SOUTH MITRE 2 UNIT															//CONT.// 703352																																												
WELL #: B106SL															RRCID -> 285432															COMPL. DATE 09/23/2018															TOTAL DEPTH 11111 PERF.11357 - 21255														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																					
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																																					
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																																					
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																																					
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																																					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																																					
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-																																					
SANDLOT STATE																																																											
					WELL #: U 01H					RRCID -> 285457					COMPL. DATE 07/13/2018					TOTAL DEPTH 10300 PERF.10765 - 17049																																							
02	67304	X	67304	-0-	-0-	-0-	61338	3	5966	9	Y	5424	5444	0		108																																											
03	69207	X	69207	-0-	-0-	-0-	62782	3	9	4	Y	5833	5865	0		76																																											
							6416	9																																																			
04	62660	X	62660	-0-	-0-	-0-	57071	3	207	4	Y	4893	4863	0		106																																											
							5382	9																																																			
05	35220	X	35220	-0-	-0-	-0-	32174	3	446	4	Y	2364	2354	0		116																																											
							2600	9																																																			
06	45230	X	45230	-0-	-0-	-0-	40407	3	184	4	Y	4217	4221	0		112																																											
							4639	9																																																			
*07	35593	X	35593	-0-	-0-	-0-	31231	3	846	4	Y	3196	3206	0		102																																											
							3516	9																																																			
SANDLOT STATE																																																											
					WELL #: B101SL					RRCID -> 285471					COMPL. DATE 07/16/2018					TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430																																							
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-																																											
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-																																											
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-																																											
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-																																											
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-																																											
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-																																											
NORTH GOAT 2 UNIT																																																											
					WELL #: B101 H					RRCID -> 285600					COMPL. DATE 09/23/2017					TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490																																							
02	37874	X	-0-	-0-	-37874	-0-					Y	150	150	0		295																																											
03	39866	X	4457	-0-	-35409	-0-	3030	3	649	4	Y	707	804	0		198																																											
							778	9																																																			
04	37500	X	4463	-0-	-33037	-0-	3107	3	252	4	Y	1004	881	0		321																																											
							1104	9																																																			
05	38750	X	-0-	-0-	-38750	-0-					Y	4	108	0		217																																											
06	23250	X	3914	-0-	-19336	-0-	1064	3	1568	4	Y	1165	1252	0		130																																											
							1282	9																																																			
*07	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	6156	3	873	4	Y	2117	1882	0		365																																											
							2329	9																																																			
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT																																																											
					WELL #: B307 H					RRCID -> 285601					COMPL. DATE 11/25/2017					TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910																																							
02	76681	X	76681	-0-	-0-	-0-	68337	3	278	4	Y	7333	7350	0		103																																											
							8066	9																																																			
03	79172	X	79172	-0-	-0-	-0-	70357	3	328	4	Y	7715	7668	0		150																																											
							8487	9																																																			
04	50608	X	50608	-0-	-0-	-0-	44209	3	33	4	Y	5787	5726	0		211																																											
							6366	9																																																			
05	440	X	440	-0-	-0-	-0-	363	3	2	4	Y	68	274	0		5																																											
							75	9																																																			
06	64095	X	64095	-0-	-0-	-0-	57080	3	115	4	Y	6273	6104	0		174																																											
							6900	9																																																			
*07	78008	X	78008	-0-	-0-	-0-	67112	3	3491	4	Y	6732	6715	0		191																																											
							7405	9																																																			

PHANTOM (WOLFCAMP) RES. CO., LLC SANDLOT STATE														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RES. CO., LLC //CONT.// 703352														
WELL #: U 05H RRCID -> 285784 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10790 - 17054														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
02	69529 X	69529	-0-	-0-	-0-	-0-	65864	3	3665	9	Y	3332	3344	0
03	65999 X	65999	-0-	-0-	-0-	-0-	62857	3	10	4	Y	2847	2863	0
							3132	9						
04	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	-0-	6917	3	25	4	Y	274	272	0
							301	9						
05	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	-0-	3307	3	46	4	Y	147	147	0
							162	9						
06	50259 X	50259	-0-	-0-	-0-	-0-	47347	3	215	4	Y	2452	2454	0
							2697	9						
*07	50857 X	50857	-0-	-0-	-0-	-0-	46867	3	1270	4	Y	2473	2480	0
							2720	9						
SANDLOT STATE WELL #: B107SL RRCID -> 285785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11166 - 17498														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: C207SL RRCID -> 285843 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11709 - 21112														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
SANDLOT STATE WELL #: B105SL RRCID -> 285869 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11150 - 17431														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
SANDLOT STATE WELL #: L 06H RRCID -> 285898 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.11055 - 17259														
02	44689 X	34575	-0-	-10114	-0-	-0-	32884	3	1691	9	Y	1537	1543	0
03	43834 X	40138	-0-	-3696	-0-	-0-	38572	3	6	4	Y	1418	1426	0
							1560	9						
04	55139 X	55139	-0-	-0-	-0-	-0-	53985	3	195	4	Y	872	866	0
							959	9						
05	44183 X	44183	-0-	-0-	-0-	-0-	42699	3	592	4	Y	811	808	0
							892	9						
06	38850 X	27008	-0-	-11842	-0-	-0-	25978	3	118	4	Y	829	830	0
							912	9						
07	56978 X	25867	-0-	-31111	-0-	-0-	24197	3	656	4	Y	922	924	0
							1014	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC SANDLOT STATE				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352 WELL #: L 10H	ASSOCIATED RRCID -> 286196	CAPACITY COMPL. DATE 11/19/2018				TOTAL	DEPTH 10536	PERF.10945 - 16969	CNTY: WARD	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
02	50721 X	41981	-0-	-8740	-0-	39322	3	2659	9	Y	2417	2426	0	53
03	50654 X	42122	-0-	-8532	-0-	39665	3	6	4	Y	2228	2240	0	41
04	44940 X	41595	-0-	-3345	-0-	2451	9	141	4	Y	2141	2128	0	54
05	46035 X	207	-0-	-45828	-0-	39099	3	3	4	Y	12	12	0	54
06	44625 X	44625	-0-	-0-	-0-	2355	9	191	4	Y	2243	2245	0	52
*07	63954 X	63954	-0-	-0-	-0-	191	3	1615	4	Y	2487	2495	0	44
						13	9							
						41967	3							
						2467	9							
						59603	3							
						2736	9							
SANDLOT STATE				WELL #: L 08H	RRCID -> 286500	COMPL. DATE 11/18/2018				TOTAL	DEPTH 10507	PERF.10963 - 16928		
02	49068 X	38885	-0-	-10183	-0-	35621	3	3264	9	Y	2967	2977	0	50
03	43307 X	37359	-0-	-5948	-0-	34686	3	5	4	Y	2425	2439	0	36
04	41160 X	36031	-0-	-5129	-0-	2668	9	122	4	Y	2089	2076	0	49
05	41571 X	178	-0-	-41393	-0-	33611	3	2	4	Y	11	11	0	49
06	40230 X	25278	-0-	-14952	-0-	2298	9	105	4	Y	1921	1923	0	47
07	41571 X	25325	-0-	-16246	-0-	164	3	613	4	Y	1895	1901	0	41
						12	9							
						23060	3							
						2113	9							
						22627	3							
						2085	9							
UB				WELL #: C108H	RRCID -> 286501	COMPL. DATE 02/06/2019				TOTAL	DEPTH 11133	PERF.11451 - 19205		
02	139954 X	102885	-0-	-37069	-0-	99006	3	69	4	Y	3464	3475	0	136
03	137082 X	108423	-0-	-28659	-0-	3810	9	42	4	Y	3751	3765	0	122
04	129780 X	13707	-0-	-116073	-0-	104255	3	598	9	Y	544	643	0	23
05	126914 X	106444	-0-	-20470	-0-	4126	9	4767	9	Y	4334	4172	0	184
06	113790 X	106841	-0-	-6949	-0-	13109	3	4377	9	Y	3979	3994	0	169
07	109988 X	89822	-0-	-20166	-0-	101677	3	3031	9	Y	2755	2794	0	130
						102464	3							
						86791	3							
IRON CITY STATE				WELL #: C105SL	RRCID -> 286502	COMPL. DATE 12/21/2018				TOTAL	DEPTH 10600	PERF.10907 - 18668		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SHORT YUENGLING				WELL #: B101H	RRCID -> 286503	COMPL. DATE 12/23/2018				TOTAL	DEPTH 10448	PERF.10835 - 15939		
02	81809 X	62868	-0-	-18941	-0-	58115	3	1	4	Y	4320	4324	0	44
03	87451 X	65958	-0-	-21493	-0-	4752	9	2	4	Y	4595	4548	0	91
04	70470 X	62878	-0-	-7592	-0-	60901	3	125	4	Y	4514	4227	0	378
05	70773 X	54608	-0-	-16165	-0-	5055	9	39	4	Y	3455	3469	0	364
06	68130 X	61301	-0-	-6829	-0-	57788	3	226	4	Y	3860	4013	0	211
07	67208 X	39792	-0-	-27416	-0-	4965	9	472	4	Y	2836	2885	0	162
						50768	3							
						3801	9							
						56829	3							
						4246	9							
						36200	3							
						3120	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) RES. CO., LLC SANDLOT STATE														
RES. CO., LLC														
SANDLOT STATE														
WELL #: L 12H RRCID -> 286504														
COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10866 - 16981														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE														
02	51446 X	50986	-0-	-460	-0-	47881	3	3105	9	Y	2823	2833	0	61
03	54994 X	43674	-0-	-11320	-0-	40931	3	6	4	Y	2488	2502	0	47
04	48210 X	39265	-0-	-8945	-0-	2737	9							
05	54498 X	9821	-0-	-44677	-0-	37193	3	134	4	Y	1762	1751	0	58
06	52740 X	28329	-0-	-24411	-0-	1938	9							
07	54498 X	29223	-0-	-25275	-0-	9160	3	127	4	Y	485	483	0	60
						534	9							
						26519	3	121	4	Y	1535	1537	0	58
						1689	9							
						26924	3	730	4	Y	1426	1430	0	54
						1569	9							
SANDLOT STATE WELL #: U 11H RRCID -> 286505 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10362 PERF.10728 - 16866														
02	88862 X	88862	-0-	-0-	-0-	82932	3	5930	9	Y	5391	5411	0	102
03	84463 X	84463	-0-	-0-	-0-	78455	3	11	4	Y	5452	5482	0	72
04	57762 X	57762	-0-	-0-	-0-	5997	9							
05	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	52501	3	190	4	Y	4610	4582	0	100
06	62709 X	62709	-0-	-0-	-0-	5071	9							
*07	56591 X	56591	-0-	-0-	-0-	2495	3	35	4	Y	115	114	0	101
						127	9							
						57374	3	261	4	Y	4613	4618	0	96
						5074	9							
						51369	3	1392	4	Y	3482	3492	0	86
						3830	9							
BOUCHER 2 WELL #: C102H RRCID -> 286506 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11480 - 19114														
02	125793 X	125793	-0-	-0-	-0-	118656	3	7137	9	Y	6488	6468	0	183
03	132959 X	124670	-0-	-8289	-0-	117426	3	319	4	Y	6295	6163	0	315
04	149608 X	149608	-0-	-0-	-0-	6925	9							
05	132959 X	33311	-0-	-99648	-0-	140309	3	1978	4	Y	6655	6611	0	359
06	128670 X	77873	-0-	-50797	-0-	7321	9							
07	132959 X	119813	-0-	-13146	-0-	31577	3	1734	9	Y	1576	1321	0	614
						72857	3	5016	9	Y	4560	4763	0	411
						113196	3	270	4	Y	5770	5582	0	599
						6347	9							
SANDLOT STATE WELL #: B111SL RRCID -> 286509 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11302 - 17189														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SANDLOT STATE WELL #: U 09H RRCID -> 286543 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10863 - 16747														
02	78752 X	78752	-0-	-0-	-0-	73558	3	5194	9	Y	4722	4739	0	116
03	74003 X	74003	-0-	-0-	-0-	68582	3	10	4	Y	4919	4947	0	88
04	39444 X	39444	-0-	-0-	-0-	5411	9							
05	43714 X	43714	-0-	-0-	-0-	35657	3	129	4	Y	3325	3304	0	109
06	74509 X	74509	-0-	-0-	-0-	3658	9							
*07	72835 X	72835	-0-	-0-	-0-	41488	3	575	4	Y	1501	1495	0	115
						1651	9							
						68881	3	313	4	Y	4832	4836	0	111
						5315	9							
						65485	3	1774	4	Y	5069	5085	0	95
						5576	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL EAST CAPOTE														RES. CO., LLC		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
														WELL #: B101H		RRCID -> 286562		COMPL. DATE 04/22/2019		TOTAL		DEPTH 11149		PERF.11241 - 15971			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
02		84187 X	56856	-0-	-27331	-0-		48131	3	769	4	Y	7233	7257	0					138							
03		77438 X	55424	-0-	-22014	-0-		47633	3	7791	9	Y	7083	7087	0					134							
04		66510 X	47977	-0-	-18533	-0-		41527	3	6450	9	Y	5864	5865	0					133							
05		67270 X	15092	-0-	-52178	-0-		13100	3	1992	9	Y	1811	1851	0					93							
06		63840 X	31882	-0-	-31958	-0-		27602	3	4280	9	Y	3891	3828	0					156							
07		60791 X	25986	-0-	-34805	-0-		22422	3	3564	9	Y	3240	3248	0					148							
SANDLOT STATE						WELL #: B109SL		RRCID -> 286584		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL		DEPTH 10823		PERF.11250 - 17235											
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-							
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-							
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-							
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-							
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-							
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-							
WEST CAPOTE						WELL #: B107H		RRCID -> 286652		COMPL. DATE 04/23/2019		TOTAL		DEPTH 11132		PERF.11194 - 15980											
02		101007 X	65855	-0-	-35152	-0-		54010	3	786	4	Y	10054	10079	0					192							
03		99634 X	65505	-0-	-34129	-0-		54305	3	11200	9	Y	10182	10182	0					192							
04		86100 X	59678	-0-	-26422	-0-		49886	3	9792	9	Y	8902	8892	0					202							
05		79639 X	60441	-0-	-19198	-0-		50740	3	9701	9	Y	8819	8567	0					454							
06		72630 X	54752	-0-	-17878	-0-		46202	3	8550	9	Y	7773	7916	0					311							
07		70401 X	54658	-0-	-15743	-0-		45936	3	8722	9	Y	7929	7878	0					362							
SOUTH GOAT 2 UNIT						WELL #: 16H		RRCID -> 287200		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL		DEPTH 10566		PERF.10743 - 20420											
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-							
*04	101776	X	101776	-0-	-0-	-0-		83544	3	452	4	N	16164	15732	0		2	8		430							
								17780	9																		
*05	174251	X	174251	-0-	-0-	-0-		136800	3	962	4	N	33172	33086	0					516							
								36489	9																		
*06	280752	X	280752	-0-	-0-	-0-		214496	3	1033	4	N	59294	59406	0					404							
								65223	9																		
*07	327402	X	327402	-0-	-0-	-0-		260029	3	781	4	N	60538	60454	0					488							
								66592	9																		
SANDLOT STATE						WELL #: L 15H		RRCID -> 288008		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL		DEPTH 10549		PERF.10802 - 17147											
02		210869 X	210869	-0-	-0-	-0-		199745	3	11124	9	Y	10113	10149	0					126							
03		243985 X	243985	-0-	-0-	-0-		232766	3	35	4	Y	10167	10224	0					69							
								11184	9																		
04		122430 X	94181	-0-	-28249	-0-		88177	3	319	4	Y	5168	5136	0					101							
								5685	9																		
05		191324 X	191324	-0-	-0-	-0-		180753	3	2508	4	Y	7330	7300	0					131							
								8063	9																		
06		203072 X	203072	-0-	-0-	-0-		192353	3	875	4	Y	8949	8957	0					123							
								9844	9																		
*07		134222 X	134222	-0-	-0-	-0-		123829	3	3356	4	Y	6397	6416	0					104							
								7037	9																		

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC SANDLOT STATE				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352 WELL #: B113SL	ASSOCIATED RRCID -> 288009	CAPACITY COMPL. DATE 04/15/2019				TOTAL	DEPTH	10823	PERF.11047	- 16613
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SANDLOT STATE				WELL #: U 13H	RRCID -> 288010	COMPL. DATE 04/16/2019	TOTAL	DEPTH	10372	PERF.10630	- 16928			
02	140717	X	140717	-0-	-0-	-0-	128836	3	11881	9	Y	10801	10840	0
03	145759	X	145759	-0-	-0-	-0-	133966	3	19	4	Y	10704	10764	0
							11774	9						108
04	137151	X	137151	-0-	-0-	-0-	126903	3	458	4	Y	8900	8845	0
							9790	9						103
05	82693	X	82693	-0-	-0-	-0-	76825	3	1066	4	Y	4365	4347	0
							4802	9						121
06	145424	X	145424	-0-	-0-	-0-	134973	3	614	4	Y	8943	8951	0
							9837	9						113
*07	129234	X	129234	-0-	-0-	-0-	117192	3	3176	4	Y	8060	8085	0
							8866	9						88

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #: 14H	RRCID -> 288283	COMPL. DATE 12/02/2019	TOTAL	DEPTH	10797	PERF.10992	- 20373			
02	224458	X	102101	-0-	-122357	-0-	71926	3	7430	4	Y	20677	20690	0
							22745	9						634
03	146041	X	86872	-0-	-59169	-0-	60068	3	8114	4	Y	16991	17307	0
							18690	9						318
04	141330	X	80800	-0-	-60530	-0-	63891	3	54	4	Y	15323	15411	0
							16855	9						230
05	122357	X	14097	-0-	-108260	-0-	9536	3	4561	9	Y	4146	3646	0
06	118410	X	85094	-0-	-33316	-0-	66838	3	919	4	Y	15761	16081	0
							17337	9						730
07	109151	X	59830	-0-	-49321	-0-	45436	3	1661	4	Y	11575	11742	0
							12733	9						410

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #: 15H	RRCID -> 288552	COMPL. DATE 12/08/2019	TOTAL	DEPTH	11102	PERF.11297	- 20645			
02	149843	X	49318	-0-	-100525	-0-	36679	3	3789	4	Y	8045	8109	0
							8850	9						247
03	160177	X	46754	-0-	-113423	-0-	34337	3	4638	4	Y	7072	7187	0
							7779	9						132
04	155010	X	40928	-0-	-114082	-0-	34182	3	29	4	Y	6106	6146	0
							6717	9						92
05	160177	X	6362	-0-	-153815	-0-	5076	3	1286	9	Y	1169	1055	0
06	69270	X	43079	-0-	-26191	-0-	35528	3	489	4	Y	6420	6459	0
							7062	9						206
07	52731	X	36466	-0-	-16265	-0-	29281	3	1071	4	Y	5558	5608	0
							6114	9						167

SANDLOT STATE				WELL #: C115SL	RRCID -> 288633	COMPL. DATE 04/10/2019	TOTAL	DEPTH	11216	PERF.11615	- 17620			
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				//CONT.//	703352									
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:	16H	RRCID ->	288664	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL	DEPTH	11178	PERF.11269	- 18237
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	AMT
														BALANCE
02	126005	X	86965	-0-	-39040	-0-	66454	3	6865	4	Y	12405	12457	0
							13646	9						380
03	134695	X	79620	-0-	-55075	-0-	59579	3	8047	4	Y	10904	11080	0
							11994	9						204
04	130350	X	73038	-0-	-57312	-0-	62156	3	52	4	Y	9845	9901	0
							10830	9						148
05	134695	X	11815	-0-	-122880	-0-	10240	3	1575	9	Y	1432	1328	0
06	130350	X	79320	-0-	-51030	-0-	68815	3	946	4	Y	8690	8716	0
							9559	9						252
*07	63206	X	63206	-0-	-0-	-0-	52225	3	1909	4	Y	8247	8300	0
							9072	9						173
NORTH ELEPHANT 2 UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	288680	COMPL. DATE	12/08/2019	TOTAL	DEPTH	11218	PERF.11352	- 20194
02	123598	X	120292	-0-	-3306	-0-	103165	3	163	4	Y	15422	15307	0
							16964	9						403
03	132122	X	103415	-0-	-28707	-0-	88226	3	668	4	Y	13201	13474	0
							14521	9						130
04	127860	X	76039	-0-	-51821	-0-	65411	3	64	4	Y	9604	9518	0
							10564	9						216
05	132122	X	11563	-0-	-120559	-0-	9527	3	2036	9	Y	1851	1694	0
06	127860	X	77356	-0-	-50504	-0-	67013	3	18	4	Y	9386	9480	0
							10325	9						279
*07	65095	X	65095	-0-	-0-	-0-	55712	3	229	4	Y	8322	8364	0
							9154	9						237
NORTH ELEPHANT 2 UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	289056	COMPL. DATE	12/06/2019	TOTAL	DEPTH	11145	PERF.11329	- 21085
02	138156	X	77381	-0-	-60775	-0-	62254	3	99	4	Y	13662	13645	0
							15028	9						357
03	147684	X	79315	-0-	-68369	-0-	63978	3	484	4	Y	13503	13727	0
							14853	9						133
04	142920	X	69916	-0-	-73004	-0-	57175	3	56	4	Y	11532	11405	0
							12685	9						260
05	147684	X	9708	-0-	-137976	-0-	7641	3	2067	9	Y	1879	1760	0
06	142920	X	70533	-0-	-72387	-0-	58571	3	16	4	Y	10860	10916	0
							11946	9						323
*07	59963	X	59963	-0-	-0-	-0-	49556	3	204	4	Y	9275	9333	0
							10203	9						265
NORTH ELEPHANT 2 UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	289057	COMPL. DATE	12/06/2019	TOTAL	DEPTH	11204	PERF.11296	- 21225
02	178959	X	129185	-0-	-49774	-0-	107393	3	170	4	Y	19656	19601	0
							21622	9						513
03	191301	X	123924	-0-	-67377	-0-	102710	3	777	4	Y	18579	18909	0
							20437	9						183
04	185130	X	108272	-0-	-76858	-0-	91552	3	90	4	Y	15118	14960	0
							16630	9						341
05	191301	X	12142	-0-	-179159	-0-	9632	3	2510	9	Y	2282	2163	0
06	185130	X	110134	-0-	-74996	-0-	93722	3	26	4	Y	14896	14913	0
							16386	9						443
*07	94750	X	94750	-0-	-0-	-0-	79947	3	329	4	Y	13158	13226	0
							14474	9						375

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
SOUTH GOAT 2 UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 289239 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10984 - 19608														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	85980 X	59029	-0-	-26951	-0-	46904	3	254	4	N	10792	10505	0	287
						11871	9							
05	88846 X	87129	-0-	-1717	-0-	66770	3	470	4	N	18081	18087	0	281
						19889	9							
*06	DELQ PR	142104	-0-	142104	142104	112825	3	543	4	N	26124	26227	0	178
						28736	9							
*07	272409 X	130305	-0-	-142104	-0-	105035	3	315	4	N	22686	22681	0	183
						24955	9							
ARMSTRONG 16														
WELL #: 1 RRCID -> 289347 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9514 - 10996														
*02	3828 X	3180	-0-	-648	-0-	2935	3	4	4	N	219	183	1	223
						241	9							
*03	4092 X	3305	-0-	-787	-0-	3087	3	218	9	N	198	187	1	234
*04	3960 X	1299	-0-	-2661	-0-	1268	3	31	9	N	28			262
*05	4092 X	1907	-0-	-2185	-0-	1876	3	31	9	N	28			290
*06	3960 X	2635	-0-	-1325	-0-	2473	3	162	9	N	147	365	1	72
*07	4092 X	2996	-0-	-1096	-0-	2827	3	169	9	N	154			226
SOUTH GOAT 2 UNIT														
WELL #: 17H RRCID -> 289375 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11876 - 20987														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*04	59250 X	-0-	-0-	-59250	-0-					N	-0-			-0-
*05	61225 X	-0-	-0-	-61225	-0-					N	-0-			-0-
*06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	61225 X	-0-	-0-	-61225	-0-					N	-0-			-0-
PYTHIAN														
WELL #: 2 RRCID -> 289384 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9744 - 11100														
*02	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2635	3	221	9	N	201	184	1	176
*03	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2343	3	172	9	N	156	182	1	150
*04	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-	122	1	28
*05	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1140	3	51	9	N	46			74
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
*07	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1171	3	41	9	N	37			111
NEWBURY														
WELL #: 1 RRCID -> 289404 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10208 - 11644														
02	0 W	-0-	-0-	-0-	9878					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	9878					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	9878					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	9878					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	9878					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	9878					N	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC NEWBURY														CNTY: WARD			
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 703352				WELL #:				RRCID -> 289407				COMPL. DATE 12/03/2012				TOTAL DEPTH 11394	
																PERF.10220 - 11176	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105	
*03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1		-0-	
*04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
PYTHIAN				WELL #:				RRCID -> 289408				COMPL. DATE 04/17/2012				TOTAL DEPTH 11340	
																PERF. 9834 - 11193	
*02	182 X		182	-0-	-0-	-0-	175	3	7	9	N	6	1	1		8	
*03	48 X		48	-0-	-0-	-0-	35	3	13	9	N	12	5	1		15	
*04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1		5	
*05	156 X		156	-0-	-0-	-0-	133	3	23	9	N	21				26	
*06	700 X		700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-				26	
*07	375 X		375	-0-	-0-	-0-	335	3	40	9	N	36				62	
NORTH GOAT 2 UNIT				WELL #:				RRCID -> 289437				COMPL. DATE 04/16/2020				TOTAL DEPTH 10588	
																PERF.10703 - 20609	
*04	107510 X		107510	-0-	-0-	-0-	82252	3	610	4	N	22407	21979	0		428	
							24648	9									
*05	162727 X		162727	-0-	-0-	-0-	120471	3	1046	4	N	37464	37349	0		543	
							41210	9									
*06	DELQ PR		386866	-0-	386866	386866	292473	3	1297	4	N	84633	84707	0		469	
							93096	9									
*07	747515 X		360649	-0-	-386866	-0-	283670	3	1040	4	N	69035	69037	0		467	
							75939	9									
NORTH GOAT 2 UNIT				WELL #:				RRCID -> 289544				COMPL. DATE 04/14/2020				TOTAL DEPTH 10567	
																PERF.10772 - 20652	
*04	117699 X		117699	-0-	-0-	-0-	90745	3	674	4	N	23891	23434	0		457	
							26280	9									
*05	160182 X		160182	-0-	-0-	-0-	119716	3	1040	4	N	35842	35780	0		519	
							39426	9									
*06	376156 X		376156	-0-	-0-	-0-	288696	3	1280	4	N	78345	78430	0		434	
							86180	9									
*07	360685 X		360685	-0-	-0-	-0-	289790	3	1063	4	N	63484	63489	0		429	
							69832	9									
ARMSTRONG 14				WELL #:				RRCID -> 289550				COMPL. DATE 07/09/2012				TOTAL DEPTH 11214	
																PERF. 9764 - 10436	
08	0 W		1060	-0-	1060	68383	904	3	156	9	N	142	181	1		109	
09	0 W		1601	-0-	1601	69984	1462	3	139	9	N	126				235	
10	0 W		1597	-0-	1597	71581	1446	3	151	9	N	137	185	1		187	
11	0 W		1709	-0-	1709	73290	1560	3	149	9	N	135	185	1		137	
12	0 W		1179	-0-	1179	74469	1023	3	156	9	N	142	185	1		94	
01	0 W		2293	-0-	2293	76762	2194	3	99	9	N	90				184	
02	0 W		955	-0-	955	77717	780	3	175	9	N	159	187	1		156	
03	0 W		1216	-0-	1216	78933	1088	3	128	9	N	116	188	1		84	
04	0 W		483	-0-	483	79416	465	3	18	9	N	16	44	1		56	
05	0 W		128	-0-	128	79544	125	3	3	9	N	3				59	
06	0 W		860	-0-	860	80404	798	3	62	9	N	56				115	
07	0 W		1491	-0-	1491	81895	1383	3	108	9	N	98				213	

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD		
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC																	
MEEKER UNIT 05																	
WELL #: 13															RRCID -> 289551		
															COMPL. DATE 02/14/2013		
															TOTAL DEPTH 11884		
															PERF.10523 - 11571		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0	W	3097	-0-	3097	98070	2936	3	161	9	N	146	182	1			198
09	0	W	3361	-0-	3361	101431	3193	3	168	9	N	153	183	1			168
10	0	W	1443	-0-	1443	102874	1324	3	119	9	N	108	184	1			92
11	0	W	1611	-0-	1611	104485	1448	3	163	9	N	148					240
12	0	W	1106	-0-	1106	105591	965	3	141	9	N	128					368
01	0	W	1389	-0-	1389	106980	1066	3	201	4	N	111	370	1			109
							122	9									
02	0	W	500	-0-	500	107480	380	3	120	9	N	109					218
03	0	W	1864	-0-	1864	109344	1707	3	157	9	N	143	313	1			48
04	0	W	685	-0-	685	110029	637	3	48	9	N	44					92
05	0	W	16	-0-	16	110045	13	3	3	9	N	3					95
06	0	W	282	-0-	282	110327	246	3	36	9	N	33					128
07	0	W	1659	-0-	1659	111986	1122	3	402	4	N	123					251
							135	9									

NEWBURY															WELL #: 3		
															RRCID -> 289552		
															COMPL. DATE 08/09/2012		
															TOTAL DEPTH 11764		
															PERF.10084 - 11151		
08	0	W	-0-	-0-	-0-	18035					N	-0-					22
09	0	W	-0-	-0-	-0-	18035					N	-0-					22
10	0	W	668	-0-	668	18703	622	3	46	9	N	42	18	1			46
11	0	W	1024	-0-	1024	19727	974	3	50	9	N	45					91
12	0	W	486	-0-	486	20213	444	3	42	9	N	38	51	1			78
01	0	W	425	-0-	425	20638	356	3	69	9	N	63					141
02	0	W	453	-0-	453	21091	352	3	101	9	N	92					233
03	0	W	724	-0-	724	21815	647	3	77	9	N	70	256	1			47
04	0	W	345	-0-	345	22160	299	3	46	9	N	42					89
05	0	W	430	-0-	430	22590	417	3	13	9	N	12					101
06	0	W	891	-0-	891	23481	778	3	113	9	N	103					204
07	0	W	1269	-0-	1269	24750	1128	3	8	4	N	121	181	1			144
							133	9									

NORTH GOAT 2 UNIT															WELL #: 12H		
															RRCID -> 289555		
															COMPL. DATE 04/10/2020		
															TOTAL DEPTH 10998		
															PERF.10999 - 21060		
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)										CAPACITY		CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC										COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 11907				
BOUCHER 2										RRCID -> 289622		PERF.11551 - 11663				
WELL #: 2										COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 11115				
RRCID -> 289761										COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 10942				
RRCID -> 289766										COMPL. DATE 12/12/2016		TOTAL DEPTH 10495				
RRCID -> 289768										COMPL. DATE 05/02/2016		TOTAL DEPTH 10843				
RRCID -> 289769										COMPL. DATE 09/08/2014		TOTAL DEPTH 11055				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	0 W		1019	-0-	1019	91824	998	3	21	9	N	19	13	1	31	
09	0 W		1452	-0-	1452	93276	736	3	695	4	N	19	23	1	27	
10	0 W		1428	-0-	1428	94704	1250	3	158	4	N	18	25	1	20	
11	0 W		670	-0-	670	95374	660	3	10	9	N	9			29	
12	0 W		977	-0-	977	96351	958	3	19	9	N	17	27	1	19	
01	0 W		161	-0-	161	96512	85	3	76	9	N	69			88	
02	0 W		181	-0-	181	96693	67	3	114	9	N	104			192	
03	0 W		172	-0-	172	96865	75	3	97	9	N	88	131	1	149	
04	0 W		496	-0-	496	97361	351	3	145	9	N	132	75	1	206	
05	0 W		65	-0-	65	97426	29	3	36	9	N	33			239	
06	0 W		333	-0-	333	97759	106	3	227	9	N	206	230	1	215	
*07	0 W		174	-0-	174	97933	75	3	3	4	N	87	126	1	176	
							96	9								
MEEKER 18																
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT																
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
UINTA																
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT																
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
JAMES 02																
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)										CAPACITY		CNTY: WARD							
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC										COMPL. DATE		TOTAL DEPTH							
BOUCHER 2										DATE 08/16/2012		11629							
WELL #: 1										RRCID -> 289771		PERF.10373 - 11138							
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE				
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				

HARRISON STATE C20										WELL #: 1401H		RRCID -> 289772		COMPL. DATE 07/16/2014		TOTAL DEPTH 11131		PERF.11718 - 16629	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				

MEEKER 18										WELL #: 6		RRCID -> 289786		COMPL. DATE 09/02/2012		TOTAL DEPTH 11256		PERF. 9607 - 10325	
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC										WELL #: 1H		RRCID -> 287142		COMPL. DATE 09/29/2018		TOTAL DEPTH 11489		PERF.11893 - 21310	
02	95671 X	57952	-0-	-37719	-0-	51612	2	6340	9	N	5764	5524	1		670				
03	102269 X	54751	-0-	-47518	-0-	49194	2	5557	9	N	5052	4960	1		762				
04	70740 X	32804	-0-	-37936	-0-	29582	2	3222	9	N	2929	3292	1		399				
05	61938 X	22914	-0-	-39024	-0-	20189	2	163	4	N	2329	2301	1		427				
						2562	9												
06	59940 X	40322	-0-	-19618	-0-	297	1	34526	2	N	3730	3725	1		432				
						1396	4	4103	9										
07	61938 X	47518	-0-	-14420	-0-	627	1	41834	2	N	4074	4015	1		491				
						576	4	4481	9										

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8										WELL #: 1H		RRCID -> 287184		COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL DEPTH 11525		PERF.12104 - 22029	
02	107706 X	99699	-0-	-8007	-0-	91149	2	33	4	N	7743	7551	1	2 8	597				
						8517	9												
03	115134 X	107521	-0-	-7613	-0-	96972	2	456	4	N	9175	9296	1	10 8	466				
						10093	9												
04	111420 X	99318	-0-	-12102	-0-	90778	2	42	4	N	7725	7767	1		424				
						8498	9												
05	109058 X	97646	-0-	-11412	-0-	88088	2	1520	4	N	7307	7170	1		561				
						8038	9												
06	104040 X	92341	-0-	-11699	-0-	80121	2	4178	4	N	7311	7479	1		393				
						8042	9												
07	107508 X	90908	-0-	-16600	-0-	82905	2	500	4	N	6821	6832	1		382				
						7503	9												

09/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1165

PHANTOM (WOLFCAMP) RIO OIL AND GAS (PERMIAN) BROWN STATE 44-2										//CONT.// II, LLC//CONT.//										71052 900 712803										ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: WARD																			
										WELL #:										1H										RRCID -> 287320										COMPL. DATE 11/06/2018										TOTAL DEPTH 11135										PERF.11631 - 20833									
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	CODE	EOM BALANCE																																														
02	158920	X	125742	-0-	-33178	-0-	119943 5651	2 9		148	4	N	5137	5229	1	195	8	405																																																			
03	165943	X	123619	-0-	-42324	-0-	118480	4		5139	9	N	4672	4619	1	67	8	391																																																			
04	152340	X	129871	-0-	-22469	-0-	124326	2		5545	9	N	5041	4948	1	63	8	421																																																			
05	149885	X	136504	-0-	-13381	-0-	130671	2		213	4	N	5109	5114	1			416																																																			
06	164400	X	130693	-0-	-33707	-0-	5620 123670	2 9		1604	4	N	4926	4783	1	174	8	385																																																			
07	169880	X	120635	-0-	-49245	-0-	5419 109727 5217	2 9		5691	4	N	4743	4323	1	395	8	410																																																			
BROWN STATE 44-2						WELL #:	2H	RRCID -> 287606	COMPL. DATE 05/13/2019	TOTAL DEPTH 10687	PERF.11024 - 16031																																																										
02	70847	X	24372	-0-	-46475	-0-	20524 3297	2 9		551	4	N	2997	3528	1	29	8	213																																																			
03	75733	X	24681	-0-	-51052	-0-	268 737	1 4		19860	2 9	N	3469	3176	1	29	8	477																																																			
04	73290	X	32755	-0-	-40535	-0-	6209 94	1 4		21578	2 9	N	4431	3984	1	23	8	901																																																			
05	75268	X	34561	-0-	-40707	-0-	716 103	1 4		28324	2 9	N	4925	5168	1			658																																																			
06	66630	X	42908	-0-	-23722	-0-	527 2899	1 4		33720	2 9	N	5238	5119	1	49	8	728																																																			
07	56110	X	47969	-0-	-8141	-0-	40980 6245	2 9		744	4	N	5677	5542	1	110	8	753																																																			
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24						WELL #:	1H	RRCID -> 287681	COMPL. DATE 03/09/2019	TOTAL DEPTH 9593	PERF. 9750 - 19674																																																										
02	135691	X	45481	-0-	-90210	-0-	34705 9583	2 9		1193	4	N	8712	7875	1	6	8	1989																																																			
03	145049	X	102569	-0-	-42480	-0-	80207 20073	2 9		2289	4	N	18248	19280	1	31	8	926																																																			
04	192595	X	192595	-0-	-0-	-0-	170198 20500	2 9		1897	4	N	18636	18597	1	209	8	756																																																			
05	139407	X	114525	-0-	-24882	-0-	91320 22059	2 9		1146	4	N	20054	19767	1	223	8	820																																																			
06	140370	X	104657	-0-	-35713	-0-	79915 19968	2 9		4774	4	N	18153	18222	1			751																																																			
07	145049	X	102841	-0-	-42208	-0-	82700 19194	2 9		947	4	N	17449	17578	1			622																																																			
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24						WELL #:	2H	RRCID -> 287682	COMPL. DATE 02/20/2019	TOTAL DEPTH 9593	PERF. 9749 - 19592																																																										
02	122931	X	30735	-0-	-92196	-0-	25123 5061	2 9		551	4	N	4601	4637	1	6	8	628																																																			
03	131409	X	72945	-0-	-58464	-0-	57575 13317	2 9		2053	4	N	12106	12081	1	34	8	619																																																			
04	156817	X	156817	-0-	-0-	-0-	139593 15587	2 9		1637	4	N	14170	13939	1	250	8	600																																																			
05	124806	X	98504	-0-	-26302	-0-	78574 19148	2 9		782	4	N	17407	17077	1	274	8	656																																																			
06	127170	X	82135	-0-	-45035	-0-	60692 17653	2 9		3790	4	N	16048	16101	1			603																																																			
07	131409	X	85201	-0-	-46208	-0-	66105 18118	2 9		978	4	N	16471	16469	1			605																																																			

PHANTOM (WOLFCAMP) RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 712803 BROWN STATE 44-2															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
WELL #: 3H RRCID -> 287717 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10931 - 15970																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
02	79025 X	22946	-0-	-56079	-0-	18826	2	1011	4	N	2826	3567	1	29	8	276													
03	84475 X	264	-0-	-84211	-0-	3109	9	175	2	N	1	1	1			276													
04	74910 X	34532	-0-	-40378	-0-	638	1	16670	2	N	4255	3769	1	25	8	737													
05	67890 X	50685	-0-	-17205	-0-	12543	4	4681	9		5765	5777	1			725													
06	65220 X	49712	-0-	-15508	-0-	737	1	24738	2	N	6183	6144	1	61	8	703													
07	52886 X	49679	-0-	-3207	-0-	18868	4	6342	9		6626	6504	1	122	8	703													
						713	1	32816	2	N																			
						9382	4	6801	9																				
						744	1	41529	2	N																			
						117	4	7289	9																				
EXPEDITION STATE UNIT 71-67															WELL #:	4H	RRCID -> 288295	COMPL. DATE 05/25/2019	TOTAL DEPTH 11295	PERF.11607	- 18432								
02	64438 X	37200	-0-	-27238	-0-	33173	2	4027	9	N	3661	3454	1			589													
03	68882 X	60450	-0-	-8432	-0-	53468	4	6982	9	N	6347	6342	1			594													
04	80455 X	80455	-0-	-0-	-0-	404	1	71226	2	N	8010	7993	1			611													
05	88779 X	88779	-0-	-0-	-0-	14	4	8811	9		8123	8246	1			488													
06	68535 X	68535	-0-	-0-	-0-	79122	2	94	4	N	6914	7045	1			357													
07	68882 X	62662	-0-	-6220	-0-	628	5	8935	9		6581	6528	1			410													
						673	1	59909	2	N																			
						348	4	7605	9																				
						702	1	51503	2	N																			
						3218	4	7239	9																				
DARCY STATE 22															WELL #:	1H	RRCID -> 288304	COMPL. DATE 06/04/2019	TOTAL DEPTH 10556	PERF.10813	- 15873								
02	66323 X	47999	-0-	-18324	-0-	40991	2	8	4	N	6364	5765	1	105	8	1314													
03	70897 X	70433	-0-	-464	-0-	7000	9	4	4	N	9006	9748	1	137	8	435													
04	68610 X	58935	-0-	-9675	-0-	60522	2	1	4	N	7978	7521	1	169	8	723													
05	70897 X	50347	-0-	-20550	-0-	9907	9	1029	4	N	6540	6652	1	98	8	513													
06	68610 X	49059	-0-	-19551	-0-	50158	2	41124	2	N	6513	6352	1	116	8	558													
07	70432 X	51539	-0-	-18893	-0-	8776	9	7164	9		6241	6309	1	130	8	360													
						42124	2	41829	2	N																			
						7194	9	6865	9																				
						259	1																						
						512	4																						
						410	1																						
						2435	4																						
DARCY STATE 22															WELL #:	2H	RRCID -> 288314	COMPL. DATE 06/04/2019	TOTAL DEPTH 10537	PERF.10870	- 15868								
02	87174 X	54046	-0-	-33128	-0-	46297	2	5	4	N	7040	6127	1	132	8	1646													
03	93186 X	68878	-0-	-24308	-0-	7744	9	1378	4	N	8161	9158	1	141	8	508													
04	90180 X	73451	-0-	-16729	-0-	58523	2	10120	9	N	9200	8765	1	201	8	742													
05	90148 X	55543	-0-	-34605	-0-	8977	9	47	4	N	6841	6781	1	116	8	686													
06	74130 X	61573	-0-	-12557	-0-	63331	2	51801	2	N	7240	7075	1	145	8	706													
07	75888 X	58365	-0-	-17523	-0-	47971	2	7964	9		6531	6776	1	146	8	315													
						7525	9	48492	2	N																			
						234	1	7184	9																				
						1574	4																						
						615	1																						
						2074	4																						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 712803														
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 2H RRCID -> 288641 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 11640 PERF.12123 - 21384														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	93235 X	53675	-0-	-39560	-0-	49789	2	3886	9	N	3533	3151	1	764
03	99665 X	49249	-0-	-50416	-0-	45937	2	330	4	N	2711	3110	1	365
						2982	9							
04	96450 X	24282	-0-	-72168	-0-	22464	2	25	4	N	1630	1632	1	363
						1793	9							
05	99665 X	41616	-0-	-58049	-0-	38431	2	32	4	N	2866	2872	1	357
						3153	9							
06	59040 X	47213	-0-	-11827	-0-	524	1	42886	2	N	2496	2345	1	508
						1057	4	2746	9					
07	57381 X	37176	-0-	-20205	-0-	484	1	29679	2	N	1818	1746	1	580
						5013	4	2000	9					
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 9H RRCID -> 288796 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11667 - 16700														
02	83462 X	76560	-0-	-6902	-0-	69768	2	91	4	N	6092	5889	1	497
						6701	9							
03	102690 X	102690	-0-	-0-	-0-	93251	2	59	4	N	8527	8466	1	552
						9380	9					6	8	
04	104071 X	104071	-0-	-0-	-0-	93256	2	1831	4	N	8167	8091	1	628
						8984	9							
05	98246 X	98246	-0-	-0-	-0-	89914	2	36	4	N	7542	7503	1	667
						8296	9							
06	95620 X	95620	-0-	-0-	-0-	87073	2	196	4	N	7592	7843	1	416
						8351	9							
*07	93386 X	93386	-0-	-0-	-0-	85675	2	258	4	N	6775	6785	1	405
						7453	9					1	8	
BERGMAN STATE 38 WELL #: 3H RRCID -> 289048 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10639 - 15082														
02	0	75413	-0-	75413	364271	62027	2	3586	4	N	8909	8432	1	759
						9800	9							
03	438917 X	74646	-0-	-364271	-0-	65557	2	315	4	N	7976	8186	1	307
						8774	9							
04	72630 X	65482	-0-	-7148	-0-	57591	2	767	4	N	6476	6153	1	352
						7124	9							
05	75051 X	55503	-0-	-19548	-0-	47780	2	1385	4	N	5762	5641	1	312
						6338	9							
06	72630 X	60068	-0-	-12562	-0-	51467	2	2389	4	N	5647	5383	1	396
						6212	9							
07	75051 X	44916	-0-	-30135	-0-	236	1	38914	2	N	4303	3830	1	647
						1033	4	4733	9					
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 4H RRCID -> 289102 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9643 - 19541														
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165			165
03	0	177005	-0-	177005	177005	139248	2	2923	4	N	31667	31413	1	402
						34834	9						17	
04	205240 X	28235	-0-	-177005	-0-	1028	4	27207	9	N	24734	24506	1	491
05	148769 X	95052	-0-	-53717	-0-	77081	2	798	4	N	15612	15421	1	566
						17173	9						116	
06	143970 X	112969	-0-	-31001	-0-	85425	2	5359	4	N	20168	20042	1	692
						22185	9							
07	148769 X	103489	-0-	-45280	-0-	82270	2	1103	4	N	18287	18335	1	644
						20116	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC//CONT.// 712803 BERGMAN STATE 38																			
//CONT.// 71052 900 WELL #: 2H				ASSOCIATED RRCID -> 289114				CAPACITY COMPL. DATE 10/16/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10285 PERF.10606 - 15126							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	* *	* *	* *	C	COND	* *	* *	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
02	0	89202	-0-	89202	391181			75025	2	3081	4	N	10087	9201	1	317 8 854			
03	475300 X	84119	-0-	-391181	-0-			11096	9										
04	94680 X	70241	-0-	-24439	-0-			74609	2	30	4	N	8618	8877	1	260 8 335			
05	97836 X	68756	-0-	-29080	-0-			9480	9										
06	94680 X	57551	-0-	-37129	-0-			62622	2	52	4	N	6879	6550	1	304 8 360			
07	97836 X	59661	-0-	-38175	-0-			7567	9										
								60934	2	119	4	N	7003	6747	1	204 8 413			
								7703	9										
								49835	2	1546	4	N	5609	5437	1	169 8 416			
								6170	9										
								124	1	51503	2	N	6655	6127	1	330 8 614			
								713	4	7321	9								
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #: 3H				RRCID -> 289120				COMPL. DATE 12/12/2019				TOTAL DEPTH 9613 PERF.10388 - 19616			
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	50			50			
03	0	80949	-0-	80949	80949			63111	2	2486	4	N	13956	13468	1	16 8 522			
								15352	9										
04	93378 X	12429	-0-	-80949	-0-			575	4	11854	9	N	10776	10635	1	91 8 572			
05	65875 X	48968	-0-	-16907	-0-			40312	2	554	4	N	7365	7463	1	81 8 393			
								8102	9										
06	87005 X	87005	-0-	-0-	-0-			66449	2	5358	4	N	13816	13637	1	572			
								15198	9										
*07	85385 X	85385	-0-	-0-	-0-			69369	2	1288	4	N	13389	13330	1	631			
								14728	9										
BROWN STATE 44-2				WELL #: 5HA				RRCID -> 289539				COMPL. DATE 03/08/2020				TOTAL DEPTH 10682 PERF.11039 - 16039			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-			
03	0	64841	-0-	64841	64841			53724	2	1030	4	N	9170	8292	1	47 8 831			
								10087	9										
04	0	93195	-0-	93195	158036			74588	2	6230	4	N	11252	11207	1	47 8 829			
								12377	9										
05	0	90653	-0-	90653	248689			76635	2	2803	4	N	10195	10237	1	787			
								11215	9										
06	328556 X	79867	-0-	-248689	-0-			63395	2	6960	4	N	8647	8458	1	92 8 884			
								9512	9										
07	81654 X	76682	-0-	-4972	-0-			60201	2	7743	4	N	7944	7724	1	200 8 904			
								8738	9										
BROWN STATE 44-2				WELL #: 6HA				RRCID -> 289643				COMPL. DATE 03/08/2020				TOTAL DEPTH 10565 PERF.11024 - 16042			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-			
03	0	63286	-0-	63286	63286			50997	2	2624	4	N	8786	7936	1	44 8 806			
								9665	9										
04	0	105151	-0-	105151	168437			87764	2	2991	4	N	13087	12985	1	54 8 854			
								14396	9										
05	0	95408	-0-	95408	263845			80865	2	2796	4	N	10679	10716	1	817			
								11747	9										
*06	350306 X	86461	-0-	-263845	-0-			72139	2	3948	4	N	9431	9229	1	101 8 918			
								10374	9										
07	85498 X	83109	-0-	-2389	-0-			61068	2	12414	4	N	8752	8520	1	227 8 923			
								9627	9										

PHANTOM (WOLFCAMP) RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC BUNIN 4				//CONT.// 71052 900 714221	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #:	RRCID -> 284685	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10921	- 20875	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BUNIN 4				WELL #:	RRCID -> 284686	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10921	- 20875	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC Z&T 20				728256 WELL #: G002	RRCID -> 283722	COMPL. DATE	03/26/2019		TOTAL	DEPTH	12441	PERF.12265	- 15677	
02	44921 X	35783	-0-	-9138	-0-	1665 1	27025 2	Y	5431	5523	0		302	
						1119 4	5974 9							
03	44020 X	37187	-0-	-6833	-0-	1066 1	27875 2	Y	5910	5992	0		220	
						1745 4	6501 9							
04	34620 X	22462	-0-	-12158	-0-	782 1	17714 2	Y	3605	3695	0		130	
						3966 9								
05	38254 X	25107	-0-	-13147	-0-	1745 1	19589 2	Y	3430	3427	0		133	
						3773 9								
06	39018 X	39018	-0-	-0-	-0-	3542 1	31205 2	Y	3883	3880	0		136	
						4271 9								
*07	39040 X	39040	-0-	-0-	-0-	2476 1	32404 2	Y	3782	3760	0		158	
						4160 9								
SHELL WESTERN E&P LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W				774719 WELL #: 2H	RRCID -> 285329	COMPL. DATE	08/21/2018		TOTAL	DEPTH	10873	PERF.11268	- 21295	
02	30555 X	30555	-0-	-0-	-0-	23881 3	6674 9	N	6067	6018 0	82 1		200	
										57 8				
03	45798 X	45798	-0-	-0-	-0-	31607 3	2406 5	N	10714	10408 0	133 1		280	
						11785 9				93 8				
04	25297 X	25297	-0-	-0-	-0-	18321 5	6976 9	N	6342	6334 0	42 1		155	
										91 8				
05	34758 X	34758	-0-	-0-	-0-	16333 3	9189 5	N	8396	8220 0	118 8		213	
						9236 9								
06	46320 X	36847	-0-	-9473	-0-	21421 3	6688 5	N	7944	7842 0	98 8		217	
						8738 9								
07	45787 X	NO RPT	-0-	-45787	-0-			N	NO RPT				217	
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV				WELL #:	1H	RRCID -> 285393	COMPL. DATE	08/21/2018		TOTAL	DEPTH	11102	PERF.11414	- 21450
02	44254 X	44254	-0-	-0-	-0-	35532 3	8722 9	N	7929	7776 0	105 1		265	
										79 8				
03	35863 X	35863	-0-	-0-	-0-	26446 3	69 5	N	8498	8332 0	108 1		221	
						9348 9				102 8				
04	73405 X	73405	-0-	-0-	-0-	55082 3	65 5	N	16598	16020 0	91 1		432	
						18258 9				276 8				
05	54676 X	54676	-0-	-0-	-0-	42516 3	447 5	N	10648	10571 0	234 8		275	
						11713 9								
06	44700 X	43617	-0-	-1083	-0-	31525 3	2054 5	N	9125	8984 0	163 8		253	
						10038 9								
07	46190 X	NO RPT	-0-	-46190	-0-			N	NO RPT				253	

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P ZPZ 34-196 WRD UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
				WELL #:	2H	RRCID -> 286255	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL	DEPTH 10996	PERF.11566	- 16382							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	16492 X	13036	-0-	-3456	-0-	45	1	10347	3	N	2330	2237	0	64	1	69		
*02	13195 X	12652	-0-	-543	-0-	81	4	2563	9	N	2133	2077	0	26	1	74		
03	17530 X	17530	-0-	-0-	-0-	62	4	2346	9	N	3002	2925	0	38	1	346		
04	15777 X	15777	-0-	-0-	-0-	12	1	14130	3	N	2650	2599	0	16	1	334		
05	16440 X	16440	-0-	-0-	-0-	86	4	3302	9	N	2547	2506	0	42	8	333		
*06	15298 X	15298	-0-	-0-	-0-	12	1	12777	3	N	2348	2313	0	36	8	332		
07	17515 X	NO RPT	-0-	-17515	-0-	73	4	2915	9	N	NO RPT					332		
						11	1	13561	3	N								
						66	4	2802	9	N								
						8	1	12638	3	N								
						69	4	2583	9	N								
ZPZ 34-196 WRD UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 286256	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL	DEPTH 10976	PERF.11400	- 16161							
02	15197 X	15197	-0-	-0-	-0-	23	1	11812	3	N	2983	2886	0	38	1	504		
03	18341 X	18341	-0-	-0-	-0-	81	4	3281	9	N	3661	3576	0	46	1	500		
04	18509 X	18509	-0-	-0-	-0-	15	1	14194	3	N	3548	3478	0	21	1	494		
05	17020 X	17020	-0-	-0-	-0-	105	4	4027	9	N	3220	3180	0	49	8	485		
06	15720 X	15149	-0-	-571	-0-	16	1	14492	3	N	3257	3210	0	40	8	492		
07	18352 X	NO RPT	-0-	-18352	-0-	98	4	3903	9	N	NO RPT					492		
						14	1	13380	3	N								
						84	4	3542	9	N								
						12	1	11457	3	N								
						97	4	3583	9	N								
ZPZ 34-196 WRD UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 286257	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL	DEPTH 11033	PERF.11521	- 16336							
*01	17887 X	13081	-0-	-4806	-0-	53	1	9939	3	N	2722	2607	0	74	1	80		
*02	16379 X	16379	-0-	-0-	-0-	95	4	2994	9	N	2965	2868	0	36	1	103		
03	19281 X	19281	-0-	-0-	-0-	24	1	13007	3	N	3592	3503	0	45	1	465		
04	19221 X	19221	-0-	-0-	-0-	86	4	3262	9	N	3463	3388	0	20	1	459		
05	14705 X	14705	-0-	-0-	-0-	14	1	15214	3	N	2869	2837	0	48	8	443		
06	17190 X	14264	-0-	-2926	-0-	102	4	3951	9	N	2510	2473	0	41	8	439		
07	19282 X	NO RPT	-0-	-19282	-0-	16	1	15300	3	N	NO RPT					439		
						96	4	3809	9	N								
						13	1	11461	3	N								
						75	4	3156	9	N								
						9	1	11420	3	N								
						74	4	2761	9	N								
BRAMBLETT 34-197 WRD				WELL #:	5H	RRCID -> 286380	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL	DEPTH 11063	PERF.11606	- 16367							
*01	17794 X	15157	-0-	-2637	-0-	52	1	12046	3	N	2695	2585	0	73	1	461		
*02	15718 X	13525	-0-	-2193	-0-	94	4	2965	9	N	2332	2268	0	29	1	463		
03	17686 X	17686	-0-	-0-	-0-	19	1	9161	3	N	3157	3071	0	40	1	899		
04	16657 X	16657	-0-	-0-	-0-	67	4	1713	5	N	2818	2754	0	17	1	888		
05	16678 X	14204	-0-	-2474	-0-	13	1	7696	3	N	2945	2890	0	50	8	893		
06	14640 X	10492	-0-	-4148	-0-	90	4	6414	5	N	2193	2169	0	40	8	877		
07	17701 X	NO RPT	-0-	-17701	-0-	13	1	6692	3	N	NO RPT					877		
						77	4	6775	5	N								
						13	1	77	4	N								
						10874	5	3240	9	N								
						8	1	65	4	N								
						8007	5	2412	9	N								

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P TIGER 55-2-12 LOV				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719 WELL #:	3H	ASSOCIATED RRCID -> 286434	COMPL. DATE 11/22/2018	TOTAL	DEPTH 11222	PERF.11206	CNTY: WARD - 16056		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*01	20956 X	17239	-0-	-3717	-0-	100 1 11357 5	181 4 5601 9	N	5092	4881 0 44 8	141 1	151	
*02	18038 X	12928	-0-	-5110	-0-	32 1 8634 5	112 4 4150 9	N	3773	3706 0 37 8	48 1	133	
03	19282 X	13689	-0-	-5593	-0-	16 1 9313 5	111 4 4249 9	N	3863	3810 0 40 8	50 1	244	
04	17580 X	13039	-0-	-4541	-0-	15 1 9235 5	94 4 3695 9	N	3359	3307 0 48 8	20 1	228	
05	17825 X	14246	-0-	-3579	-0-	17 1 9884 5	101 4 4244 9	N	3858	3793 0	50 8	243	
06	16710 X	9523	-0-	-7187	-0-	9 1 6562 5	78 4 2874 9	N	2613	2608 0	32 8	216	
07	14198 X	NO RPT	-0-	-14198	-0-			N	NO RPT			216	
TIGER 55-2-12 LOV				WELL #:	4H	RRCID -> 286436	COMPL. DATE 11/22/2018	TOTAL	DEPTH 11401	PERF.11505	- 16329		
*01	18693 X	14778	-0-	-3915	-0-	75 1 10393 5	135 4 4175 9	N	3795	3672 0 31 8	107 1	112	
*02	19256 X	14009	-0-	-5247	-0-	31 1 9848 5	108 4 4022 9	N	3656	3563 0 30 8	46 1	129	
03	20584 X	13738	-0-	-6846	-0-	14 1 9896 5	97 4 3731 9	N	3392	3364 0 30 8	44 1	467	
04	20700 X	5715	-0-	-14985	-0-	6 1 4131 5	39 4 1539 9	N	1399	1425 0 20 8	10 1	411	
05	21390 X	5584	-0-	-15806	-0-	5 1 4299 5	30 4 1250 9	N	1136	1130 0	13 8	404	
06	14820 X	7649	-0-	-7171	-0-	6 1 5769 5	49 4 1825 9	N	1659	1622 0	19 8	422	
07	15314 X	NO RPT	-0-	-15314	-0-			N	NO RPT			422	
TIGER 55-2-12 LOV				WELL #:	2H	RRCID -> 286453	COMPL. DATE 11/19/2018	TOTAL	DEPTH 11381	PERF.11338	- 16206		
*01	19017 X	19017	-0-	-0-	-0-	90 1 13753 5	162 4 5012 9	N	4556	4382 0 37 8	126 1	135	
*02	19749 X	13299	-0-	-6450	-0-	31 1 9156 5	108 4 4004 9	N	3640	3571 0 30 8	46 1	128	
03	21111 X	14529	-0-	-6582	-0-	16 1 9941 5	116 4 4456 9	N	4051	3992 0 34 8	52 1	311	
04	19020 X	14741	-0-	-4279	-0-	16 1 10710 5	100 4 3915 9	N	3559	3510 0 44 8	22 1	294	
05	19654 X	12145	-0-	-7509	-0-	16 1 8214 5	91 4 3824 9	N	3476	3434 0	42 8	294	
06	18420 X	10077	-0-	-8343	-0-	10 1 7027 5	80 4 2960 9	N	2691	2680 0	26 8	279	
07	14570 X	NO RPT	-0-	-14570	-0-			N	NO RPT			279	
BRAMBLETT 34-197 WRD				WELL #:	3H	RRCID -> 286466	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL	DEPTH 11040	PERF.11433	- 16194		
*01	13083 X	13083	-0-	-0-	-0-	41 1 74 4	10633 3 2335 9	N	2123	2032 0 29 8	57 1	1027	
*02	13775 X	12373	-0-	-1402	-0-	16 1 55 4	8814 3 1389 5	N	1908	1853 0 28 8	23 1	1031	
03	15994 X	15994	-0-	-0-	-0-	10 1 69 4	5961 3 7310 5	N	2404	2341 0 37 8	30 1	115	
04	17735 X	17735	-0-	-0-	-0-	11 1 68 4	1793 3 13133 5	N	2482	2415 0 53 8	14 1	115	
05	17211 X	17211	-0-	-0-	-0-	10 1 60 4	640 3 13936 5	N	2332	2288 0	48 8	111	
*06	15909 X	15909	-0-	-0-	-0-	7 1 62 4	385 3 13145 5	N	2100	2063 0	38 8	110	
07	15996 X	NO RPT	-0-	-15996	-0-			N	NO RPT			110	

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P TIGER 55-2-12 LOV				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719 WELL #:	1H	RRCID -> 286629	COMPL. DATE 11/18/2018	TOTAL	DEPTH 11263	PERF.11323	- 16150					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	19082 X	14265	-0-	-4817	-0-	33	1	116	4	N	4244	4099	0	54	1	325
03	20398 X	16077	-0-	-4321	-0-	9448	5	4668	9	N	3997	3936	0	51	1	287
04	18240 X	14447	-0-	-3793	-0-	11550	5	4397	9	N	3414	3352	0	21	1	268
05	16740 X	14514	-0-	-2226	-0-	16	1	95	4	N	3677	3610	0	58	8	277
06	14760 X	11823	-0-	-2937	-0-	10581	5	3755	9	N	2967	2939	0	40	8	265
07	16089 X	NO RPT	-0-	-16089	-0-	16	1	96	4	N	NO RPT					265
						10357	5	4045	9							
						11	1	88	4							
						8460	5	3264	9							
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 286761	COMPL. DATE 12/21/2018	TOTAL	DEPTH 10856	PERF.11060	- 17619					
*01	48453 X	43169	-0-	-5284	-0-	36694	3	190	4	N	5714	5753	1			503
*02	45327 X	41650	-0-	-3677	-0-	6285	9									
03	48887 X	3483	-0-	-45404	-0-	35129	3	179	4	N	5765	5761	1			507
04	63420 X	-0-	-0-	-63420	-0-	6342	9									
05	2114 X	-0-	-0-	-2114	-0-	3260	3	6	4	N	197	516	1			196
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	217	9			N	-0-	4	1			192
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV				WELL #:	1H	RRCID -> 286828	COMPL. DATE 12/31/2018	TOTAL	DEPTH 11125	PERF.11646	- 21881					
02	74849 X	52027	-0-	-22822	-0-	39556	3	12471	9	N	11337	11124	0	149	1	736
03	71114 X	57832	-0-	-13282	-0-	108	8	43121	3	N	13374	13078	0	169	1	709
04	68820 X	52498	-0-	-16322	-0-	154	8	38814	3	N	12440	12217	0	74	1	673
*05	51938 X	51938	-0-	-0-	-0-	185	8	38470	3	N	12244	12067	0	176	8	674
*06	47415 X	47415	-0-	-0-	-0-			35139	3	N	11160	11024	0	144	8	666
07	42191 X	NO RPT	-0-	-42191	-0-					N	NO RPT					666
VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV				WELL #:	1H	RRCID -> 286859	COMPL. DATE 12/30/2018	TOTAL	DEPTH 11152	PERF.11486	- 16432					
02	61538 X	13099	-0-	-48439	-0-	9800	3	3299	9	N	2999	3005	0	42	1	154
03	65782 X	16872	-0-	-48910	-0-	31	8	13306	3	N	3242	3164	0	41	1	139
04	63660 X	28470	-0-	-35190	-0-	52	8	22574	3	N	5360	5172	0	29	1	192
*05	28179 X	28179	-0-	-0-	-0-	106	8	5757	9	N	5234	5143	0	92	8	191
*06	25734 X	25734	-0-	-0-	-0-	22422	3	5757	9	N	4735	4665	0	74	8	187
07	16864 X	NO RPT	-0-	-16864	-0-	20525	3	5209	9	N	NO RPT					187

PHANTOM (WOLF CAMP)														
SHELL WESTERN E&P														
WAH00 53-2-23 LOV UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287216 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12225 - 19980														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	72600 X	17328	-0-	-55272	-0-	57 1	103 4	13884 5	3284 9	N	2985	2852 0	81 1	88
*02	72600 X	14290	-0-	-58310	-0-	20 1	71 4	11452 5	2747 9	N	2497	2406 0	30 1	87
03	72600 X	19391	-0-	-53209	-0-	13 1	94 4	15631 5	3653 9	N	3321	3203 0	41 1	-0-
04	18090 X	16676	-0-	-1414	-0-	12 1	71 4	13678 5	2915 9	N	2650	2546 0	16 1	-0-
05	18693 X	14650	-0-	-4043	-0-	12 1	70 4	11569 5	2999 9	N	2726	2647 0	76 8	3
06	30150 X	14054	-0-	-16096	-0-	9 1	72 4	10391 5	3582 9	N	3256	3173 0	63 8	23
07	31155 X	NO RPT	-0-	-31155	-0-					N	NO RPT			23
JOHNSON 1-86														
WELL #: 4H RRCID -> 287373 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11804 - 15427														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			550
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			550
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			550
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			550
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			550
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			550
GREENBLATT 71 WRD														
WELL #: 2H RRCID -> 287374 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11569 - 15790														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			295
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			295
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			295
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			295
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			295
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			295
HUMANE SOCIETY 34-199 WRD														
WELL #: 1H RRCID -> 287375 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10880 - 15226														
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			417
04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-			417
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			417
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			417
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			417
BATES 1-63 LOV UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287376 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862														
*01	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	2980 3	40 4	1719 9		N	1563	1478 0	42 1	340
*02	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	2714 3	34 4	1462 9		N	1329	1286 0	29 1	340
03	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	2726 3	33 4	1429 9		N	1299	1268 0	20 1	308
04	3720 X	2289	-0-	-1431	-0-	1223 3	24 4	1042 9		N	947	938 0	6 1	298
05	4045 X	1063	-0-	-2982	-0-	573 3	11 4	479 9		N	435	444 0	5 8	284
06	3870 X	3164	-0-	-706	-0-	2039 3	26 4	1099 9		N	999	968 0	13 8	302
07	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT			302

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P MASONIC 72 WRD		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719 WELL #: 1H		ASSOCIATED RRCID -> 287377		CAPACITY COMPL. DATE 03/14/2014		CNTY: WARD		TOTAL DEPTH 10830		PERF.11216 - 15039	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			625
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			625
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			619
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			619
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			619
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			619
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			619

MAGIC MAN 33-64 WRD		WELL #: 6H		RRCID -> 287378		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 11098		PERF.11493 - 15733			
02	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	11	1	3268 3	N	1376	1336 0	17 1	41
						1223	4	1514 9			9 8		
03	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	7	1	3663 3	N	1524	1501 0	19 1	35
						377	4	1676 9			10 8		
04	4680 X	2694	-0-	-1986	-0-	6	1	1596 3	N	674	685 0	5 1	12
						351	4	741 9			7 8		
05	3120 X	1576	-0-	-1544	-0-	9	1	949 3	N	345	350 0	3 8	4
						238	4	380 9					
06	3120 X	239	-0-	-2881	-0-	3	1	199 3	N	10	13 0	1 8	-0-
						26	4	11 9					
07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-				N	NO RPT			-0-

LOLA 34-198 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287379		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 10954		PERF.11470 - 18939			
*01	39989 X	39989	-0-	-0-	-0-	108	1	33585 3	N	5546	5313 0	153 1	163
						195	4	6101 9			84 8		
*02	23459 X	23459	-0-	-0-	-0-	23	1	20180 3	N	2885	2867 0	37 1	100
						82	4	3174 9			44 8		
03	27342 X	11349	-0-	-15993	-0-	7	1	9393 3	N	1727	1735 0	23 1	50
						49	4	1900 9			27 8		
04	27924 X	27924	-0-	-0-	-0-	19	1	23227 3	N	4149	3965 0	22 1	113
						114	4	4564 9			99 8		
05	33103 X	33103	-0-	-0-	-0-	18	1	28430 3	N	4135	4032 0	102 8	114
						106	4	4549 9					
*06	28424 X	28424	-0-	-0-	-0-	11	1	24748 3	N	3246	3185 0	79 8	96
						94	4	3571 9					
07	10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-				N	NO RPT			96

JOHNSON 1-87 LOV		WELL #: 4H		RRCID -> 287380		COMPL. DATE 11/18/2013		TOTAL DEPTH 11021		PERF.11503 - 15772			
02	2900 X	-0-	-0-	-2900	-0-				N	-0-			562
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-			562
04	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-				N	-0-			562
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			562
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			562
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			562

JOHNSON 1-88 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 287381		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 11031		PERF.11326 - 15342			
02	6090 X	1553	-0-	-4537	-0-	4	1	1010 3	N	478	466 0	6 1	71
						13	4	526 9					
03	6510 X	2015	-0-	-4495	-0-	8	1	1379 3	N	521	517 0	7 1	68
						55	4	573 9					
04	6030 X	1093	-0-	-4937	-0-	6	1	819 3	N	207	214 0	2 1	59
						40	4	228 9					
05	2100 X	1185	-0-	-915	-0-	2	1	912 3	N	234	233 0		60
						14	4	257 9					
*06	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	3	1	1142 3	N	608	596 0		72
						25	4	669 9					
07	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-				N	NO RPT			72

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P JOHNSON 1-88 LOV				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719 WELL #:	1H	RRCID -> 287382	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL	DEPTH 11105	PERF.11302	- 15230						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	-0-	2966 3	23 4	N	913	7 0	1067 1	481				
03	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	-0-	1004 9	27 4	N	965	9 8	707 1	543				
04	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	-0-	2888 3	5 4	N	877	186 0	805 1	414				
05	3210 X	1096	-0-	-2114	-0-	-0-	1062 9	4 4	N	165	10 8	195 1	375				
06	3570 X	1374	-0-	-2196	-0-	-0-	2896 3	9 4	N	330	190 0		702				
07	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-	-0-	965 9		N	NO RPT	11 8		702				
							910 3				7 0						
							182 9				2 8						
							1002 3				3 1						
							363 9										
JOHNSON 1-88 LOV				WELL #:	2H	RRCID -> 287383	COMPL. DATE 05/11/2014	TOTAL	DEPTH 11319	PERF.11522	- 15579						
02	4147 X	-0-	-0-	-4147	-0-	-0-			N	-0-	21 0	1 1	504				
03	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	-0-	3565 3	158 4	N	1077	1022 0	13 1	534				
04	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	-0-	1185 9				12 8						
05	3930 X	1480	-0-	-2450	-0-	-0-	1 1	3549 3	N	1020	994 0	6 1	532				
06	3870 X	1702	-0-	-2168	-0-	-0-	26 4	1122 9			22 8						
07	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-	-0-	1129 3	9 4	N	311	321 0	8 8	514				
							342 9										
							1396 3	13 4	N	266	222 0	4 8	554				
							293 9										
									N	NO RPT			554				
LINDLEY 33-92 LOV				WELL #:	1H	RRCID -> 287384	COMPL. DATE 02/27/2016	TOTAL	DEPTH 11072	PERF.11525	- 21372						
02	35441 X	35441	-0-	-0-	-0-	-0-	25906 3	270 4	N	8423	8341 1		599				
03	39257 X	39257	-0-	-0-	-0-	-0-	9265 9										
04	34600 X	34600	-0-	-0-	-0-	-0-	28480 3	305 4	N	9520	9354 1		765				
05	28394 X	28394	-0-	-0-	-0-	-0-	10472 9										
06	30840 X	28320	-0-	-2520	-0-	-0-	24886 3	104 4	N	8736	8296 1		1205				
07	31868 X	NO RPT	-0-	-31868	-0-	-0-	9610 9										
							22812 3	158 4	N	4931	5591 1		545				
							5424 9										
							19929 3	237 4	N	7413	7484 1		474				
							8154 9										
									N	NO RPT			474				
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A				WELL #:	1H	RRCID -> 287386	COMPL. DATE 03/01/2016	TOTAL	DEPTH 11031	PERF.11790	- 18395						
*01	33227 X	33227	-0-	-0-	-0-	-0-	55 1	25500 3	N	6759	7042 1	65 8	393				
*02	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	-0-	237 4	7435 9									
03	37497 X	37497	-0-	-0-	-0-	-0-	904 1	5579 3	N	2926	2678 1	18 8	623				
04	41615 X	41615	-0-	-0-	-0-	-0-	65 4	3219 9									
05	40624 X	40624	-0-	-0-	-0-	-0-	27736 3	298 4	N	8603	8301 1	80 8	804				
06	32250 X	22209	-0-	-10041	-0-	-0-	9463 9										
07	35247 X	NO RPT	-0-	-35247	-0-	-0-	30422 3	121 4	N	10065	10076 1	104 8	689				
							11072 9										
							34045 3	199 4	N	5800	5216 1	110 8	1163				
							6380 9										
							16815 3	165 4	N	4754	5637 1	53 8	227				
							5229 9										
									N	NO RPT			227				

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P BRAMBLETT 34-197 WRD														CNTY: WARD		
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719 WELL #: 1SL RRCID -> 287387														CAPACITY		
COMPL. DATE 07/04/2014														TOTAL DEPTH 11110 PERF.11187 - 15402		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	5006	3	593	4	N	791	1485	1			281
*02	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	870	9	519	4	N	692	189	1			784
03	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	4560	3	820	4	N	928	1360	1			353
04	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	761	9	128	4	N	350	355	1			348
05	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5966	3	87	4	N	603	6	1			945
*06	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	1021	9	844	4	N	636	698	1			883
07	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-	1050	3			N	NO RPT					883
						385	9									
						4814	3									
						663	9									
						4723	3									
						700	9									
LINK - VJ RANCH W 55-2-28														WELL #: 1H RRCID -> 287388		
COMPL. DATE 11/13/2014														TOTAL DEPTH 10698 PERF.10952 - 14674		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHNSON 1-88 LOV														WELL #: 5H RRCID -> 287411		
COMPL. DATE 12/07/2015														TOTAL DEPTH 11284 PERF.12804 - 13578		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
WHEAT 1-77 LOV UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 287412		
COMPL. DATE 04/14/2015														TOTAL DEPTH 10954 PERF.11060 - 15414		
02	195 X	195	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	66	84	0	1	1	31
03	476 X	476	-0-	-0-	-0-	29	4	73	9	N	377	363	0	5	1	39
04	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	888	870	0	5	1	52
05	144 X	144	-0-	-0-	-0-	16	4	415	9	N	118	139	0			31
*06	709 X	709	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	569	554	0	1	8	45
07	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-	35	4	977	9	N	NO RPT					45
						1	1	10	3							
						3	4	130	9							
						2	1	61	3							
						20	4	626	9							
WHEAT 1-77 LOV UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 287413		
COMPL. DATE 04/14/2015														TOTAL DEPTH 11113 PERF.11710 - 15785		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P MONROE 33-60 WRD UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719 WELL #:	1H	RRCID -> 287414	CAPACITY COMPL. DATE 04/18/2014				TOTAL	DEPTH 10808	CNTY: WARD PERF.11320 - 15886						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	36 X	36	-0-	-0-	-0-	-0-			36	3			N	-0-					330
03	26 X	26	-0-	-0-	-0-	-0-			26	3			N	-0-					330
04	37 X	37	-0-	-0-	-0-	-0-			37	3			N	-0-					330
05	69 X	69	-0-	-0-	-0-	-0-			60	3		2 4	N	6		6 0			330
									7	9									
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-			69	3		1 4	N	-0-					330
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					330
MONROE 33-60 WRD UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 287415	COMPL. DATE 04/22/2014				TOTAL	DEPTH 10779	PERF.11143 - 16517						
02	62 X	62	-0-	-0-	-0-	-0-			25	3		1 4	N	33		71 0		2 1	21
									36	9						1 8			
03	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	-0-			4	1	3123	3	N	1078		1025 0		13 1	49
									31	4	1186	9				12 8			
04	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	-0-			4	1	2638	3	N	837		826 0		5 1	42
									24	4	921	9				13 8			
05	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1	4241	3	N	1297		1259 0		25 8	55
									34	4	1427	9							
06	5910 X	4989	-0-	-921	-0-	-0-			4	1	3721	3	N	1119		1101 0		20 8	53
									33	4	1231	9							
07	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-	-0-							N	NO RPT					53
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE				WELL #:	4H	RRCID -> 287498	COMPL. DATE 05/12/2019				TOTAL	DEPTH 11283	PERF.11632 - 19256						
*01	91703 X	91703	-0-	-0-	-0-	-0-			75798	3	15905	9	N	14459		13831 0		388 1	424
																200 8			
*02	72354 X	72354	-0-	-0-	-0-	-0-			59508	3	12846	9	N	11678		11381 0		144 1	404
																173 8			
03	69384 X	69384	-0-	-0-	-0-	-0-			57822	3	11562	9	N	10511		10310 0		135 1	290
																171 8			
04	67469 X	67469	-0-	-0-	-0-	-0-			56224	3	11245	9	N	10223		9969 0		60 1	270
																214 8			
05	68335 X	68335	-0-	-0-	-0-	-0-			57058	3	11277	9	N	10252		10047 0		200 8	275
06	65490 X	45831	-0-	-19659	-0-	-0-			38162	3	7669	9	N			6972 0		125 8	200
07	67673 X	NO RPT	-0-	-67673	-0-	-0-							N	NO RPT					200
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID -> 287523	COMPL. DATE 05/17/2014				TOTAL	DEPTH 11119	PERF.11316 - 15758						
02	17154 X	17154	-0-	-0-	-0-	-0-			28	1	13106	3	N	3566		3464 0		47 1	132
									97	4	3923	9				47 8			
03	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	-0-			8	1	6335	3	N	1895		1856 0		24 1	122
									54	4	2085	9				25 8			
04	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	-0-			7	1	5727	3	N	1589		1558 0		10 1	111
									44	4	1748	9				32 8			
05	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	-0-			8	1	4882	3	N	1679		1649 0		27 8	114
									44	4	1847	9							
*06	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1	4647	3	N	1589		1566 0		23 8	114
									47	4	1748	9							
07	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-	-0-							N	NO RPT					114

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #:	1H	RRCID -> 287524	COMPL.	DATE 06/08/2014	TOTAL	DEPTH 11582	PERF.11933	- 15984		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	9332	-0-	9332	9332	8069 1224	3 9	39	4	N	1113	1205	1	355
03	14B2 EXT	9894	-0-	9894	19226	8571 1282	3 9	41	4	N	1165	997	1	523
04	14B2 EXT	9867	-0-	9867	29093	8467 1393	3 9	7	4	N	1266	1311	1	478
05	14B2 EXT	2105	-0-	2105	31198	2025 78	3 9	2	4	N	71	205	1	344
06	14B2 EXT	5262	-0-	5262	36460	4559 681	3 9	22	4	N	619	601	1	362
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36460					N	NO RPT			362
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID -> 287525	COMPL.	DATE 06/28/2014	TOTAL	DEPTH 11172	PERF.11332	- 15597		
02	22783 X	22783	-0-	-0-	-0-	38 132	1 4	17293	3 9	N	4836	4694 60	0 8	278
03	11595 X	11595	-0-	-0-	-0-	10 71	1 4	8787	3 9	N	2479	2430 34	0 8	261
04	10496 X	10496	-0-	-0-	-0-	10 59	1 4	8110	3 9	N	2106	2063 41	0 8	250
05	10499 X	10499	-0-	-0-	-0-	9 55	1 4	8116	3 9	N	2108	2071 2319	0 9	252
*06	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	7 58	1 4	7908	3 9	N	1963	1931	0	253
07	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-			2159		N	NO RPT			253
MONROE 33-60 WRD UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 287526	COMPL.	DATE 11/07/2014	TOTAL	DEPTH 10697	PERF.11121	- 14984		
02	7105 X	6327	-0-	-778	-0-	8 28	1 4	5145	3 9	N	1042	1008 16	0 8	39
03	7595 X	5970	-0-	-1625	-0-	4 29	1 4	4802	3 9	N	1032	1010 17	0 8	31
04	6810 X	209	-0-	-6601	-0-	157 51	3 9	1	4	N	46	71 1	0 8	4
05	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	3 20	1 4	3634	3 9	N	785	745 864	0 9	24
*06	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	3 21	1 4	3534	3 9	N	718	701	0	24
07	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			790		N	NO RPT			24
LOLA 34-198 WRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 287527	COMPL.	DATE 12/21/2015	TOTAL	DEPTH 10906	PERF.11388	- 18044		
02	27618 X	27618	-0-	-0-	-0-	29 100	1 4	23423	3 9	N	3696	3501 70	0 8	252
03	28309 X	28309	-0-	-0-	-0-	16 113	1 4	23785	3 9	N	3995	3885 79	0 8	233
04	29760 X	16817	-0-	-12943	-0-	9 58	1 4	14438	3 9	N	2102	2087 54	0 8	180
05	29210 X	29210	-0-	-0-	-0-	16 94	1 4	25125	3 9	N	3614	3478 3975	0 9	221
*06	25504 X	25504	-0-	-0-	-0-	12 100	1 4	21656	3 9	N	3396	3319	0	222
07	25265 X	NO RPT	-0-	-25265	-0-			3736		N	NO RPT			222

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A				//CONT.// //CONT.//	71052 900 774719	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* RRCID -> 287528	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	20286 X	20286	-0-	-0-	-0-	542 1	17819 3	N	1697	1597 1	51 8	499			
03	25794 X	25794	-0-	-0-	-0-	58 4	1867 9	N	1927	1803 1	81 8	542			
04	38910 X	30698	-0-	-8212	-0-	65 4	2120 9	N	1717	1391 1	111 8	757			
05	32506 X	32506	-0-	-0-	-0-	27 4	1889 9	N	2772	2927 1	113 8	489			
06	31170 X	27349	-0-	-3821	-0-	11 1	29353 3	N	1790	1770 1	94 8	415			
07	25792 X	NO RPT	-0-	-25792	-0-	93 4	3049 9	N	NO RPT			415			
						44 1	25277 3								
						59 4	1969 9								
RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 287530	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH 10913	PERF.11552	- 14603					
02	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	1771 3	16 4	N	640	634 0	9 1	762			
03	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	704 9	26 4	N	1034	1000 0	13 1	768			
04	2820 X	926	-0-	-1894	-0-	1137 9	8 4	N	301	315 0	3 1	747			
05	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	587 3	28 4	N	1109	1067 0	20 8	769			
06	3390 X	2339	-0-	-1051	-0-	331 9	20 4	N	787	780 0	14 8	762			
07	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-	2826 3		N	NO RPT			762			
						1220 9									
						1453 3									
						866 9									
MONROE 33-60 WRD UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 287531	COMPL. DATE 11/15/2014	TOTAL DEPTH 10530	PERF.11057	- 13517					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6			
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	25 3	7 9	N	6	6 0		6			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6			
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	16 3	4 9	N	4	4 0		6			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6			
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6			
HALL 33-93 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 287532	COMPL. DATE 09/04/2016	TOTAL DEPTH 11108	PERF.11455	- 19989					
02	35277 X	35277	-0-	-0-	-0-	25834 3	218 4	N	8386	8526 1		479			
03	37449 X	37449	-0-	-0-	-0-	9225 9	217 4	N	8330	8461 1		348			
04	33982 X	33982	-0-	-0-	-0-	28069 3	73 4	N	7533	6848 1		1033			
05	30390 X	29662	-0-	-728	-0-	9163 9	115 4	N	4412	5058 1		387			
*06	34434 X	34434	-0-	-0-	-0-	25623 3	245 4	N	8481	8157 1		711			
07	33480 X	NO RPT	-0-	-33480	-0-	8286 9		N	NO RPT			711			
						24694 3									
						4853 9									
						24860 3									
						9329 9									

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P ODELL STATE 54-1-6 LOV														CNTY: WARD	
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719 WELL #: 2H RRCID -> 287533														CAPACITY	
COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11780 - 16400															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	18322 X	18322	-0-	-0-	-0-	14568 3638	3 9	116	4	N	3307	2515	1	1595	
03	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	1015 1084	3 9	34	4	N	985	1874	1	706	
04	19167 X	19167	-0-	-0-	-0-	14821 4307	3 9	39	4	N	3915	3577	1	1044	
05	20267 X	20267	-0-	-0-	-0-	15262 4851	3 9	154	4	N	4410	4642	1	812	
*06	18564 X	18564	-0-	-0-	-0-	13398 5007	3 9	159	4	N	4552	4422	1	942	
07	17422 X	NO RPT	-0-	-17422	-0-				N	NO RPT				942	
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV														CAPACITY	
WELL #: 3H RRCID -> 287534														COMPL. DATE 12/02/2017	
TOTAL DEPTH 11401 PERF.11534 - 15862															
02	17689 X	17689	-0-	-0-	-0-	10864 5030	3 9	1795	4	N	4573	4318	1	670	
03	22556 X	22556	-0-	-0-	-0-	16164 6098	3 9	294	4	N	5544	5724	1	490	
04	20250 X	18994	-0-	-1256	-0-	15025 3831	3 9	138	4	N	3483	3310	1	663	
05	21142 X	20476	-0-	-666	-0-	14077 6030	3 9	369	4	N	5482	5572	1	573	
06	20460 X	17999	-0-	-2461	-0-	14283 3554	3 9	162	4	N	3231	3356	1	448	
07	22568 X	NO RPT	-0-	-22568	-0-				N	NO RPT				448	
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT														CAPACITY	
WELL #: 2H RRCID -> 287537														COMPL. DATE 01/24/2017	
TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163															
02	15473 X	15473	-0-	-0-	-0-	16 56	1 4	13148 2253	3 9	N	2048	1988 30	0 8	26 1	68
03	16075 X	16075	-0-	-0-	-0-	8 59	1 4	13710 2298	3 9	N	2089	2039 37	0 8	27 1	54
04	17730 X	4316	-0-	-13414	-0-	2 15	1 4	3709 590	3 9	N	536	564 11	0 8	5 1	10
05	17730 X	14183	-0-	-3547	-0-	8 49	1 4	12049 2077	3 9	N	1888	1808 0	42 8	8	48
06	17340 X	12700	-0-	-4640	-0-	6 49	1 4	10812 1833	3 9	N	1666	1634 0	34 8	8	46
07	16554 X	NO RPT	-0-	-16554	-0-				N	NO RPT				46	
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT														CAPACITY	
WELL #: 1H RRCID -> 287538														COMPL. DATE 01/31/2017	
TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				405	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				405	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				405	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				405	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				405	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				405	

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287539														
COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11597 - 19951														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	31660 X	31660	-0-	-0-	-0-		71 1	16332 3		N	9201	9007 0	120 1	325
							250 4	4886 5				69 8		
03	44330 X	211	-0-	-44119	-0-		142 3	2 4		N	61	367 0	9 1	8
							67 9					2 8		
04	44483 X	44483	-0-	-0-	-0-		58 1	22195 3		N	12705	12169 0	63 1	344
							354 4	7900 5				137 8		
05	46581 X	46581	-0-	-0-	-0-		54 1	24652 3		N	11953	11841 0	128 8	328
							313 4	8414 5						
06	37020 X	18502	-0-	-18518	-0-		19 1	6557 3		N	5448	5518 0	95 8	163
							161 4	5772 5						
07	33852 X	NO RPT	-0-	-33852	-0-					N	NO RPT			163
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287540 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11435 - 18729														
02	52964 X	52964	-0-	-0-	-0-		114 1	36065 3		N	14753	14335 0	189 1	518
							402 4	155 5				96 8		
03	29212 X	29212	-0-	-0-	-0-		35 1	19212 3		N	8762	8851 0	118 1	246
							252 4	75 5				65 8		
04	40530 X	33700	-0-	-6830	-0-		40 1	23018 3		N	8762	8609 0	52 1	238
							244 4	760 5				109 8		
05	31920 X	17967	-0-	-13953	-0-		26 1	4842 3		N	5799	5805 0	71 8	161
							152 4	6568 5						
06	31920 X	25020	-0-	-6900	-0-		24 1	15135 3		N	6687	6595 0	55 8	198
							199 4	2306 5						
07	32984 X	NO RPT	-0-	-32984	-0-					N	NO RPT			198
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287541 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10988 - 20862														
02	12681 X	12681	-0-	-0-	-0-		15 1	10397 3		N	2014	1948 0	25 1	71
							54 4	2215 9				41 8		
03	18662 X	16506	-0-	-2156	-0-		10 1	9923 3		N	2574	2467 0	32 1	71
							72 4	3670 5				75 8		
04	24325 X	24325	-0-	-0-	-0-		14 1	13902 3		N	3177	3019 0	18 1	85
							85 4	6829 5				126 8		
05	27260 X	27260	-0-	-0-	-0-		18 1	9092 3		N	3988	3851 0	113 8	109
							102 4	13661 5						
*06	24004 X	24004	-0-	-0-	-0-		11 1	8808 3		N	3112	3040 0	90 8	91
							90 4	11672 5						
07	16492 X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					N	NO RPT			91
ORYX 53-2-12 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287542 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12354 - 17836														
02	13434 X	13434	-0-	-0-	-0-		42 1	213 3		N	5334	5176 0	68 1	194
							146 4	7166 5				32 8		
03	13517 X	13517	-0-	-0-	-0-		21 1	151 4		N	5236	5176 0	67 1	152
							7585 5	5760 9				35 8		
04	12046 X	12046	-0-	-0-	-0-		22 1	138 4		N	4910	4847 0	30 1	139
							6485 5	5401 9				46 8		
05	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-		18 1	107 4		N	4062	4043 0	40 8	118
							5077 5	4468 9						
06	13890 X	7137	-0-	-6753	-0-		9 1	77 4		N	2561	2575 0	22 8	82
							4234 5	2817 9						
07	14353 X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					N	NO RPT			82

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P ROSS 55-2-46				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 287543	CAPACITY COMPL. DATE 06/10/2016				TOTAL	DEPTH 11048	PERF.11345	- 15479	CNTY: WARD				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		24424 X	24424	-0-	-0-	-0-			18905 3	5392 9	127 4	N		4902	4600 1				985
03		23818 X	23818	-0-	-0-	-0-			18551 3	5145 9	122 4	N		4677	4629 1				1033
04		27290 X	27290	-0-	-0-	-0-			22324 3	4927 9	39 4	N		4479	4551 1				961
05		24648 X	24648	-0-	-0-	-0-			20984 3	3579 9	85 4	N		3254	3157 1				1058
06		28380 X	24131	-0-	-4249	-0-			19292 3	4727 9	112 4	N		4297	4520 1				835
07		26102 X	NO RPT	-0-	-26102	-0-						N		NO RPT					835
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 287544	COMPL. DATE 11/08/2017				TOTAL	DEPTH 10908	PERF.11019	- 20784					
02		9687 X	9687	-0-	-0-	-0-			12 1	7899 3	42 4	N		1576	1536 0	32 8	20 1		53
03		13675 X	13675	-0-	-0-	-0-			8 1	8066 3	55 4	N		1956	1889 0	43 8	24 1		53
04		16259 X	16259	-0-	-0-	-0-			10 1	7491 3	61 4	N		2246	2152 0	6226 5	13 1		59
05		25182 X	25182	-0-	-0-	-0-			15 1	6562 3	15 4	N		3425	3311 0	75 8	81 8		92
*06		19545 X	19545	-0-	-0-	-0-			88 4	14749 5	10 1	N		2931	2880 0	4048 3	58 8		85
07		13671 X	NO RPT	-0-	-13671	-0-			86 4	12177 5		N		NO RPT					85
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE				WELL #:	3H	RRCID -> 287545	COMPL. DATE 12/06/2017				TOTAL	DEPTH 10644	PERF.11703	- 18528					
02		35575 X	35575	-0-	-0-	-0-			25672 3	9903 9		N		9003	8767 0	74 8	117 1		909
03		36073 X	36073	-0-	-0-	-0-			26711 3	9362 9		N		8511	8383 0	97 8	109 1		831
04		33942 X	33942	-0-	-0-	-0-			25037 3	8905 9		N		8095	7898 0	141 8	48 1		839
05		32477 X	32477	-0-	-0-	-0-			23924 3	8553 9		N		7775	7649 0		130 8		835
06		27840 X	26873	-0-	-967	-0-			19612 3	7261 9		N		6601	6525 0		95 8		816
07		28768 X	NO RPT	-0-	-28768	-0-						N		NO RPT					816
ROAN 53-2 LOV UNIT				WELL #:	2001H	RRCID -> 287546	COMPL. DATE 06/10/2017				TOTAL	DEPTH 11654	PERF.12088	- 20410					
02		11186 X	11186	-0-	-0-	-0-			25 1	7598 3	86 4	N		3161	3084 0	3477 9	41 1		115
03		33945 X	15352	-0-	-18593	-0-			19 1	9935 3	138 4	N		4782	4677 0	5260 9	60 1		136
04		26940 X	14307	-0-	-12633	-0-			17 1	10161 3	102 4	N		3661	3636 0	4027 9	23 1		103
05		22626 X	22626	-0-	-0-	-0-			24 1	16561 3	141 4	N		5364	5266 0	5900 9	51 8		150
*06		19896 X	19896	-0-	-0-	-0-			14 1	15110 3	115 4	N		4234	4218 0	4657 9	38 8		128
07		15345 X	NO RPT	-0-	-15345	-0-						N		NO RPT					128

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	16666 X	16666	-0-	-0-	-0-	-0-	13382 3	93 4	N	2901	2602 1					641
03	18104 X	18104	-0-	-0-	-0-	-0-	3191 9	123 4	N	3854	3780 1					715
04	15240 X	13869	-0-	-1371	-0-	-0-	13742 3	18 4	N	2345	2510 1					550
05	14280 X	14280	-0-	-0-	-0-	-0-	4239 9	84 4	N	2614	2445 1					719
*06	16842 X	16842	-0-	-0-	-0-	-0-	11271 3	103 4	N	3226	3360 1					585
07	14508 X	NO RPT	-0-	-14508	-0-	-0-	2580 9		N	NO RPT						585
LINDLEY 33-98 LOV				WELL #:	1H	RRCID -> 287549	COMPL. DATE 10/30/2019				TOTAL DEPTH 10934	PERF.11811 - 21461				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					668
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					668
04	7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-	-0-				N	-0-					668
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					668
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					668
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					668
WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID -> 287559	COMPL. DATE 10/23/2014				TOTAL DEPTH 10948	PERF.11183 - 15193				
02	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	4049 3	N	1756	1728 0	23 1				73
03	4092 X	3747	-0-	-345	-0-	-0-	48 4	1932 9			24 8					
04	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	2525 3	N	1079	1056 0	14 1				72
05	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	-0-	31 4	1187 9			10 8					
*06	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	3335 3	N	1278	1244 0	7 1				77
07	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-	-0-	36 4	1406 9			22 8					
							5 1	3426 3	N	1196	1175 0	22 8				76
							31 4	1316 9								
							4 1	3186 3	N	1085	1068 0	18 8				75
							32 4	1194 9								
									N	NO RPT						75
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E				WELL #:	1H	RRCID -> 287560	COMPL. DATE 08/27/2016				TOTAL DEPTH 11136	PERF.10967 - 15800				
02	0 W	8418	-0-	8418	847223	43 1	6344 3	N	1789	1763 1						295
03	0 W	10400	-0-	10400	857623	63 4	1968 9									
04	868314 X	10691	-0-	-857623	-0-	20 1	7135 3	N	2628	2380 1						543
05	10050 X	2856	-0-	-7194	-0-	354 4	2891 9									
06	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-	39 1	8802 3	N	1676	2202 1						17
07	10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-	6 4	1844 9									
						12 1	2257 3	N	517	534 1						-0-
						18 4	569 9									-0-
								N	NO RPT							-0-
SHAKE N BAKE 33-58 WRD				WELL #:	1H	RRCID -> 287561	COMPL. DATE 03/05/2015				TOTAL DEPTH 10897	PERF.11004 - 17033				
02	14119 X	14119	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	11557 3	N	1985	1928 0	26 1				114
03	18661 X	18661	-0-	-0-	-0-	-0-	363 4	2184 9			34 8					
04	17340 X	4543	-0-	-12797	-0-	-0-	10 1	15733 3	N	2586	2497 0	32 1				115
05	17340 X	16069	-0-	-1271	-0-	-0-	73 4	2845 9			56 8					
06	18240 X	15750	-0-	-2490	-0-	-0-	3 1	3835 3	N	625	661 0	6 1				60
07	18662 X	NO RPT	-0-	-18662	-0-	-0-	17 4	688 9			13 8					
							9 1	13692 3	N	2104	2008 0	56 8				100
							54 4	2314 9								
							7 1	13444 3	N	2035	1980 0	52 8				103
							60 4	2239 9								
									N	NO RPT						103

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P TAHITI 55-2-43 LOV				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	0	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		0 W		38893	-0-	38893	1142018	32460	3	6433	9	N	5848	85 83	0 8	5913 1	284
03		0 W		38718	-0-	38718	1180736	30187	3	8531	9	N	7755	7587	1	90 8	362
04		0 W		37534	-0-	37534	1218270	30990	3	6544	9	N	5949	86 117	0 8	5650 1	458
05		0 W		38881	-0-	38881	1257151	33249	3	5632	9	N	5120	47 113	0 8	4854 1	564
06		0 W		36859	-0-	36859	1294010	30813	3	6046	9	N	5496	69 93	0 8	5839 1	59
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1294010						N	NO RPT				59
ERIN 34-207 WRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 287563	COMPL. DATE 04/04/2018	TOTAL	DEPTH 10929	PERF.11356	- 16096						
02	16524	X		16524	-0-	-0-	-0-	18 64	1 4	7039 6773	3 5	N	2391	2302 35	0 8	30 1	80
03	15973	X		15973	-0-	-0-	-0-	9 66	1 4	4353 9002	3 5	N	2312	2264 38	0 8	30 1	60
04	13179	X		13179	-0-	-0-	-0-	8 47	1 4	3355 7863	3 5	N	1733	1695 44	0 8	11 1	43
05	14223	X		14223	-0-	-0-	-0-	8 48	1 4	2191 9922	3 5	N	1867	1819	0	42 8	49
06	17100	X		13974	-0-	-3126	-0-	7 58	1 4	2217 9504	3 5	N	1989	1942	0	40 8	56
07	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-	-0-					N	NO RPT				56
SANDBAR 54-2-27 LOV				WELL #:	1H	RRCID -> 287564	COMPL. DATE 09/07/2015	TOTAL	DEPTH 11683	PERF.12828	- 16142						
02	6611	X		6611	-0-	-0-	-0-	4707 1851	3 9	53	4	N	1683	1 21	0 8	1712 1	517
03	6794	X		6794	-0-	-0-	-0-	5146 1549	3 9	99	4	N	1408	10 30	0 8	1313 1	572
04	3690	X		3330	-0-	-360	-0-	2513 794	3 9	23	4	N	722	303 19	0 8	690 1	282
05	7967	X		7967	-0-	-0-	-0-	5822 1895	3 9	250	4	N	1723	904 48	0 8	775 1	278
*06	6214	X		6214	-0-	-0-	-0-	4826 1288	3 9	100	4	N	1171	363 33	0 8	721 1	332
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-	-0-					N	NO RPT				332
BULLHEAD STATE 55-1-44				WELL #:	2H	RRCID -> 287565	COMPL. DATE 10/07/2015	TOTAL	DEPTH 10836	PERF.11161	- 15015						
02	17237	X		17237	-0-	-0-	-0-	12234 4840	3 9	163	4	N	4400	1329 28	0 8	3558 1	83
03	19219	X		19219	-0-	-0-	-0-	12587 5293	3 9	1339	4	N	4812	438 30	0 8	3905 1	522
04	15150	X		10191	-0-	-4959	-0-	8738 966	3 9	487	4	N	878	656 8	0 8	235 1	501
05	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-	-0-					N	-0-	18	0	4 1	479
06	18390	X	3026	-0-	-15364	-0-	-0-	2293 712	3 9	21	4	N	647	199	1	2 8	925
07	19220	X	NO RPT	-0-	-19220	-0-	-0-					N	NO RPT				925

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P TRIDACNA 34-208 WRD UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719 WELL #:	3H	ASSOCIATED RRCID -> 287566	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	12202 X	12202	-0-	-0-	-0-		12	1	10333	3	N	1649	1582	0	21	1	61
03	18321 X	15596	-0-	-2725	-0-		43	4	1814	9	N	2126	2028	0	26	1	63
04	18046 X	18046	-0-	-0-	-0-		60	4	2497	5	N	2591	2475	0	14	1	73
05	25416 X	25416	-0-	-0-	-0-		11	1	8015	3	N	3571	3435	0	107	8	102
*06	19114 X	19114	-0-	-0-	-0-		70	4	7100	5	N	2840	2777	0	78	8	87
07	15593 X	NO RPT	-0-	-15593	-0-		16	1	7420	3	N	NO RPT					87
							91	4	13961	5							
							10	1	5879	3	N						
							82	4	10019	5	N						
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT				WELL #:	4301H	RRCID -> 287567	CAPACITY				CNTY: WARD						
02	10985 X	10985	-0-	-0-	-0-		7389	3	3596	9	N	3269	3185	0	43	1	117
03	13593 X	13593	-0-	-0-	-0-		7496	3	6097	9	N	5543	5396	0	69	1	155
04	12125 X	12125	-0-	-0-	-0-		6519	3	5606	9	N	5096	5040	0	31	1	141
05	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-		7887	3	3322	9	N	3020	3023	0	52	8	86
06	11550 X	10112	-0-	-1438	-0-		7154	3	2958	9	N	2689	2650	0	42	8	83
07	12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-						N	NO RPT					83
ZPZ 34-196 WRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 287570	CAPACITY				CNTY: WARD						
02	31162 X	31162	-0-	-0-	-0-		45	1	24624	3	N	5760	5606	0	75	1	177
03	15602 X	15602	-0-	-0-	-0-		157	4	6336	9	N	2866	2815	0	37	1	155
04	12390 X	9763	-0-	-2627	-0-		12	1	12355	3	N	1692	1692	0	11	1	122
05	12555 X	12555	-0-	-0-	-0-		82	4	3153	9	N	2123	2085	0	26	8	134
*06	12214 X	12214	-0-	-0-	-0-		8	1	7847	3	N	2099	2065	0	31	8	137
07	12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-		47	4	1861	9	N	NO RPT					137
							10	1	10154	3	N						
							56	4	2335	9							
							8	1	9835	3	N						
							62	4	2309	9	N						
BRAMBLETT 34-197 WRD				WELL #:	2H	RRCID -> 287593	CAPACITY				CNTY: WARD						
02	15438 X	15438	-0-	-0-	-0-		17	1	12817	3	N	2312	2189	0	28	1	93
03	11638 X	11638	-0-	-0-	-0-		61	4	2543	9	N	1792	1743	0	23	1	63
04	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-		7	1	9610	3	N	1813	1703	0	10	1	61
05	13925 X	13925	-0-	-0-	-0-		50	4	1971	9	N	2466	2351	0	96	8	80
*06	12573 X	12573	-0-	-0-	-0-		8	1	10241	3	N	1786	1716	0	85	8	65
07	11935 X	NO RPT	-0-	-11935	-0-		48	4	1994	9	N	NO RPT					65
							11	1	11138	3	N						
							63	4	2713	9							
							6	1	10551	3	N						
							51	4	1965	9	N						

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P ERIN 34-207 WRD UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719 WELL #:	3H	ASSOCIATED RRCID -> 287629	CAPACITY COMPL. DATE 04/01/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10933 PERF.11298 - 16005						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	13243 X	13243	-0-	-0-		-0-	16 56	1 4	3299 7575	3 5	N	2088	2006 30	0 8	26	1	77
03	15128 X	12653	-0-	-2475		-0-	8 58	1 4	1563 8793	3 5	N	2028	1984 35	0 8	26	1	60
04	11130 X	9988	-0-	-1142		-0-	7 44	1 4	898 7264	3 5	N	1614	1579 39	0 8	10	1	46
05	10985 X	10985	-0-	-0-		-0-	7 43	1 4	1767 7345	3 5	N	1657	1617 0	0	37	8	49
06	13710 X	12842	-0-	-868		-0-	6 53	1 4	1174 9615	3 5	N	1813	1766 0	0	39	8	57
07	14167 X	NO RPT	-0-	-14167		-0-					N	NO RPT					57
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW				WELL #:	1H	RRCID -> 287630	COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 10831 PERF.11135 - 18566						
02	53569 X	53569	-0-	-0-		-0-	88 309	1 4	40606 12566	3 9	N	11424	11188 60	0 8	147	1	549
03	53218 X	53218	-0-	-0-		-0-	43 309	1 4	41078 11788	3 9	N	10716	10633 44	0 8	139	1	449
04	86220 X	42612	-0-	-43608		-0-	41 254	1 4	32337 9980	3 9	N	9073	9030 40	0 8	56	1	396
05	43015 X	43015	-0-	-0-		-0-	39 225	1 4	33334 9417	3 9	N	8561	8538 0	0	34	8	385
*06	36721 X	36721	-0-	-0-		-0-	26 214	1 4	28548 7933	3 9	N	7212	7175 0	0	60	8	362
07	31837 X	NO RPT	-0-	-31837		-0-					N	NO RPT					362
TAHITI 55-2-17 LOV				WELL #:	2H	RRCID -> 287631	COMPL. DATE 07/31/2018				TOTAL DEPTH 10974 PERF.11244 - 15665						
02	25257 X	25257	-0-	-0-		-0-	35 122	1 4	20104 4996	3 9	N	4542	4441 42	0 8	59	1	223
03	24380 X	24380	-0-	-0-		-0-	17 123	1 4	19503 4737	3 9	N	4306	4242 47	0 8	55	1	185
04	21153 X	21153	-0-	-0-		-0-	16 98	1 4	17108 3931	3 9	N	3574	3526 51	0 8	22	1	160
05	20836 X	20836	-0-	-0-		-0-	17 97	1 4	16610 4112	3 9	N	3738	3685 0	0	47	8	166
06	21120 X	392	-0-	-20728		-0-	278 111	3 9	3 0	4	N	101	196 0	0	2	8	69
07	21824 X	NO RPT	-0-	-21824		-0-					N	NO RPT					69
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW				WELL #:	2H	RRCID -> 287632	COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 10874 PERF.11314 - 15928						
02	57619 X	57619	-0-	-0-		-0-	84 295	1 4	45203 12037	3 9	N	10943	10513 106	0 8	136	1	384
03	66271 X	66271	-0-	-0-		-0-	44 314	1 4	53862 12051	3 9	N	10955	10766 126	0 8	140	1	307
04	64080 X	58878	-0-	-5202		-0-	39 239	1 4	49041 9559	3 9	N	8690	8567 140	0 8	53	1	237
05	50788 X	50788	-0-	-0-		-0-	34 197	1 4	42212 8345	3 9	N	7586	7491 0	0	121	8	211
06	50130 X	41364	-0-	-8766		-0-	23 192	1 4	33987 7162	3 9	N	6511	6442 0	0	85	8	195
07	51801 X	NO RPT	-0-	-51801		-0-					N	NO RPT					195

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P TAHITI 55-2-17 LOV				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719	WELL #:	1H	RRCID -> 287633	COMPL. DATE 07/31/2018	TOTAL	DEPTH 10863	PERF.11233	- 15650	CNTY: WARD				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	28990	X	28990	-0-	-0-	-0-	45	1	22306	3	N	5892	5723	0	76	1	245
03	29857	X	29857	-0-	-0-	-0-	158	4	6481	9	N	5891	5772	0	75	1	203
04	27240	X	13622	-0-	-13618	-0-	168	4	6480	9	N	2451	2475	0	18	1	106
05	31182	X	-0-	-0-	-31182	-0-	11	1	10848	3	N	-0-	2475	0	18	1	106
06	28230	X	-0-	-0-	-28230	-0-	67	4	2696	9	N	-0-	55	8	65	0	41
07	29171	X	NO RPT	-0-	-29171	-0-					N	NO RPT	65	0			41
MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 287665	COMPL. DATE 03/22/2012	TOTAL	DEPTH 10726	PERF.11264	- 15339						
*01	422	X	422	-0-	-0-	-0-	173	3	5	4	N	222	228	0	7	1	704
*02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	1526	3	280	4	N	622	390	0	163	1	761
03	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	684	9	1898	4	N	1601	1532	0	19	1	934
04	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	5914	3	475	4	N	1255	1240	0	8	1	923
05	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	1761	9	638	4	N	1947	1904	0	23	8	943
*06	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	8207	3	113	4	N	1949	1927	0	18	8	947
07	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-	1381	9			N	NO RPT					947
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 287725	COMPL. DATE 11/24/2019	TOTAL	DEPTH 11515	PERF.12019	- 21667						
*01	122109	X	76572	-0-	-45537	-0-	414	1	51948	3	N	21330	20398	0	578	1	627
*02	68089	X	68089	-0-	-0-	-0-	747	4	23463	9	N	18740	18305	0	235	1	653
03	66021	X	66021	-0-	-0-	-0-	155	1	46775	3	N	19456	19195	0	250	1	115
04	57687	X	57687	-0-	-0-	-0-	545	4	20614	9	N	16221	16017	0	99	1	12
05	54904	X	54904	-0-	-0-	-0-	79	1	43981	3	N	14462	14284	0	190	8	-0-
*06	48785	X	48785	-0-	-0-	-0-	559	4	21402	9	N	13358	13218	0	140	8	-0-
07	49321	X	NO RPT	-0-	-49321	-0-	73	1	39321	3	N	NO RPT					-0-
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 287728	COMPL. DATE 12/13/2019	TOTAL	DEPTH 10695	PERF.10843	- 15814						
*01	107446	X	49977	-0-	-57469	-0-	201	1	36900	3	N	11375	10702	0	309	1	1042
*02	39479	X	39479	-0-	-0-	-0-	363	4	12513	9	N	8712	8211	0	106	1	1323
03	39191	X	39191	-0-	-0-	-0-	62	1	29616	3	N	9181	8940	0	303	1	342
04	33744	X	33744	-0-	-0-	-0-	218	4	9583	9	N	7696	7566	0	48	1	296
05	30733	X	30733	-0-	-0-	-0-	40	1	28768	3	N	6689	6059	0	541	1	267
06	T. A.		28768	-0-	28768	28768	284	4	10099	9	N	6143	6035	0	10	1	270
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	28768	35	1	25030	3	N	NO RPT	95	8			270

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719 WELL #: 3101H			ASSOCIATED RRCID -> 287734		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-		16	1	4064	3	N	2007	1973	0	26	1	146
03	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-		55	4	2208	9			7	8			
04	9360 X	6246	-0-	-3114	-0-		7	1	3446	3	N	1641	1639	0	22	1	119
05	5760 X	5442	-0-	-318	-0-		47	4	1805	9			7	8			
*06	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-		6	1	4156	3	N	1861	1308	0	554	1	107
07	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-		37	4	2047	9			11	8			
							7	1	3597	3	N	1632	1615	0	8	8	116
							43	4	1795	9							
							7	1	4678	3	N	2053	2029	0	8	8	132
							61	4	2258	9							
											N	NO RPT					132
ERIN 34-207 WRD UNIT			WELL #:			2H	RRCID -> 287736	COMPL. DATE 04/04/2018				TOTAL	DEPTH 10917	PERF.11214	- 15921		
02	15966 X	15966	-0-	-0-	-0-		18	1	4654	3	N	2328	2231	0	29	1	85
03	14307 X	14307	-0-	-0-	-0-		62	4	8671	5			37	8			
04	12045 X	12045	-0-	-0-	-0-		8	1	3982	3	N	2115	2070	0	27	1	62
05	13448 X	13448	-0-	-0-	-0-		60	4	7930	5			41	8			
06	16530 X	13890	-0-	-2640	-0-		7	1	2359	3	N	1668	1619	0	10	1	48
07	17081 X	NO RPT	-0-	-17081	-0-		45	4	7799	5			53	8			
							8	1	1941	3	N	1800	1750	0	47	8	51
							46	4	9473	5							
							6	1	2099	3	N	1781	1733	0	45	8	54
							52	4	9774	5							
											N	NO RPT					54
TAHITI 55-2-15 LOV			WELL #:			1SL	RRCID -> 287755	COMPL. DATE 08/19/2014				TOTAL	DEPTH 11463	PERF.11175	- 15403		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1156
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1156
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1156
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1156
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1156
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1156
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W			WELL #:			1H	RRCID -> 287804	COMPL. DATE 09/29/2017				TOTAL	DEPTH 11030	PERF.11110	- 21066		
02	16063 X	16063	-0-	-0-	-0-		12470	3	100	4	N	3175	3220	0	45	1	382
03	30122 X	30122	-0-	-0-	-0-		3493	9			N	6868	6654	0	85	1	458
04	61740 X	28550	-0-	-33190	-0-		11584	3	218	4	N	7613	7478	0	44	1	474
05	44700 X	37860	-0-	-6840	-0-		10765	5	7555	9			53	8			
06	42660 X	34873	-0-	-7787	-0-		4593	3	239	4	N	8875	8749	0	89	8	511
07	30132 X	NO RPT	-0-	-30132	-0-		15344	5	8374	9			75	8			
							11540	3	280	4	N	7908	7844	0	75	8	500
							16277	5	9763	9							
							10033	3	249	4	N						
							15892	5	8699	9							
											N	NO RPT					500

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P MONROE STATE 1-4 WRD				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-		5216 3 1980 9	100 4	N			1800	1736 0 16 8	51 1			553
*02	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-		5718 3 1797 9	103 4	N			1634	1443 0 16 8	177 1			551
03	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-		4332 3 1832 9	127 4	N			1665	1639 0 18 8	21 1			435
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-	44 0	2 1			389
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					389
06	5100 X	3830	-0-	-1270	-0-		2486 3 1293 9	51 4	N			1175	1128 0	13 8			423
07	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-				N			NO RPT					423

NEELIE 1-85 LOV				WELL #:	2H	RRCID -> 288060	COMPL. DATE 06/25/2019				TOTAL	DEPTH 11009	PERF.10944	- 15899			
*01	95945 X	35052	-0-	-60893	-0-		93 1 168 4	23289 3 6252 5	N			4773	4574 0 71 8	132 1			143
*02	89755 X	21870	-0-	-67885	-0-		26 1 91 4	6914 3 11146 5	N			3357	3287 0 51 8	43 1			119
03	26133 X	26133	-0-	-0-	-0-		18 1 130 4	6922 3 14429 5	N			4213	4092 0 70 8	53 1			625
04	39570 X	24232	-0-	-15338	-0-		17 1 107 4	6260 3 13626 5	N			3838	3746 0 82 8	23 1			612
05	40889 X	21908	-0-	-18981	-0-		15 1 89 4	4566 3 13468 5	N			3427	3365 0	71 8			603
06	33930 X	19875	-0-	-14055	-0-		11 1 92 4	3770 3 12600 5	N			3093	3037 0	58 8			601
07	26133 X	NO RPT	-0-	-26133	-0-				N			NO RPT					601

NEELIE 1-85 LOV				WELL #:	4H	RRCID -> 288061	COMPL. DATE 06/25/2019				TOTAL	DEPTH 11134	PERF.11020	- 21976			
*01	79462 X	79462	-0-	-0-	-0-		210 1 378 4	67082 3 11792 9	N			10720	10238 0 152 8	295 1			318
*02	73459 X	73459	-0-	-0-	-0-		69 1 241 4	63342 3 9807 9	N			8915	8667 0 139 8	113 1			314
03	67461 X	67461	-0-	-0-	-0-		34 1 242 4	58601 3 8584 9	N			7804	7680 0 121 8	101 1			317
04	70496 X	70496	-0-	-0-	-0-		39 1 237 4	55656 3 5205 5	N			8508	8296 0 150 8	50 1			329
05	68673 X	68673	-0-	-0-	-0-		36 1 211 4	53864 3 5688 5	N			8067	7944 0	132 8			320
*06	60844 X	60844	-0-	-0-	-0-		26 1 211 4	47629 3 5147 5	N			7119	7018 0	113 8			308
07	61659 X	NO RPT	-0-	-61659	-0-				N			NO RPT					308

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW				WELL #:	3H	RRCID -> 288478	COMPL. DATE 10/09/2019				TOTAL	DEPTH 10768	PERF.11066	- 18553			
*01	183491 X	51631	-0-	-131860	-0-		221 1 399 4	38622 3 12389 9	N			11263	10742 0 130 8	309 1			330
*02	67222 X	43220	-0-	-24002	-0-		70 1 244 4	30107 3 2919 5	N			8982	8765 0 117 8	115 1			315
03	71858 X	42700	-0-	-29158	-0-		37 1 263 4	24173 3 8808 5	N			8563	8325 0 129 8	109 1			-0-
*04	69540 X	35671	-0-	-33869	-0-		32 1 194 4	15125 3 12605 5	N			7014	6824 0 147 8	43 1			-0-
05	71858 X	21699	-0-	-50159	-0-		23 1 132 4	1981 3 13969 5	N			5085	5003 0	82 8			-0-
06	44700 X	11622	-0-	-33078	-0-		10 1 8364 5	84 4 3164 9	N			2876	2843 0	33 8			-0-
07	46190 X	NO RPT	-0-	-46190	-0-				N			NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #:	1H	RRCID -> 288479	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL	DEPTH 10763	PERF.11128	- 18958			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	187576 X	51666	-0-	-135910	-0-	232 1	38007 3	N	11826	11250 0	323 1	347		
						418 4	13009 9			155 8				
*02	60639 X	52286	-0-	-8353	-0-	84 1	38214 3	N	10837	10514 0	137 1	380		
						294 4	1773 5			153 8				
03	64821 X	54264	-0-	-10557	-0-	47 1	34497 3	N	10769	10499 0	137 1	-0-		
						332 4	7542 5			164 8				
*04	62730 X	45627	-0-	-17103	-0-	41 1	21489 3	N	9074	8830 0	55 1	-0-		
						251 4	13865 5			189 8				
*05	64821 X	41028	-0-	-23793	-0-	37 1	19298 3	N	8201	8036 0	165 8	-0-		
						213 4	12459 5							
06	54030 X	32908	-0-	-21122	-0-	24 1	14740 3	N	6686	6573 0	113 8	-0-		
						198 4	10591 5							
07	55831 X	NO RPT	-0-	-55831	-0-			N	NO RPT			-0-		
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW				WELL #:	2H	RRCID -> 288480	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL	DEPTH 10907	PERF.11128	- 18958			
*01	178682 X	57714	-0-	-120968	-0-	242 1	43473 3	N	12329	11734 0	336 1	361		
						437 4	13562 9			122 8				
*02	73892 X	45296	-0-	-28596	-0-	71 1	32016 3	N	9182	8999 0	118 1	322		
						250 4	2859 5			104 8				
03	78988 X	44732	-0-	-34256	-0-	38 1	24135 3	N	8832	8609 0	112 1	-0-		
						272 4	10572 5			111 8				
*04	76440 X	37155	-0-	-39285	-0-	33 1	14272 3	N	7287	7121 0	44 1	-0-		
						202 4	14632 5			122 8				
05	78988 X	34523	-0-	-44465	-0-	30 1	11220 3	N	6747	6642 0	105 8	-0-		
						176 4	15675 5							
06	46860 X	29775	-0-	-17085	-0-	22 1	11333 3	N	6119	6041 0	78 8	-0-		
						182 4	11507 5							
07	48422 X	NO RPT	-0-	-48422	-0-			N	NO RPT			-0-		
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW				WELL #:	4H	RRCID -> 288482	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL	DEPTH 10915	PERF.11412	- 18604			
*01	179434 X	50394	-0-	-129040	-0-	211 1	37953 3	N	10772	10269 0	295 1	316		
						381 4	11849 9			134 8				
*02	67628 X	39342	-0-	-28286	-0-	63 1	27218 3	N	8120	7934 0	104 1	285		
						220 4	2909 5			113 8				
03	72292 X	39124	-0-	-33168	-0-	33 1	21066 3	N	7718	7492 0	98 1	-0-		
						237 4	9298 5			128 8				
*04	69960 X	34471	-0-	-35489	-0-	32 1	12320 3	N	6981	6795 0	42 1	-0-		
						193 4	14247 5			144 8				
05	72292 X	21797	-0-	-50495	-0-	20 1	1011 3	N	4614	4523 0	91 8	-0-		
						119 4	15572 5							
06	40710 X	20662	-0-	-20048	-0-	16 1	2431 3	N	4458	4373 0	78 8	7		
						132 4	13179 5							
07	42067 X	NO RPT	-0-	-42067	-0-			N	NO RPT			7		
NEELIE 1-85 LOV				WELL #:	5H	RRCID -> 288715	COMPL. DATE 06/25/2019	TOTAL	DEPTH 10986	PERF.10910	- 15863			
*01	79050 X	30841	-0-	-48209	-0-	95 1	20022 3	N	4871	4693 0	136 1	146		
						172 4	5194 5			63 8				
*02	73950 X	22439	-0-	-51511	-0-	32 1	4995 3	N	4129	4018 0	53 1	146		
						112 4	12758 5			58 8				
03	79050 X	21982	-0-	-57068	-0-	18 1	17316 3	N	4109	4031 0	52 1	114		
						128 4	4520 9			58 8				
04	76500 X	18154	-0-	-58346	-0-	15 1	14384 3	N	3329	3265 0	20 1	89		
						93 4	3662 9			69 8				
05	79050 X	17339	-0-	-61711	-0-	16 1	308 3	N	3549	3474 0	69 8	95		
						93 4	13018 5							
*06	14153 X	14153	-0-	-0-	-0-	11 1	89 4	N	3024	2973 0	58 8	88		
						10727 5	3326 9							
07	22010 X	NO RPT	-0-	-22010	-0-			N	NO RPT			88		

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P BUCCO 54-2-41 LOV UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719 WELL #:	1H	RRCID -> 289061	COMPL. DATE 01/29/2020	TOTAL	DEPTH 11235	PERF.11844	- 22140
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
02	0	76352	-0-	76352	77535	177 1 619 4	50557 3 24999 9	N	22726	21412 0 269 8	274 1 796
03	150597 X	73062	-0-	-77535	-0-	82 1 582 4	51814 3 20584 9	N	18713	18504 0 248 8	243 1 514
04	75780 X	70868	-0-	-4912	-0-	81 1 497 4	50724 3 19566 9	N	17787	17424 0 293 8	106 1 478
05	78306 X	73784	-0-	-4522	-0-	81 1 471 4	53430 3 19802 9	N	18002	17701 0	288 8 491
06	75780 X	63650	-0-	-12130	-0-	55 1 457 4	46240 3 16898 9	N	15362	15180 0	222 8 451
07	78306 X	NO RPT	-0-	-78306	-0-			N	NO RPT		451
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 289071	COMPL. DATE 01/25/2020	TOTAL	DEPTH 10725	PERF.11254	- 16215
02	0	65364	-0-	65364	82177	108 1 381 4	49541 3 15334 9	N	13940	13240 0 149 8	171 1 488
03	0	52890	-0-	52890	135067	48 1 344 4	40334 3 12164 9	N	11058	10954 0 144 8	144 1 304
04	177171 X	42104	-0-	-135067	-0-	42 1 257 4	31662 3 10143 9	N	9221	9060 0 161 8	56 1 248
05	74214 X	37108	-0-	-37106	-0-	37 1 214 4	13295 3 14564 5	N	8180	8070 0	136 8 222
06	71820 X	34095	-0-	-37725	-0-	26 1 212 4	10064 3 15948 5	N	7132	7041 0	105 8 208
07	74214 X	NO RPT	-0-	-74214	-0-			N	NO RPT		208
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E				WELL #:	2H	RRCID -> 289072	COMPL. DATE 01/23/2020	TOTAL	DEPTH 10716	PERF.11265	- 16242
02	0	67573	-0-	67573	88321	108 1 380 4	51738 3 15347 9	N	13952	13244 0 177 8	172 1 488
03	0	54298	-0-	54298	142619	49 1 347 4	41620 3 12282 9	N	11165	11042 0 159 8	145 1 307
04	184466 X	41847	-0-	-142619	-0-	40 1 247 4	31807 3 9753 9	N	8866	8707 0 173 8	55 1 238
05	42160 X	35279	-0-	-6881	-0-	34 1 199 4	12292 3 14384 5	N	7609	7497 0	142 8 208
06	40800 X	30527	-0-	-10273	-0-	21 1 176 4	7899 3 15886 5	N	5950	5872 0	111 8 175
07	42160 X	NO RPT	-0-	-42160	-0-			N	NO RPT		175
BULLHEAD 55-2-7 LOV				WELL #:	3H	RRCID -> 289073	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL	DEPTH 10791	PERF.11060	- 16066
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	59827	-0-	59827	59827	64 1 395 4	43764 3 15604 9	Y	14185	13991 0 104 8	90 1 -0-
05	SHUT IN	50481	-0-	50481	110308	54 1 314 4	36957 3 13156 9	Y	11960	11875 0	85 8 -0-
*06	DELQ PR	41510	-0-	41510	151818	35 1 291 4	30469 3 10715 9	Y	9741	9679 0	62 8 -0-
07	43121 X	NO RPT	-0-	-43121	108697			Y	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		0	63920	-0-	63920	94922	102 1 356 4	49118 14344	3 9	N	13040	12479 0 130 8	163 1			457
03		0	46233	-0-	46233	141155	41 1 291 4	35616 10285	3 9	N	9350	9321 0 106 8	123 1			257
04		177238 X	36083	-0-	-141155	-0-	34 1 206 4	27729 8114	3 9	N	7376	7280 0 109 8	46 1			198
05		73594 X	28840	-0-	-44754	-0-	27 1 159 4	5978 15992	3 5	N	6076	6024 0 8	84 8			166
06		71220 X	25090	-0-	-46130	-0-	18 1 151 4	2269 17090	3 5	N	5056	5009 0 8	64 8			149
07		73594 X	NO RPT	-0-	-73594	-0-				N	NO RPT					149
BUCCO 54-2-41 LOV UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 289116	COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL	DEPTH 11504	PERF.11903	- 21888		
02		0	86534	-0-	86534	87349	190 1 667 4	58782 26895	3 9	N	24450	23041 0 274 8	295 1			856
03		163209 X	75860	-0-	-87349	-0-	80 1 567 4	55137 20076	3 9	N	18251	18126 0 240 8	239 1			502
04		96630 X	87305	-0-	-9325	-0-	94 1 574 4	64015 22622	3 9	N	20565	20051 0 343 8	120 1			553
05		99851 X	92301	-0-	-7550	-0-	95 1 553 4	68424 23229	3 9	N	21117	20762 0 8	333 8			575
06		96630 X	80300	-0-	-16330	-0-	64 1 534 4	59948 19754	3 9	N	17958	17753 0 8	254 8			526
07		99851 X	NO RPT	-0-	-99851	-0-				N	NO RPT					526
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA				WELL #:	2H	RRCID -> 289639	COMPL. DATE 04/05/2020				TOTAL	DEPTH 11242	PERF.11258	- 21431		
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
*06		DELQ PR	83192	-0-	83192	83192	65 1 538 4	62771 19818	3 9	N	18016	17916 0 8	100 8			-0-
*07		66650 X	NO RPT	-0-	-66650	16542				N	NO RPT					-0-
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB				WELL #:	3H	RRCID -> 289672	COMPL. DATE 04/05/2020				TOTAL	DEPTH 11269	PERF.11611	- 21919		
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		DELQ PR	102407	-0-	102407	102407	79 1 652 4	77715 23961	3 9	N	21783	21610 0 8	173 8			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	102407				N	NO RPT					-0-
TALL CITY OPERATIONS III LLC OLIVER 13-24B				WELL #:	2H	RRCID -> 284218	COMPL. DATE 06/21/2018				TOTAL	DEPTH 9960	PERF.10192	- 20779		
02		75007 X	75007	-0-	-0-	-0-	3138 1 129 4	67472 4268	3 9	Y	3880	3713 1 8	28 8			484
03		54376 X	54376	-0-	-0-	-0-	1910 1 6618 4	42842 3006	3 9	Y	2733	2455 1 8	2 8			760
04		54180 X	-0-	-0-	-54180	-0-				Y	10	379 1 8				391
05		55986 X	-0-	-0-	-55986	-0-				Y	-0-					391
06		54180 X	-0-	-0-	-54180	-0-				Y	71	71 1 8				391
07		55986 X	NO RPT	-0-	-55986	-0-				Y	NO RPT					391

PHANTOM (WOLF CAMP) TALL CITY OPERATIONS III LLC ASTRO STATE 12				//CONT.// 71052 900 835518	ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: WARD					
				WELL #:	1H	RRCID ->	285902	COMPL.	DATE	01/13/2016	TOTAL	DEPTH	9847	PERF.	10220	-	14800
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	16530 X	11500	-0-	-5030	-0-	407	18 4	8754	3	Y	2110	2212 1	7 8	223			
03	17670 X	7858	-0-	-9812	-0-	257	18 4	5429	3	Y	1196	1002 1	1 8	416			
04	15960 X	5896	-0-	-10064	-0-	227	18 4	4295	3	Y	1135	1342 1	12 8	197			
05	13175 X	1243	-0-	-11932	-0-	829	3	414	4	Y	-0-			197			
06	11910 X	329	-0-	-11581	-0-	270	3	40	4	Y	17	17 1		197			
07	12307 X	NO RPT	-0-	-12307	-0-	19	9			Y	NO RPT			197			
OLIVER 13-24				WELL #:	1H	RRCID ->	286685	COMPL.	DATE	05/05/2017	TOTAL	DEPTH	9866	PERF.	10201	-	20301
02	93095 X	93095	-0-	-0-	-0-	3796	18 4	81637	3	Y	6472	6862 1	25 8	745			
03	93337 X	93337	-0-	-0-	-0-	3651	18 4	73489	3	Y	5424	3192 1	3 8	2974			
04	54085 X	54085	-0-	-0-	-0-	10231	4	5966	9	Y	3691	5822 1	36 8	807			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2394	1	45284	3	Y	-0-			807			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2347	4	4060	9	Y	210	210 1		807			
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			807			
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC HSS STATE 45-18X7				900329 WELL #:	1H	RRCID ->	279160	COMPL.	DATE	03/20/2017	TOTAL	DEPTH	9377	PERF.	3405	-	5130
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
WOLF ENERGY, INC. WOLF				935534 WELL #:	1	RRCID ->	083143	COMPL.	DATE	04/10/1979	TOTAL	DEPTH	18005	PERF.	10475	-	10648
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	4			N	-0-			79			
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	4			N	-0-			79			
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	107	4	11	9	N	10			89			
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			89			
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	14			103			
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			103			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC PECOS STATE 46				942623 WELL #:	5H	RRCID ->	282460	COMPL.	DATE	12/23/2016	TOTAL	DEPTH	11348	PERF.	11251	-	16113
02	36685 X	36129	-0-	-556	-0-	33170	2	590	4	Y	2154	1994 1	56 8	247			
03	39215 X	38568	-0-	-647	-0-	2369	9	783	4	Y	2271	2183 1	61 8	274			
04	37950 X	35741	-0-	-2209	-0-	35287	2	2498	9	Y	1808	1811 1	95 8	176			
05	40715 X	40715	-0-	-0-	-0-	33171	2	581	4	Y	2278	2053 1	119 8	282			
06	37703 X	37703	-0-	-0-	-0-	1989	9	510	4	Y	2159	2153 1	86 8	202			
07	36895 X	35351	-0-	-1544	-0-	34878	2	2375	9	Y	2152	2105 1	36 8	213			
						32489	3	495	4	Y							
						2367	9										

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC COVINGTON 46			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 7H			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
						RRCID -> 283218	COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH	9969	PERF.10152	- 14708				
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	20967 X	19234	-0-	-1733	-0-	240 650	1 4	15364 2980	2 9	Y	2709	2656	0	27 8	92
03	23831 X	23831	-0-	-0-	-0-	243 795	1 4	19071 3722	2 9	Y	3384	3372	0		104
04	21690 X	20692	-0-	-998	-0-	146 554	1 4	16912 3080	2 9	Y	2800	2769	0		135
05	23203 X	23203	-0-	-0-	-0-	19531 3122	2 9	550	4	Y	2838	2805	0		168
06	22317 X	22317	-0-	-0-	-0-	18545 3242	2 9	530	4	Y	2947	2961	0		154
*07	21644 X	21644	-0-	-0-	-0-	18182 2929	3 9	533	4	Y	2663	2700	0		117
COVINGTON 46			WELL #: 8H			RRCID -> 283219	COMPL. DATE 10/20/2017	TOTAL DEPTH	10086	PERF.10267	- 14821				
02	12238 X	10529	-0-	-1709	-0-	168 508	1 4	7840 2013	2 9	Y	1830	1812	0	14 8	63
03	15333 X	15333	-0-	-0-	-0-	193 717	1 4	11672 2751	2 9	Y	2501	2487	0		77
04	12878 X	12878	-0-	-0-	-0-	93 548	1 4	9972 2265	2 9	Y	2059	2037	0		99
05	13082 X	11904	-0-	-1178	-0-	8682 2545	2 9	677	4	Y	2314	2276	0		137
06	14018 X	14018	-0-	-0-	-0-	11004 2471	2 9	543	4	Y	2246	2266	0		117
*07	14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	11216 2451	3 9	533	4	Y	2228	2247	0		98
COVINGTON 46			WELL #: 9H			RRCID -> 283220	COMPL. DATE 10/16/2017	TOTAL DEPTH	10083	PERF.10146	- 14840				
02	22616 X	22616	-0-	-0-	-0-	123 281	1 4	18603 3609	2 9	Y	3281	3258	0	31 8	115
03	25049 X	25049	-0-	-0-	-0-	141 117	1 4	20971 3820	2 9	Y	3473	3476	0		112
04	21480 X	20652	-0-	-828	-0-	94 330	1 4	17013 3215	2 9	Y	2923	2896	0		139
05	22196 X	16098	-0-	-6098	-0-	13612 2399	2 9	87	4	Y	2181	2153	0		167
06	21480 X	18282	-0-	-3198	-0-	15396 2789	2 9	97	4	Y	2535	2515	0		187
*07	18597 X	18597	-0-	-0-	-0-	15678 2702	3 9	217	4	Y	2456	2480	0		163
MAISIE STATE 10			WELL #: 2H			RRCID -> 283232	COMPL. DATE 09/28/2017	TOTAL DEPTH	10692	PERF.10942	- 15498				
02	45240 X	13724	-0-	-31516	-0-	9082 3521	2 9	1121	4	Y	3201	3045	0	15 8	141
03	50916 X	50916	-0-	-0-	-0-	37273 12913	2 9	730	4	Y	11739	11647	0	85 8	148
04	46800 X	41276	-0-	-5524	-0-	31072 10187	2 9	17	4	Y	9261	9162	0	71 8	176
05	43027 X	43027	-0-	-0-	-0-	31492 10442	2 9	1093	4	Y	9493	9475	0	18 8	176
06	46800 X	40128	-0-	-6672	-0-	29714 9507	2 9	907	4	Y	8643	8633	0		186
*07	40579 X	40579	-0-	-0-	-0-	29645 9612	3 9	1322	4	Y	8738	8759	0		165

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC FIVER STATE 18				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 283260	CAPACITY COMPL. DATE 05/21/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	28507 X	22646	-0-	-5861	-0-	17431 2972	2 9	2243	4	Y	2702	2581	0					289
03	29078 X	24404	-0-	-4674	-0-	18890 3706	2 9	1808	4	Y	3369	3270	0					388
04	27210 X	22515	-0-	-4695	-0-	17065 3046	2 9	2404	4	Y	2769	2862	0					295
05	25575 X	24323	-0-	-1252	-0-	16600 3686	2 9	4037	4	Y	3351	3372	0					274
06	23610 X	23407	-0-	-203	-0-	17655 3499	2 9	2253	4	Y	3181	3195	0					260
07	24397 X	24007	-0-	-390	-0-	18984 3538	3 9	1485	4	Y	3216	3249	0					227
COVINGTON 46				WELL #:	10H	RRCID -> 283271	COMPL. DATE 10/14/2017				TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710							
02	25984 X	20813	-0-	-5171	-0-	125 142	1 4	17843	2 9	Y	2457	2426	0		30	8		86
03	27776 X	23752	-0-	-4024	-0-	138 106	1 4	20307	2 9	Y	2910	2902	0					94
04	26880 X	19640	-0-	-7240	-0-	91 68	1 4	16730	2 9	Y	2501	2476	0					119
05	27776 X	16963	-0-	-10813	-0-	14740 2215	2 9		8	4	Y	2014	1979	0				154
06	22980 X	21803	-0-	-1177	-0-	18800 2914	2 9	89	4	Y	2649	2607	0					196
07	23236 X	22093	-0-	-1143	-0-	18985 2933	3 9	175	4	Y	2666	2685	0					177
YMC 9				WELL #:	1H	RRCID -> 283276	COMPL. DATE 09/23/2017				TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997							
02	25578 X	24363	-0-	-1215	-0-	19525 4065	2 9	773	4	Y	3695	3655	0		34	8		71
03	30849 X	30849	-0-	-0-	-0-	25394 5026	2 9	429	4	Y	4569	4418	0		44	8		178
04	30421 X	30421	-0-	-0-	-0-	25325 4676	2 9	420	4	Y	4251	4239	0		73	8		117
05	30475 X	30475	-0-	-0-	-0-	25390 4666	2 9	419	4	Y	4242	4126	0		81	8		152
06	26735 X	26735	-0-	-0-	-0-	22138 4237	2 9	360	4	Y	3852	3819	0		55	8		130
*07	26902 X	26902	-0-	-0-	-0-	22375 4179	3 9	348	4	Y	3799	3764	0		25	8		140
CIRCE STATE 28				WELL #:	2H	RRCID -> 283277	COMPL. DATE 04/08/2018				TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506							
02	17765 X	17765	-0-	-0-	-0-	13310 4116	2 9	339	4	Y	3742	3079	0		267	8		505
03	18979 X	18979	-0-	-0-	-0-	14678 4261	2 9	40	4	Y	3874	3984	0		198	8		197
04	18107 X	18107	-0-	-0-	-0-	14049 4038	2 9	20	4	Y	3671	3426	0		203	8		239
05	16593 X	16593	-0-	-0-	-0-	12658 3593	2 9	342	4	Y	3266	3270	0		44	8		191
06	16716 X	16716	-0-	-0-	-0-	13083 3628	2 9	5	4	Y	3298	3318	0					171
*07	16050 X	16050	-0-	-0-	-0-	12400 3509	3 9	141	4	Y	3190	3150	0					211

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
PUMPERS PARADISE 10				WELL #:	2H	RRCID ->	283357	COMPL. DATE	09/23/2016	TOTAL	DEPTH	10136	PERF.10821	-	15185
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	22671 X	22671	-0-	-0-	-0-	17605 2 4565 9	501 4	Y	4150	4202 1	30 8	507			
03	19623 X	18710	-0-	-913	-0-	13545 2 3967 9	1198 4	Y	3606	3505 1		608			
04	23730 X	17402	-0-	-6328	-0-	13782 2 3297 9	323 4	Y	2997	3513 1		92			
05	24521 X	-0-	-0-	-24521	-0-			Y	-0-			92			
06	23730 X	7729	-0-	-16001	-0-	5881 2 1683 9	165 4	Y	1530	1040 1		582			
07	20552 X	18053	-0-	-2499	-0-	13396 3 4242 9	415 4	Y	3856	3804 1		634			
LINDSAY 10-3A				WELL #:	1H	RRCID ->	283403	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL	DEPTH	11341	PERF.11402	-	19114
02	80914 X	80914	-0-	-0-	-0-	1528 1 3069 4	63659 2 12658 9	Y	11507	11328 0	113 8	140			
03	71025 X	71025	-0-	-0-	-0-	1313 1 1353 4	56641 2 11718 9	Y	10653	10672 0	24 8	97			
04	76107 X	76107	-0-	-0-	-0-	1146 1 1609 4	60870 2 12482 9	Y	11347	11342 0	4 8	98			
05	67511 X	67511	-0-	-0-	-0-	100 1 819 4	56002 2 10590 9	Y	9627	9602 0	2 8	121			
06	71079 X	71079	-0-	-0-	-0-	58804 2 11590 9	685 4	Y	10536	10440 0	7 8	210			
*07	71814 X	71814	-0-	-0-	-0-	50 1 562 4	59785 3 11417 9	Y	10379	10379 0		210			
LINDSAY 10-15A				WELL #:	14H	RRCID ->	283418	COMPL. DATE	02/26/2018	TOTAL	DEPTH	11527	PERF.11867	-	19411
02	38357 X	38357	-0-	-0-	-0-	319 1 429 4	32033 2 5576 9	Y	5069	4999 0	54 8	42			
03	33459 X	33459	-0-	-0-	-0-	109 1 1466 4	26371 2 5513 9	Y	5012	4957 0	11 8	86			
04	33233 X	33233	-0-	-0-	-0-	127 1 1609 4	25848 2 5649 9	Y	5135	5145 0	2 8	74			
05	23529 X	2613	-0-	-20916	-0-	3 1 18 4	2086 2 506 9	Y	460	523 0		11			
06	39690 X	16781	-0-	-22909	-0-	41 1 203 4	14047 2 2490 9	Y	2264	2242 0	2 8	31			
07	33909 X	26932	-0-	-6977	-0-	210 1 183 4	22126 3 4413 9	Y	4012	3970 0		73			
LINDSAY 10-15B				WELL #:	15H	RRCID ->	283419	COMPL. DATE	03/08/2018	TOTAL	DEPTH	11394	PERF.11669	-	19213
02	38947 X	24841	-0-	-14106	-0-	179 1 240 4	20209 2 4213 9	Y	3830	3799 0	34 8	32			
03	38874 X	31365	-0-	-7509	-0-	82 1 691 4	25317 2 5275 9	Y	4795	4735 0	10 8	82			
04	38580 X	34379	-0-	-4201	-0-	107 1 1279 4	27071 2 5922 9	Y	5384	5387 0	2 8	77			
05	39866 X	4569	-0-	-35297	-0-	3 1 20 4	3479 2 1067 9	Y	970	1024 0		23			
06	38580 X	28451	-0-	-10129	-0-	59 1 227 4	23219 2 4946 9	Y	4496	4454 0	3 8	62			
07	35526 X	24780	-0-	-10746	-0-	177 1 155 4	19670 3 4778 9	Y	4344	4327 0		79			

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 10-15D														
WELL #: 17H RRCID -> 283421														
COMPL. DATE 08/23/2017														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
02	28217 X	28178	-0-	-39	-0-	380	1	21386	2	Y	5765	5489	0	312
03	29016 X	26104	-0-	-2912	-0-	70	4	6342	9	Y	4717	4831	0	190
04	29190 X	23722	-0-	-5468	-0-	396	1	20456	2	Y	3686	3676	0	199
05	30163 X	26965	-0-	-3198	-0-	63	4	5189	9	Y	3678	3717	0	159
06	29190 X	27050	-0-	-2140	-0-	361	1	19238	2	Y	3689	3665	0	180
*07	26151 X	26151	-0-	-0-	-0-	68	4	4055	9	Y	3627	3706	0	101
						333	1	22513	2					
						73	4	4046	9					
						430	1	22468	2					
						94	4	4058	9					
						424	1	21648	3					
						89	4	3990	9					
LINDSAY 10-15F														
WELL #: 19H RRCID -> 283422														
COMPL. DATE 02/16/2018														
TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407														
02	23693 X	23693	-0-	-0-	-0-	344	1	18528	2	Y	4037	3844	0	218
03	23743 X	23743	-0-	-0-	-0-	380	4	4441	9	Y	4583	4610	0	184
04	23351 X	23351	-0-	-0-	-0-	369	1	17960	2	Y	3962	3931	0	214
05	24867 X	24867	-0-	-0-	-0-	373	4	5041	9	Y	3916	3960	0	169
06	23156 X	23156	-0-	-0-	-0-	359	1	18526	2	Y	3296	3302	0	161
*07	22043 X	22043	-0-	-0-	-0-	108	4	4358	9	Y	2865	2946	0	80
						366	1	20113	2					
						80	4	4308	9					
						400	1	19048	2					
						82	4	3626	9					
						372	1	17243	3					
						1276	4	3152	9					
LINDSAY 10-15G														
WELL #: 20H RRCID -> 283423														
COMPL. DATE 02/26/2018														
TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934														
02	53012 X	35990	-0-	-17022	-0-	240	1	32837	2	Y	2183	2160	0	18
03	56668 X	784	-0-	-55884	-0-	512	4	2401	9	Y	-0-	18	0	-0-
04	139056 X	139056	-0-	-0-	-0-	2	1	572	2	Y	5687	5598	0	81
05	196807 X	196807	-0-	-0-	-0-	210	4			Y	8965	8825	0	216
06	175278 X	175278	-0-	-0-	-0-	399	1	131097	2	Y	12251	12279	0	169
*07	73520 X	73520	-0-	-0-	-0-	1304	4	6256	9	Y	4626	4711	0	84
						141	1	185736	2					
						1068	4	9862	9					
						381	1	160379	2					
						1042	4	13476	9					
						445	1	67456	3					
						530	4	5089	9					
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 7H RRCID -> 283441														
COMPL. DATE 12/12/2017														
TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442														
02	18937 X	11370	-0-	-7567	-0-	678	1	7243	2	Y	1043	1068	0	23
03	21204 X	14204	-0-	-7000	-0-	2302	4	1147	9	Y	1544	1538	0	29
04	22590 X	20200	-0-	-2390	-0-	1194	1	8566	2	Y	2091	2056	0	64
05	27736 X	27736	-0-	-0-	-0-	2746	4	1698	9	Y	3079	2974	0	169
06	22590 X	15353	-0-	-7237	-0-	1351	1	12636	2	Y	1132	1241	0	60
07	20863 X	14146	-0-	-6717	-0-	3913	4	2300	9	Y	1002	1023	0	39
						1762	1	19122	2					
						3465	4	3387	9					
						1173	1	11161	2					
						1774	4	1245	9					
						1098	1	10597	3					
						1349	4	1102	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 6-7F				WELL #:	7H	RRCID ->	283443	COMPL. DATE	08/28/2017	TOTAL	DEPTH	10743	PERF.11205	-	16823
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	26883	X	25420	-0-	-1463	-0-	281	1	20042	2	Y	3799	3773	0	43
							918	4	4179	9					
03	28737	X	22489	-0-	-6248	-0-	303	1	17388	2	Y	3257	3219	0	49
							1215	4	3583	9					
04	27810	X	421	-0-	-27389	-0-	93	1	327	4	Y	1	49	0	-0-
							1	9							
05	28737	X	96	-0-	-28641	-0-	96	4			Y	-0-			-0-
06	26310	X	21372	-0-	-4938	-0-	181	1	13891	2	Y	2834	2663	0	127
							4183	4	3117	9					
*07	37773	X	37773	-0-	-0-	-0-	356	1	31241	3	Y	4727	4525	0	293
							976	4	5200	9					
BIG HORN 56-1-19				WELL #:	1H	RRCID ->	283459	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL	DEPTH	10776	PERF.10844	-	15400
02	28681	X	22134	-0-	-6547	-0-	19516	2	41	4	Y	2343	2335	0	30
							2577	9							
03	30008	X	23841	-0-	-6167	-0-	21110	2	8	4	Y	2475	2370	0	99
							2723	9							
04	29040	X	23608	-0-	-5432	-0-	20387	2	3221	9	Y	2928	2882	0	88
05	30008	X	22087	-0-	-7921	-0-	19082	2	3005	9	Y	2732	2641	0	119
06	26370	X	20915	-0-	-5455	-0-	18044	2	2871	9	Y	2610	2485	0	200
07	22219	X	21314	-0-	-905	-0-	18352	3	82	4	Y	2618	2622	0	176
							2880	9							
RED BLUFF 13				WELL #:	9H	RRCID ->	283480	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL	DEPTH	10315	PERF.10561	-	15077
02	16907	X	5955	-0-	-10952	-0-	643	2	3384	4	Y	1753	1748	0	23
							1928	9							
03	21885	X	21885	-0-	-0-	-0-	16440	2	2519	4	Y	2660	2616	0	35
							2926	9							
04	32514	X	32514	-0-	-0-	-0-	27536	2	1883	4	Y	2814	2730	0	36
							3095	9							
05	19592	X	10357	-0-	-9235	-0-	7534	2	478	4	Y	2132	2114	0	29
							2345	9							
06	19860	X	13887	-0-	-5973	-0-	11083	2	495	4	Y	2099	2074	0	26
							2309	9							
07	20522	X	18276	-0-	-2246	-0-	15140	3	641	4	Y	2268	2252	0	25
							2495	9							
RED BLUFF 13				WELL #:	8H	RRCID ->	283486	COMPL. DATE	12/26/2017	TOTAL	DEPTH	10465	PERF.10662	-	15216
02	25000	X	25000	-0-	-0-	-0-	21789	2	949	4	Y	2056	2017	0	26
							2262	9							
03	21560	X	21560	-0-	-0-	-0-	17283	2	2330	4	Y	1770	1740	0	23
							1947	9							
04	21226	X	21226	-0-	-0-	-0-	19407	2	323	4	Y	1360	1310	0	17
							1496	9							
05	28970	X	28970	-0-	-0-	-0-	25196	2	1100	4	Y	2431	2334	0	32
							2674	9							
06	25700	X	25700	-0-	-0-	-0-	22027	2	1384	4	Y	2081	2030	0	26
							2289	9							
*07	19412	X	19412	-0-	-0-	-0-	16454	3	928	4	Y	1845	1832	0	20
							2030	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
RED BLUFF 13														
WELL #: 10H RRCID -> 283493 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
02	9077 X	6857	-0-	-2220	-0-	3931	2	1483	4	Y	1312	1303	0	9 8 17
03	9703 X	6620	-0-	-3083	-0-	1443	9	4785	2	321	4	Y	1376	1366 0 9 8 18
04	9390 X	8746	-0-	-644	-0-	1514	9	7126	2	122	4	Y	1362	1342 0 20 8 18
05	16483 X	16483	-0-	-0-	-0-	1498	9	14436	2	307	4	Y	1582	1533 0 46 8 21
06	14035 X	14035	-0-	-0-	-0-	1740	9	12192	2	337	4	Y	1369	1343 0 30 8 17
07	9052 X	8158	-0-	-894	-0-	1506	9	6541	3	286	4	Y	1210	1206 0 8 8 13
						1331	9							
COVINGTON 46														
WELL #: RRCID -> 283508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588														
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RED BLUFF 13														
WELL #: 11H RRCID -> 283519 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060														
02	15602 X	9094	-0-	-6508	-0-	6283	2	578	4	Y	2030	2017	0	11 8 26
03	15934 X	9211	-0-	-6723	-0-	2233	9	6416	2	614	4	Y	1983	1970 0 12 8 27
04	15420 X	7572	-0-	-7848	-0-	2181	9	5223	2	248	4	Y	1910	1897 0 15 8 25
05	12400 X	8986	-0-	-3414	-0-	2101	9	6801	2	162	4	Y	1839	1817 0 22 8 25
06	12000 X	9503	-0-	-2497	-0-	2023	9	7164	2	257	4	Y	1893	1876 0 18 8 24
07	9734 X	7827	-0-	-1907	-0-	2082	9	5734	3	337	4	Y	1596	1595 0 7 8 18
						1756	9							
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 6H RRCID -> 283551 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745														
02	49318 X	49318	-0-	-0-	-0-	2975	1	31187	2	Y	6715	6685	0	151
03	48344 X	48344	-0-	-0-	-0-	7769	4	7387	9					
04	37967 X	37967	-0-	-0-	-0-	3159	1	33700	2	Y	7009	7030	0	130
05	23144 X	23144	-0-	-0-	-0-	3775	4	7710	9					
06	39098 X	39098	-0-	-0-	-0-	2510	1	25876	2	Y	5394	5358	0	166
*07	47050 X	47050	-0-	-0-	-0-	3648	4	5933	9					
						2056	1	12299	2	Y	3319	3303	0	182
						5138	4	3651	9					
						2359	1	27239	2	Y	4612	4551	0	243
						4427	4	5073	9					
						2638	1	35120	3	Y	5181	5222	0	202
						3593	4	5699	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 10-15E														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 942623														
WELL #: 18H RRCID -> 283567 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	23740 X	23740	-0-	-0-	-0-	346 1	18257 2	Y	4613	4386 0	31 8			249
						63 4	5074 9							
03	21066 X	21066	-0-	-0-	-0-	352 1	16509 2	Y	3772	3862 0	7 8			152
						56 4	4149 9							
04	23910 X	20723	-0-	-3187	-0-	341 1	16915 2	Y	3094	3078 0	1 8			167
						64 4	3403 9							
05	24707 X	23000	-0-	-1707	-0-	365 1	19365 2	Y	2900	2941 0	1 8			125
						80 4	3190 9							
06	24570 X	20954	-0-	-3616	-0-	382 1	17670 2	Y	2561	2559 0	2 8			125
						85 4	2817 9							
07	21233 X	21061	-0-	-172	-0-	384 1	17766 3	Y	2563	2616 0				72
						92 4	2819 9							

CBR 6-7C WELL #: 4H RRCID -> 283572 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267														
02	T. A.	57786	-0-	57786	57786	682 1	44980 2	Y	7666	7631 0	81 8			87
						3691 4	8433 9							
03	T. A.	54227	-0-	54227	112013	670 1	43243 2	Y	7253	7152 0	79 8			109
						2336 4	7978 9							
04	T. A.	43179	-0-	43179	155192	238 1	35225 2	Y	5716	5488 0	104 8			233
						1428 4	6288 9							
05	T. A.	33009	-0-	33009	188201	335 1	26792 2	Y	4621	4555 0	87 8			212
						799 4	5083 9							
06	T. A.	25354	-0-	25354	213555	368 1	19669 2	Y	3607	3606 0	52 8			161
						1349 4	3968 9							
*07	240347 X	26792	-0-	-213555	-0-	480 1	17366 3	Y	3342	3270 0	26 8			207
						5270 4	3676 9							

CBR 6-7E WELL #: 6H RRCID -> 283574 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132														
02	122380 X	119967	-0-	-2413	-0-	946 1	106146 2	Y	8473	8330 0	183 8			95
						3555 4	9320 9							
03	130820 X	110509	-0-	-20311	-0-	930 1	98548 2	Y	7803	7608 0	174 8			116
						2448 4	8583 9							
04	126600 X	33028	-0-	-93572	-0-	323 1	28758 2	Y	2769	2688 0	85 8			112
						901 4	3046 9							
05	130820 X	82348	-0-	-48472	-0-	646 1	72551 2	Y	6072	5675 0	236 8			273
						2472 4	6679 9							
06	126600 X	82177	-0-	-44423	-0-	607 1	74827 2	Y	5925	5753 0	184 8			261
						225 4	6518 9							
*07	95004 X	95004	-0-	-0-	-0-	582 1	86572 3	Y	5751	5561 0	98 8			353
						1524 4	6326 9							

CBR 6-7A WELL #: 2H RRCID -> 283580 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806														
02	38128 X	38128	-0-	-0-	-0-	529 1	27979 2	Y	4732	4705 0	54 8			54
						4415 4	5205 9							
03	39305 X	39305	-0-	-0-	-0-	509 1	27211 2	Y	5008	4929 0	58 8			75
						6076 4	5509 9							
04	44468 X	44468	-0-	-0-	-0-	240 1	34271 2	Y	5570	5310 0	108 8			227
						3830 4	6127 9							
05	37540 X	37540	-0-	-0-	-0-	350 1	28761 2	Y	4794	4700 0	101 8			220
						3156 4	5273 9							
06	33600 X	29032	-0-	-4568	-0-	355 1	22286 2	Y	3544	3545 0	61 8			158
						2493 4	3898 9							
*07	36529 X	36529	-0-	-0-	-0-	631 1	28583 3	Y	3949	3827 0	36 8			244
						2971 4	4344 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 6-7B														
WELL #: 3H RRCID -> 283581														
COMPL. DATE 01/24/2018														
TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
02	41263 X	41263	-0-	-0-	-0-			528	1	32696	2	Y	5989	68
								1451	4	6588	9			
03	44165 X	44165	-0-	-0-	-0-			518	1	35110	2	Y	6332	95
								1572	4	6965	9			
04	47534 X	47534	-0-	-0-	-0-			228	1	39110	2	Y	6339	259
								1223	4	6973	9			
05	44955 X	44955	-0-	-0-	-0-			379	1	37178	2	Y	5965	274
								836	4	6562	9			
06	43092 X	43092	-0-	-0-	-0-			469	1	36090	2	Y	5638	252
								331	4	6202	9			
07	37154 X	14551	-0-	-22603	-0-			201	1	12498	3	Y	1483	92
								221	4	1631	9			
CBR 6-7D														
WELL #: 5H RRCID -> 283582														
COMPL. DATE 09/04/2017														
TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 21170														
02	46772 X	46772	-0-	-0-	-0-			505	1	38338	2	Y	6129	70
								1187	4	6742	9			
03	46996 X	36168	-0-	-10828	-0-			459	1	29217	2	Y	4948	75
								1049	4	5443	9			
04	45480 X	29740	-0-	-15740	-0-			287	1	24191	2	Y	3740	153
								1148	4	4114	9			
05	46996 X	40630	-0-	-6366	-0-			413	1	33302	2	Y	5593	257
								763	4	6152	9			
06	45480 X	39722	-0-	-5758	-0-			400	1	33079	2	Y	5589	250
								95	4	6148	9			
*07	42857 X	42857	-0-	-0-	-0-			368	1	35799	3	Y	5423	336
								725	4	5965	9			
MONROE STATE 32														
WELL #: 2H RRCID -> 283596														
COMPL. DATE 11/13/2017														
TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602														
02	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-			4242	2	724	4	Y	1666	165
								1833	9					
03	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-			7422	2	743	4	Y	2169	182
								2386	9					
04	13869 X	13869	-0-	-0-	-0-			10910	2	78	4	Y	2619	198
								2881	9					
05	14996 X	14996	-0-	-0-	-0-			11455	2	416	4	Y	2841	192
								3125	9					
06	17159 X	17159	-0-	-0-	-0-			13638	2	224	4	Y	2997	170
								3297	9					
*07	20487 X	20487	-0-	-0-	-0-			16458	3	326	4	Y	3366	236
								3703	9					
LINDSAY 10-15C														
WELL #: 16H RRCID -> 283641														
COMPL. DATE 03/11/2018														
TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269														
02	31581 X	23879	-0-	-7702	-0-			205	1	17919	2	Y	4982	41
								275	4	5480	9			
03	32426 X	24449	-0-	-7977	-0-			89	1	17731	2	Y	5494	94
								586	4	6043	9			
04	31380 X	23930	-0-	-7450	-0-			106	1	19105	2	Y	3291	47
								1099	4	3620	9			
05	32426 X	18347	-0-	-14079	-0-			13	1	15706	2	Y	2312	56
								85	4	2543	9			
06	27420 X	10642	-0-	-16778	-0-			27	1	8591	2	Y	1402	19
								482	4	1542	9			
07	25513 X	16173	-0-	-9340	-0-			141	1	13343	3	Y	2333	42
								123	4	2566	9			

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC COVINGTON 46															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 942623 WELL #: 11H RRCID -> 283694 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
02	22223 X	22223	-0-	-0-	-0-		160 270	1 4	18853 2940	2 9	Y	2673	2631	0	32	8	93												
03	23271 X	23271	-0-	-0-	-0-		157 121	1 4	20030 2963	2 9	Y	2694	2700	0			87												
04	21240 X	18327	-0-	-2913	-0-		97 102	1 4	15866 2262	2 9	Y	2056	2045	0			98												
05	21948 X	13542	-0-	-8406	-0-		11921 1565	2 9	56	4	Y	1423	1412	0			109												
06	22198 X	22198	-0-	-0-	-0-		19237 2829	2 9	132	4	Y	2572	2491	0			190												
*07	23775 X	23775	-0-	-0-	-0-		20604 2888	3 9	283	4	Y	2625	2641	0			174												
PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 3H RRCID -> 283720 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893																													
02	105422 X	105422	-0-	-0-	-0-		98438 6381	2 9	603	4	Y	5801	5523	1	163	8	559												
03	100458 X	100458	-0-	-0-	-0-		94108 5722	2 9	628	4	Y	5202	5573	1			188												
04	98108 X	98108	-0-	-0-	-0-		91407 5782	2 9	919	4	Y	5256	4521	1			923												
05	111317 X	111317	-0-	-0-	-0-		99690 6180	2 9	5447	4	Y	5618	5692	1			849												
06	69000 X	68658	-0-	-342	-0-		58706 3617	2 9	6335	4	Y	3288	3756	1			381												
*07	88972 X	88972	-0-	-0-	-0-		76548 5480	3 9	6944	4	Y	4982	4643	1			720												
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 8H RRCID -> 283729 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481																													
02	29635 X	29635	-0-	-0-	-0-		1752 3738	1 4	20474 3671	2 9	Y	3337	3342	0			75												
03	30721 X	28616	-0-	-2105	-0-		1884 1435	1 4	21699 3598	2 9	Y	3271	3285	0			61												
04	31890 X	28472	-0-	-3418	-0-		1725 1288	1 4	21904 3555	2 9	Y	3232	3193	0			100												
05	32953 X	28257	-0-	-4696	-0-		1567 5078	1 4	18176 3436	2 9	Y	3124	3053	0			171												
06	31890 X	28654	-0-	-3236	-0-		1382 738	1 4	23027 3507	2 9	Y	3188	3191	0			168												
07	31682 X	28711	-0-	-2971	-0-		1614 1532	1 4	22961 2604	3 9	Y	2367	2443	0			92												
BUNIN 4 WELL #: 9H RRCID -> 283732 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932																													
02	24476 X	22726	-0-	-1750	-0-		18510 3754	2 9	462	4	Y	3413	3375	0	31	8	41												
03	30050 X	30050	-0-	-0-	-0-		25095 4533	2 9	422	4	Y	4121	4053	0	43	8	66												
04	27570 X	27570	-0-	-0-	-0-		23043 4035	2 9	492	4	Y	3668	3559	0	66	8	109												
05	26340 X	26340	-0-	-0-	-0-		22068 3925	2 9	347	4	Y	3568	3460	0	70	8	147												
06	27210 X	27210	-0-	-0-	-0-		22863 3959	2 9	388	4	Y	3599	3521	0	56	8	169												
*07	28523 X	28523	-0-	-0-	-0-		24202 3924	3 9	397	4	Y	3567	3548	0	27	8	161												

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
RED BLUFF 13														
WELL #: 7H RRCID -> 283735														
COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	16621 X	16621	-0-	-0-	-0-			14028	2	123	4	Y	2245	2221 0 23 8 29
03	16828 X	16828	-0-	-0-	-0-			2470	9					
04	9254 X	9254	-0-	-0-	-0-			13888	2	202	4	Y	2489	2461 0 24 8 33
05	9839 X	9839	-0-	-0-	-0-			2738	9					
06	13569 X	13569	-0-	-0-	-0-			6730	2	34	4	Y	2264	2248 0 19 8 30
*07	19398 X	19398	-0-	-0-	-0-			2490	9					
								7072	2	103	4	Y	2422	2397 0 22 8 33
								2664	9					
								10378	2	240	4	Y	2683	2657 0 26 8 33
								2951	9					
								16286	3	219	4	Y	2630	2616 0 18 8 29
								2893	9					
RED BLUFF 13														
WELL #: 13H RRCID -> 283736														
COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269														
02	19710 X	19710	-0-	-0-	-0-			16938	2	100	4	Y	2429	2404 0 28 8 31
03	20832 X	19123	-0-	-1709	-0-			2672	9					
04	20160 X	14054	-0-	-6106	-0-			15728	2	260	4	Y	2850	2816 0 27 8 38
05	20832 X	18438	-0-	-2394	-0-			3135	9					
06	20160 X	17859	-0-	-2301	-0-			11133	2	18	4	Y	2639	2611 0 31 8 35
*07	18623 X	18623	-0-	-0-	-0-			2903	9					
								15458	2	86	4	Y	2631	2582 0 49 8 35
								2894	9					
								14926	2	213	4	Y	2473	2440 0 37 8 31
								2720	9					
								15728	3	196	4	Y	2454	2440 0 18 8 27
								2699	9					
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 9H RRCID -> 283746														
COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752														
02	17139 X	12406	-0-	-4733	-0-			1166	1	7130	2	Y	1475	1479 0 33
03	18321 X	12809	-0-	-5512	-0-			2487	4	1623	9			
04	17730 X	13071	-0-	-4659	-0-			1353	1	8714	2	Y	1571	1575 0 29
05	18321 X	10268	-0-	-8053	-0-			1014	4	1728	9			
06	17730 X	8967	-0-	-8763	-0-			1246	1	9376	2	Y	1381	1367 0 43
07	10801 X	6657	-0-	-4144	-0-			930	4	1519	9			
								1240	1	7311	2	Y	1165	1144 0 64
								435	4	1282	9			
								1115	1	6178	2	Y	1025	1035 0 54
								546	4	1128	9			
								941	1	3870	3	Y	891	910 0 35
								866	4	980	9			
CBR 22														
WELL #: 22H RRCID -> 283818														
COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541														
02	20068 X	113	-0-	-19955	-0-			113	2			Y	-0-	3 0 -0-
03	21452 X	27	-0-	-21425	-0-			27	2			Y	-0-	-0-
04	20760 X	11800	-0-	-8960	-0-			132	1	9550	2	Y	1732	1672 0 28 8 32
05	22741 X	22741	-0-	-0-	-0-			213	4	1905	9			
06	22789 X	22789	-0-	-0-	-0-			215	1	19105	2	Y	2707	2636 0 62 8 41
*07	26231 X	26231	-0-	-0-	-0-			443	4	2978	9			
								214	1	19725	2	Y	2591	2548 0 48 8 36
								2850	9					
								227	1	22535	3	Y	2779	2744 0 26 8 45
								412	4	3057	9			

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 22														
WELL #: 21H RRCID -> 283819 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	25673 X	25673	-0-	-0-	-0-	20296	2	919	4	Y	4053	4059	0	119
03	27929 X	27929	-0-	-0-	-0-	4458	9							
04	26280 X	25212	-0-	-1068	-0-	436	1	21816	2	Y	4113	4087	0	105
05	27156 X	25547	-0-	-1609	-0-	1153	4	4524	9					
06	27030 X	23711	-0-	-3319	-0-	286	1	20026	2	Y	3534	3515	0	64
07	27100 X	24792	-0-	-2308	-0-	1013	4	3887	9					
						221	1	19492	2	Y	4509	4440	0	69
						874	4	4960	9					
						209	1	18512	2	Y	4248	4211	0	60
						317	4	4673	9					
						210	1	19257	3	Y	4355	4323	0	70
						534	4	4791	9					
BOYD 21														
WELL #: 3H RRCID -> 283822 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 16523														
02	12006 X	11153	-0-	-853	-0-	547	1	6318	2	Y	3853	3845	0	32
03	14926 X	14926	-0-	-0-	-0-	50	4	4238	9					
04	12420 X	10752	-0-	-1668	-0-	725	1	9007	2	Y	4613	4588	0	57
05	12834 X	9342	-0-	-3492	-0-	120	4	5074	9					
06	12420 X	9840	-0-	-2580	-0-	702	1	5984	2	Y	3652	3306	0	109
*07	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	49	4	4017	9					
						687	1	5073	2	Y	3185	3217	0	77
						78	4	3504	9					
						711	1	5523	2	Y	3144	3054	0	167
						148	4	3458	9					
						617	1	7165	3	Y	3603	3702	0	65
						170	4	3963	9					
CBR 22														
WELL #: 23H RRCID -> 283823 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558														
02	9396 X	6215	-0-	-3181	-0-	138	1	4295	2	Y	1552	1497	0	81
03	13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	75	4	1707	9					
04	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	196	1	9504	2	Y	2762	2690	0	136
05	12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	298	4	3038	9					
06	11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	200	1	8945	2	Y	2416	2398	0	127
*07	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	346	4	2658	9					
						211	1	9414	2	Y	2585	2554	0	127
						433	4	2844	9					
						206	1	9111	2	Y	2238	2189	0	153
						218	4	2462	9					
						206	1	8799	3	Y	2118	2133	0	128
						147	4	2330	9					
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 12H RRCID -> 283824 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11448 - 17786														
02	20834 X	20834	-0-	-0-	-0-	1586	1	15993	2	Y	2723	2727	0	61
03	22566 X	22566	-0-	-0-	-0-	260	4	2995	9					
04	20086 X	20086	-0-	-0-	-0-	1686	1	17363	2	Y	2925	2932	0	54
05	19003 X	16441	-0-	-2562	-0-	299	4	3218	9					
06	18390 X	18387	-0-	-3	-0-	1443	1	15841	2	Y	2314	2297	0	71
*07	17398 X	17398	-0-	-0-	-0-	257	4	2545	9					
						1435	1	13787	2	Y	469	514	0	26
						703	4	516	9					
						1334	1	13643	2	Y	2604	2493	0	137
						546	4	2864	9					
						1206	1	12989	3	Y	2605	2641	0	101
						337	4	2866	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
MAC STATE 20				WELL #:	3H	RRCID ->	283838	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL	DEPTH	10741	PERF.10745	-	15540
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	39643 X	34321	-0-	-5322	-0-	25924	2	8397	9	Y	7634	7667	0	69 1	247
03	61568 X	61568	-0-	-0-	-0-	48430	2	13138	9	Y	11944	11893	0		298
04	57241 X	57241	-0-	-0-	-0-	46100	2	11141	9	Y	10128	10108	0		318
05	55423 X	55423	-0-	-0-	-0-	45212	2	10211	9	Y	9283	9234	0		367
06	46602 X	46602	-0-	-0-	-0-	38200	2	8402	9	Y	7638	7569	0		436
*07	50538 X	50538	-0-	-0-	-0-	41519	3	9019	9	Y	8199	7606	0		1029
LINDSAY 10-15H				WELL #:	21H	RRCID ->	283842	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL	DEPTH	11294	PERF.12019	-	19048
02	43430 X	43430	-0-	-0-	-0-	516	1	37796	2	Y	4561	4309	0	63 8	245
						101	4	5017	9						
03	47678 X	45210	-0-	-2468	-0-	626	1	38770	2	Y	4800	4836	0	16 8	193
						534	4	5280	9						
04	46727 X	46727	-0-	-0-	-0-	514	1	38390	2	Y	6725	6554	0	2 8	362
						425	4	7398	9						
05	48550 X	48550	-0-	-0-	-0-	406	1	40347	2	Y	7007	7066	0	1 8	302
						89	4	7708	9						
06	44940 X	41062	-0-	-3878	-0-	457	1	33579	2	Y	6266	6258	0	4 8	306
						133	4	6893	9						
07	43178 X	41788	-0-	-1390	-0-	525	1	34544	3	Y	6008	6146	0		168
						110	4	6609	9						
LINDSAY 10-3B				WELL #:	2H	RRCID ->	283891	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL	DEPTH	11283	PERF.11540	-	19061
02	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	115	1	6033	2	Y	2171	2171	0	11 8	27
						522	4	2388	9						
03	28541 X	28541	-0-	-0-	-0-	342	1	19684	2	Y	6410	6369	0	9 8	59
						1464	4	7051	9						
04	32795 X	32795	-0-	-0-	-0-	465	1	24194	2	Y	6560	6562	0	1 8	56
						920	4	7216	9						
05	31024 X	31024	-0-	-0-	-0-	38	1	23823	2	Y	6229	6206	0	1 8	78
						311	4	6852	9						
06	24777 X	24777	-0-	-0-	-0-	18956	2	200	4	Y	5110	5084	0	2 8	102
						5621	9								
*07	23737 X	23737	-0-	-0-	-0-	18	1	18192	3	Y	4841	4845	0		98
						202	4	5325	9						
RED BLUFF 13				WELL #:	12H	RRCID ->	283937	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.10817	-	15235
02	22823 X	17167	-0-	-5656	-0-	13780	2	1411	4	Y	1796	1775	0	25 8	23
						1976	9								
03	23219 X	20763	-0-	-2456	-0-	17462	2	306	4	Y	2723	2680	0	30 8	36
						2995	9								
04	22470 X	15324	-0-	-7146	-0-	12641	2	25	4	Y	2416	2384	0	36 8	32
						2658	9								
05	23219 X	19616	-0-	-3603	-0-	16876	2	113	4	Y	2388	2335	0	53 8	32
						2627	9								
06	21960 X	18343	-0-	-3617	-0-	15704	2	286	4	Y	2139	2106	0	39 8	26
						2353	9								
07	18757 X	18112	-0-	-645	-0-	15706	3	250	4	Y	1960	1946	0	18 8	22
						2156	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
QUINN 37-36F														
WELL #: 8H RRCID -> 284032 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE					M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	17137 X	17137	-0-	-0-	-0-	9047	2	1256	4	Y	6213	6196	0	69
03	18764 X	18764	-0-	-0-	-0-	6834	9	928	4	Y	6628	6620	0	77
04	16223 X	16223	-0-	-0-	-0-	10545	2	406	4	Y	6237	6135	0	179
05	16108 X	16108	-0-	-0-	-0-	7291	9	122	4	Y	6070	6074	0	175
06	14420 X	14420	-0-	-0-	-0-	8956	2	213	4	Y	5132	5161	0	146
*07	14792 X	14792	-0-	-0-	-0-	6861	9	454	4	Y	5635	5595	0	186
						9309	2							
						6677	9							
						8562	2							
						5645	9							
						8139	3							
						6199	9							
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 6SL RRCID -> 284043 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 10SL RRCID -> 284094 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 10H RRCID -> 284095 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10931 - 17557														
*02	49519 X	49519	-0-	-0-	-0-	2160	1	27804	3	Y	5145	5146	0	116
*03	49975 X	49975	-0-	-0-	-0-	13895	4	5660	9					
*04	23285 X	23285	-0-	-0-	-0-	2588	1	36634	3	Y	4349	4384	0	81
05	19714 X	19714	-0-	-0-	-0-	5969	4	4784	9					
06	18419 X	18419	-0-	-0-	-0-	1420	1	15005	3	Y	2690	2688	0	83
*07	23952 X	23952	-0-	-0-	-0-	3901	4	2959	9					
						1417	1	15123	2	Y	2348	2302	0	129
						591	4	2583	9					
						1204	1	14459	2	Y	1849	1881	0	97
						722	4	2034	9					
						1586	1	17619	3	Y	2791	2779	0	109
						1677	4	3070	9					
CBR 22														
WELL #: 17SL RRCID -> 284119 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512														
02	25698 X	25698	-0-	-0-	-0-	261	1	22863	2	Y	2212	2234	0	114
03	28852 X	28852	-0-	-0-	-0-	141	4	2433	9					
04	25770 X	22852	-0-	-2918	-0-	237	1	25891	2	Y	2270	2229	0	110
05	26629 X	25585	-0-	-1044	-0-	227	4	2497	9					
06	25770 X	24626	-0-	-1144	-0-	213	1	20289	2	Y	1801	1760	0	92
07	26629 X	25369	-0-	-1260	-0-	369	4	1981	9					
						226	1	22703	2	Y	1993	1916	0	96
						464	4	2192	9					
						217	1	22075	2	Y	1923	1835	0	129
						219	4	2115	9					
						230	1	23018	3	Y	1779	1775	0	107
						164	4	1957	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
LINDSAY 10-3E				WELL #:	5H	RRCID ->	284141	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL	DEPTH	11509	PERF.11984	- 19026	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	50605	X	410	-0-	-50195	-0-	220 94	2 9	96	4	Y	85	152	0	4
03	54095	X	18424	-0-	-35671	-0-	13595 3060	2 9	1769	4	Y	2782	2641	0	139
04	52350	X	25638	-0-	-26712	-0-	19612 5113	2 9	913	4	Y	4648	4636	0	150
05	49786	X	28721	-0-	-21065	-0-	22707 5530	2 9	484	4	Y	5027	4889	0	287
06	48180	X	43407	-0-	-4773	-0-	32611 7185	2 9	3611	4	Y	6532	6607	0	208
*07	33119	X	33119	-0-	-0-	-0-	24724 4997	3 9	3398	4	Y	4543	4565	0	186
LINDSAY 10-3G				WELL #:	7H	RRCID ->	284189	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL	DEPTH	11522	PERF.11949	- 19093	
02	40890	X	7007	-0-	-33883	-0-	4975 1085	2 9	947	4	Y	986	1002	0	48
03	43710	X	13186	-0-	-30524	-0-	723 4013	2 9	8450	4	Y	3648	3510	0	182
04	42300	X	16402	-0-	-25898	-0-	11696 3406	2 9	1300	4	Y	3096	3177	0	100
05	42873	X	20043	-0-	-22830	-0-	15324 4147	2 9	572	4	Y	3770	3655	0	215
06	41490	X	23668	-0-	-17822	-0-	17795 4871	2 9	1002	4	Y	4428	4500	0	141
*07	24949	X	24949	-0-	-0-	-0-	18910 5045	3 9	994	4	Y	4586	4539	0	188
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	11H	RRCID ->	284190	COMPL. DATE	03/25/2018	TOTAL	DEPTH	11142	PERF.11229	- 17853	
02	23613	X	23613	-0-	-0-	-0-	1543 4027	1 4	15116	2 9	Y	2661	2662	0	60
03	23314	X	23314	-0-	-0-	-0-	1656 1755	1 4	16749	2 9	Y	2867	2874	0	53
04	23899	X	23899	-0-	-0-	-0-	1510 2171	1 4	17387	2 9	Y	2574	2548	0	79
05	23633	X	23633	-0-	-0-	-0-	1523 3268	1 4	15770	2 9	Y	2793	2719	0	153
06	22943	X	22943	-0-	-0-	-0-	1467 2011	1 4	16884	2 9	Y	2346	2376	0	123
*07	21544	X	21544	-0-	-0-	-0-	1346 1336	1 4	16541	3 9	Y	2110	2151	0	82
LINDSAY 10-3A				WELL #:	1SL	RRCID ->	284210	COMPL. DATE	08/17/2018	TOTAL	DEPTH	11534	PERF.11806	- 19106	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
LINDSAY 10-3C															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 942623															
WELL #: 3H RRCID -> 284211 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	45095 X	36657	-0-	-8438	-0-	766	1	30302	2	Y	4004	3928	0	53 8	49
						1185	4	4404	9						
03	48205 X	33549	-0-	-14656	-0-	666	1	26263	2	Y	4466	4463	0	11 8	41
						1707	4	4913	9						
04	41640 X	29740	-0-	-11900	-0-	508	1	24595	2	Y	3717	3725	0	1 8	32
						548	4	4089	9						
05	43028 X	20128	-0-	-22900	-0-	37	1	17318	2	Y	2245	2249	0		28
						303	4	2470	9						
06	38430 X	29618	-0-	-8812	-0-	25027	2	398	4	Y	3812	3761	0	3 8	76
						4193	9								
07	39184 X	32350	-0-	-6834	-0-	27	1	27685	3	Y	3938	3934	0		80
						306	4	4332	9						
LINDSAY 10-3F															
WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049															
02	34133 X	27452	-0-	-6681	-0-	22314	2	1716	4	Y	3111	2964	0	40 8	152
						3422	9								
03	36487 X	20462	-0-	-16025	-0-	13040	2	4340	4	Y	2802	2807	0	7 8	140
						3082	9								
04	35310 X	15472	-0-	-19838	-0-	11743	2	1093	4	Y	2396	2458	0	1 8	77
						2636	9								
05	31868 X	17499	-0-	-14369	-0-	14087	2	460	4	Y	2684	2608	0		153
						2952	9								
06	29520 X	20762	-0-	-8758	-0-	16379	2	947	4	Y	3124	3176	0	2 8	99
						3436	9								
07	29357 X	16992	-0-	-12365	-0-	13445	3	744	4	Y	2548	2543	0		104
						2803	9								
LINDSAY 10-3D															
WELL #: 4H RRCID -> 284257 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415															
02	36537 X	36537	-0-	-0-	-0-	779	1	30748	2	Y	3999	3923	0	53 8	49
						611	4	4399	9						
03	33914 X	32876	-0-	-1038	-0-	670	1	26710	2	Y	3742	3746	0	11 8	34
						1380	4	4116	9						
04	32820 X	28405	-0-	-4415	-0-	492	1	23326	2	Y	3232	3237	0	1 8	28
						1032	4	3555	9						
05	33914 X	22831	-0-	-11083	-0-	38	1	19478	2	Y	2251	2250	0	1 8	28
						839	4	2476	9						
06	35557 X	35557	-0-	-0-	-0-	31057	2	386	4	Y	3740	3690	0	4 8	74
						4114	9								
*07	34779 X	34779	-0-	-0-	-0-	29	1	30327	3	Y	3719	3718	0		75
						332	4	4091	9						
GEORGE 1															
WELL #: 1H RRCID -> 284281 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11192 - 22200															
02	65830 X	62213	-0-	-3617	-0-	58842	2	246	4	Y	2841	2845	0		26
						3125	9								
03	70370 X	59619	-0-	-10751	-0-	57013	2	30	4	Y	2342	2330	0		38
						2576	9								
04	68100 X	64219	-0-	-3881	-0-	61319	2	84	4	Y	2560	2521	0		77
						2816	9								
05	70370 X	61306	-0-	-9064	-0-	57708	2	115	4	Y	3166	3188	0		55
						3483	9								
06	68100 X	56144	-0-	-11956	-0-	53440	2	110	4	Y	2358	2366	0		47
						2594	9								
07	66495 X	55487	-0-	-11008	-0-	52890	3	103	4	Y	2267	2265	0		49
						2494	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC HERC STATE 6				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 284353		CAPACITY COMPL. DATE 05/19/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10991 PERF.11246 - 15783						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	28884 X	24845	-0-	-4039	-0-	16191	2	3597	4	N	4597	4504	0	43	8			181
03	30380 X	28054	-0-	-2326	-0-	5057	2	3497	4	N	4779	4723	0	55	8			182
04	23700 X	20312	-0-	-3388	-0-	19300	2	1391	4	N	3668	3650	0	54	8			146
05	26567 X	23561	-0-	-3006	-0-	5257	2	1887	4	N	4245	4247	0	4	8			140
06	27150 X	24819	-0-	-2331	-0-	14886	2	2052	4	N	4113	4130	0					123
07	28055 X	22700	-0-	-5355	-0-	4035	2	4305	9	N	3914	3916	0					121
	HATTIE 3				WELL #:	1H	RRCID -> 284595	COMPL. DATE 05/28/2018	TOTAL DEPTH 11099	PERF.11180	- 21580							
02	10353 X	7664	-0-	-2689	-0-	6610	2	192	4	Y	784	782	0					11
03	12462 X	7841	-0-	-4621	-0-	862	2	6	4	Y	850	848	0					13
04	12060 X	8647	-0-	-3413	-0-	6900	2	7	4	Y	917	911	0					19
05	12462 X	2448	-0-	-10014	-0-	935	2	314	9	Y	285	287	0	7	1			10
06	8640 X	8592	-0-	-48	-0-	7631	2	879	9	Y	799	775	0					34
07	8928 X	8473	-0-	-455	-0-	1009	2	890	9	Y	809	823	0					20
	WENDY STATE 18				WELL #:	1H	RRCID -> 284637	COMPL. DATE 06/09/2018	TOTAL DEPTH 10947	PERF.11043	- 15699							
02	34858 X	32754	-0-	-2104	-0-	16822	2	9267	4	N	6059	5991	0	24	8			230
03	33977 X	33977	-0-	-0-	-0-	6665	2	5921	4	N	6229	6272	0	37	8			150
04	32640 X	32387	-0-	-253	-0-	21204	2	373	4	N	5836	5814	0	37	8			135
05	34999 X	30296	-0-	-4703	-0-	6852	2	3674	4	N	5508	5531	0	8	8			104
06	33870 X	28178	-0-	-5692	-0-	25594	2	3846	4	N	5139	5144	0					99
07	34999 X	28885	-0-	-6114	-0-	6420	2	1586	4	N	5154	5139	0					114
	BOYD 21				WELL #:	5H	RRCID -> 285011	COMPL. DATE 07/22/2018	TOTAL DEPTH 11774	PERF.12210	- 16536							
02	21479 X	21479	-0-	-0-	-0-	766	1	13928	2	Y	6168	6155	0					51
03	22737 X	22737	-0-	-0-	-0-	6785	1	15024	2	Y	6244	6218	0					77
04	18944 X	18944	-0-	-0-	-0-	845	1	11967	2	Y	5511	4981	0	442	1			165
05	20638 X	20638	-0-	-0-	-0-	6868	1	6062	2	Y	5856	5880	0					141
06	18824 X	18824	-0-	-0-	-0-	904	1	13160	2	Y	5471	5321	0					291
*07	18008 X	18008	-0-	-0-	-0-	11	4	6442	9	Y	5399	5585	0	8	8			97
	BIG HORN 56-1-19				WELL #:	2H	RRCID -> 285074	COMPL. DATE 08/07/2018	TOTAL DEPTH 10619	PERF.10981	- 15776							
02	23751 X	22990	-0-	-761	-0-	1021	1	3391	9	Y	3083	3087	0	32	8			40
03	25389 X	19395	-0-	-5994	-0-	15	4	2770	9	Y	2518	2429	0	28	8			101
04	24570 X	18901	-0-	-5669	-0-	970	1	3389	9	Y	3081	3045	0	44	8			93
05	25389 X	23522	-0-	-1867	-0-	6	4	3849	9	Y	3499	3378	0	61	8			153
06	24570 X	22140	-0-	-2430	-0-	6	4	3484	9	Y	3167	3032	0	45	8			243
07	24583 X	22352	-0-	-2231	-0-	689	1	3879	9	Y	3526	3511	0	20	8			238

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 9-4A				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #:	1H	RRCID -> 285318	CAPACITY				CNTY: WARD						
						COMPL. DATE 09/15/2018	TOTAL	DEPTH 10763	PERF.11036	- 21160							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		29377 X	26640	-0-	-2737	-0-	21970 4067 9	2	603	4	Y	3697	3625	0	37	8	66
03		48832 X	48832	-0-	-0-	-0-	40244 7224 9	2	1364	4	Y	6567	6495	0	71	8	67
04		59004 X	59004	-0-	-0-	-0-	52594 6280 9	2	130	4	Y	5709	5567	0	149	8	60
05		39744 X	39744	-0-	-0-	-0-	34070 38306 9	2	5674	9	Y	5158	4978	0	106	8	134
06		43612 X	43612	-0-	-0-	-0-	5100 27161 9	2	206	4	Y	4636	4591	0	93	8	86
*07		31739 X	31739	-0-	-0-	-0-	4557 9	3	21	4	Y	4143	4083	0	30	8	116
CBR 9-4C				WELL #:	3H	RRCID -> 285345	COMPL. DATE 09/15/2018				TOTAL	DEPTH 10810	PERF.11101	- 21221			
02		47966 X	46149	-0-	-1817	-0-	39047 6531 9	2	571	4	Y	5937	5867	0	65	8	37
03		51274 X	49670	-0-	-1604	-0-	41545 6933 9	2	1192	4	Y	6303	6228	0	73	8	39
04		49620 X	45796	-0-	-3824	-0-	39033 6103 9	2	660	4	Y	5548	5428	0	112	8	47
05		51088 X	45147	-0-	-5941	-0-	39079 5520 9	2	548	4	Y	5018	4873	0	124	8	68
06		49440 X	32605	-0-	-16835	-0-	27265 4874 9	2	466	4	Y	4431	4387	0	67	8	45
07		49662 X	36717	-0-	-12945	-0-	31510 4517 9	3	690	4	Y	4106	3950	0	36	8	165
CBR 9-4F				WELL #:	6H	RRCID -> 285371	COMPL. DATE 01/12/2019				TOTAL	DEPTH 10973	PERF.11287	- 21395			
02		59680 X	59680	-0-	-0-	-0-	50328 8499 9	2	853	4	Y	7726	7635	0	84	8	48
03		63581 X	53562	-0-	-10019	-0-	44106 8597 9	2	859	4	Y	7815	7737	0	77	8	49
04		61530 X	49802	-0-	-11728	-0-	41184 7845 9	2	773	4	Y	7132	7002	0	118	8	61
05		63581 X	58109	-0-	-5472	-0-	50053 7363 9	2	693	4	Y	6694	6507	0	158	8	90
06		61530 X	50941	-0-	-10589	-0-	43688 7157 9	2	96	4	Y	6506	6424	0	106	8	66
07		63581 X	11785	-0-	-51796	-0-	10181 1450 9	3	154	4	Y	1318	1320	0	11	8	53
CBR 9-4B				WELL #:	2H	RRCID -> 285493	COMPL. DATE 09/12/2018				TOTAL	DEPTH 10931	PERF.11426	- 21473			
02		56443 X	56443	-0-	-0-	-0-	48805 7135 9	2	503	4	Y	6486	6326	0	81	8	115
03		56606 X	56606	-0-	-0-	-0-	48750 7110 9	2	746	4	Y	6464	6429	0	84	8	66
04		72246 X	72246	-0-	-0-	-0-	64844 6315 9	2	1087	4	Y	5741	5561	0	186	8	60
05		53754 X	50953	-0-	-2801	-0-	44586 6340 9	2	27	4	Y	5764	5536	0	139	8	149
06		60637 X	60637	-0-	-0-	-0-	53955 6119 9	2	563	4	Y	5563	5477	0	132	8	103
07		53754 X	49479	-0-	-4275	-0-	43709 5732 9	3	38	4	Y	5211	5121	0	48	8	145

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623																
ROADRUNNER STATE 2				WELL #:	2H	RRCID	->	285514	COMPL.	DATE	04/14/2019	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.11236	-	20933				
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		110316	X	101156	-0-	-9160	-0-			75841	2	16710	4	Y	7823	7817	0			87	
03		117924	X	105379	-0-	-12545	-0-			8605	9										
04		114120	X	97647	-0-	-16473	-0-			93992	2	2602	4	Y	7986	7945	0			128	
05		117924	X	96693	-0-	-21231	-0-			8785	9										
06		110580	X	94505	-0-	-16075	-0-			86944	2	2604	4	Y	7363	7345	0			146	
07		108128	X	102737	-0-	-5391	-0-			8099	9										
										86589	2	2768	4	Y	6669	6686	0			129	
										7336	9										
										86220	2	743	4	Y	6856	6846	0			139	
										7542	9										
										95746	3	6991	9	Y	6355	6271	0			223	
ROADRUNNER STATE 2					WELL #:	3H	RRCID	->	285516	COMPL.	DATE	11/16/2018	TOTAL	DEPTH	11118	PERF.11336	-	21010			
02		44892	X	41808	-0-	-3084	-0-			30665	2	7314	4	Y	3481	3479	0			39	
03		47988	X	44090	-0-	-3898	-0-			3829	9										
04		46440	X	41142	-0-	-5298	-0-			38912	2	1166	4	Y	3647	3628	0			58	
05		47988	X	40899	-0-	-7089	-0-			4012	9										
06		45900	X	29811	-0-	-16089	-0-			35548	2	1974	4	Y	3291	3284	0			65	
07		44702	X	93	-0-	-44609	-0-			3620	9										
										36137	2	1307	4	Y	3141	3145	0			61	
										3455	9										
										27128	2	250	4	Y	2212	2228	0			45	
										2433	9										
										91	4	2	9	Y	2	47	0			-0-	
PECOS STATE 39-46A					WELL #:	1H	RRCID	->	285530	COMPL.	DATE	11/10/2018	TOTAL	DEPTH	10672	PERF.11113	-	21330			
02		48604	X	14719	-0-	-33885	-0-			13392	2	120	4	Y	1097	1088	0	21	8	7	
03		51956	X	21303	-0-	-30653	-0-			1207	9										
04		50280	X	37628	-0-	-12652	-0-			17318	2	188	4	Y	3452	3409	0	30	8	20	
05		51956	X	35917	-0-	-16039	-0-			3797	9										
06		39532	X	39532	-0-	-0-	-0-			31945	2	50	4	Y	5121	4985	0	90	8	66	
*07		44386	X	44386	-0-	-0-	-0-			5633	9										
										29572	2	162	4	Y	5621	5412	0	93	8	182	
										6183	9										
										33479	2	106	4	Y	5406	5305	0	81	8	202	
										5947	9										
										37445	3	79	4	Y	6238	6104	0	41	8	295	
										6862	9										
PECOS STATE 39-46B					WELL #:	2H	RRCID	->	285533	COMPL.	DATE	11/10/2018	TOTAL	DEPTH	10641	PERF.11186	-	21026			
02		83197	X	83197	-0-	-0-	-0-			68916	2	41	4	Y	12945	12834	0	106	8	82	
03		83318	X	83318	-0-	-0-	-0-			14240	9										
04		69684	X	69684	-0-	-0-	-0-			69260	2	15	4	Y	12766	12656	0	118	8	74	
05		66772	X	66772	-0-	-0-	-0-			14043	9										
06		69179	X	69179	-0-	-0-	-0-			58738	2	10946	9	Y	9951	9730	0	166	8	129	
*07		69477	X	69477	-0-	-0-	-0-			55962	2	10810	9	Y	9827	9463	0	175	8	318	
					-0-	-0-	-0-			57832	2	11347	9	Y	10315	10107	0	140	8	386	
					-0-	-0-	-0-			58468	3	11009	9	Y	10008	9854	0	65	8	475	

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623															
PECOS 39			WELL #:			1H			RRCID -> 285537			COMPL. DATE 11/08/2018			TOTAL DEPTH 10402 PERF.10911 - 15671			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE		
02	5481 X	29	-0-	-5452	-0-	16	4	13	9	Y	12	51	0				2	
03	9238 X	6463	-0-	-2775	-0-	4822	2	1641	9	Y	1492	1424	0	8	8		62	
04	16965 X	16965	-0-	-0-	-0-	11938	2	35	4	Y	4538	4408	0	34	8		158	
						4992	9											
05	29373 X	29373	-0-	-0-	-0-	22880	2	103	4	Y	5809	5744	0	72	8		151	
						6390	9											
06	29359 X	29359	-0-	-0-	-0-	22976	2	37	4	Y	5769	5628	0	56	8		236	
						6346	9											
*07	28886 X	28886	-0-	-0-	-0-	22609	3	20	4	Y	5688	5589	0	25	8		310	
						6257	9											

PECOS STATE 39-46C			WELL #:			3H			RRCID -> 285541			COMPL. DATE 11/18/2018			TOTAL DEPTH 10416 PERF.10750 - 20922			
02	23957 X	23957	-0-	-0-	-0-	19739	2	18	4	Y	3818	3776	0	30	8		24	
						4200	9											
03	20398 X	16580	-0-	-3818	-0-	14466	2	15	4	Y	1908	1896	0	25	8		11	
						2099	9											
04	19740 X	15370	-0-	-4370	-0-	13767	2	32	4	Y	1428	1382	0	39	8		18	
						1571	9											
05	25606 X	19250	-0-	-6356	-0-	16914	2	7	4	Y	2117	2014	0	53	8		68	
						2329	9											
06	24780 X	11916	-0-	-12864	-0-	10427	2	4	4	Y	1350	1343	0	25	8		50	
						1485	9											
07	25606 X	10510	-0-	-15096	-0-	9445	3	1065	9	Y	968	962	0	10	8		46	

PECOS STATE 39-46D			WELL #:			4H			RRCID -> 285544			COMPL. DATE 11/17/2018			TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924			
02	60219 X	60219	-0-	-0-	-0-	46483	2	87	4	Y	12408	12331	0	72	8		79	
						13649	9											
03	59019 X	59019	-0-	-0-	-0-	46568	2	15	4	Y	11305	11240	0	79	8		65	
						12436	9											
04	52110 X	45141	-0-	-6969	-0-	35162	2	82	4	Y	8997	8846	0	99	8		117	
						9897	9											
05	53847 X	47206	-0-	-6641	-0-	37320	2	647	4	Y	8399	8125	0	118	8		273	
						9239	9											
06	52110 X	44359	-0-	-7751	-0-	35596	2	292	4	Y	7701	7598	0	87	8		289	
						8471	9											
07	53847 X	46218	-0-	-7629	-0-	37680	3	197	4	Y	7583	7470	0	42	8		360	
						8341	9											

ROADRUNNER STATE 2			WELL #:			1H			RRCID -> 285558			COMPL. DATE 11/13/2018			TOTAL DEPTH 11059 PERF.11271 - 20850			
02	53969 X	50394	-0-	-3575	-0-	37343	2	8291	4	Y	4327	4323	0				48	
						4760	9											
03	57691 X	52534	-0-	-5157	-0-	46340	2	1326	4	Y	4425	4402	0				71	
						4868	9											
04	55830 X	48397	-0-	-7433	-0-	42498	2	1341	4	Y	4144	4133	0				82	
						4558	9											
05	57691 X	48030	-0-	-9661	-0-	42640	2	1398	4	Y	3629	3641	0				70	
						3992	9											
06	54150 X	45352	-0-	-8798	-0-	40115	2	1014	4	Y	3839	3831	0				78	
						4223	9											
07	53878 X	45077	-0-	-8801	-0-	41313	3	44	4	Y	3382	3341	0				119	
						3720	9											

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
BUNIN 4				WELL #:	3H	RRCID ->	285585	COMPL.	DATE	02/17/2015	TOTAL	DEPTH	10435	PERF.10965	- 14787
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	7353	2	2631	4	N	3211	3188	0	16 8 183
							3532	9							
03		16417 X	16417	-0-	-0-	-0-	9415	2	2885	4	N	3743	3701	0	21 8 204
							4117	9							
04		13762 X	13762	-0-	-0-	-0-	7867	2	2252	4	N	3312	3243	0	29 8 244
							3643	9							
05		11987 X	11987	-0-	-0-	-0-	8666	2	336	4	N	2714	2673	0	28 8 257
							2985	9							
06		12333 X	12333	-0-	-0-	-0-	8550	2	350	4	N	3121	3064	0	22 8 292
							3433	9							
*07		20918 X	20918	-0-	-0-	-0-	15826	3	550	4	N	4129	3073	0	575 1 755
							4542	9					18 8		
RED BLUFF 13				WELL #:	3H	RRCID ->	285586	COMPL.	DATE	06/07/2014	TOTAL	DEPTH	11205	PERF.11563	- 15379
02		24861 X	24861	-0-	-0-	-0-	408	1	20592	2	N	3194	2146	0	1305 1 289
							348	4		3513	9		35	8	
03		23611 X	23611	-0-	-0-	-0-	141	1	19693	2	N	3164	2097	0	930 1 392
							297	4		3480	9		34	8	
04		17231 X	17231	-0-	-0-	-0-	408	1	13711	2	N	2416	1440	0	1168 1 159
							454	4		2658	9		41	8	
05		26407 X	26407	-0-	-0-	-0-	84	1	20057	2	N	3211	2146	0	962 1 191
							2734	4		3532	9		71	8	
06		30095 X	30095	-0-	-0-	-0-	394	1	24786	2	N	3399	2335	0	930 1 261
							1176	4		3739	9		64	8	
*07		32300 X	32300	-0-	-0-	-0-	436	1	27519	3	N	3323	2224	0	1121 1 207
							690	4		3655	9		32	8	
PECOS 39				WELL #:	2H	RRCID ->	285630	COMPL.	DATE	11/22/2018	TOTAL	DEPTH	10513	PERF.10920	- 14632
02		26274 X	8247	-0-	-18027	-0-	6737	2	1510	9	Y	1373	1308	0	10 8 107
03		28086 X	8518	-0-	-19568	-0-	6772	2	1746	9	Y	1587	1616	0	12 8 66
04		27180 X	10681	-0-	-16499	-0-	8921	2	1760	9	Y	1600	1586	0	25 8 55
05		28086 X	15853	-0-	-12233	-0-	12910	2	2943	9	Y	2675	2621	0	40 8 69
06		17549 X	17549	-0-	-0-	-0-	14392	2	2	4	Y	2868	2785	0	35 8 117
							3155	9							
*07		19212 X	19212	-0-	-0-	-0-	15875	3	3337	9	Y	3034	2968	0	18 8 165
RED BLUFF 13				WELL #:	3SL	RRCID ->	285638	COMPL.	DATE	12/22/2017	TOTAL	DEPTH	10284	PERF.10613	- 15031
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BUNIN 4				WELL #:	3SL	RRCID ->	285646	COMPL.	DATE	12/08/2017	TOTAL	DEPTH	10138	PERF.10352	- 14862
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623														
BUNIN 4				WELL #:	4H	RRCID ->	285687	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL	DEPTH	10422	PERF.10755	-	14577				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	4263 X	3052	-0-	-1211	-0-			1960	2	681	4	N	374	379	1	4	8	240	
								411	9										
03	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-			4484	2	371	4	N	749	730	1	8	8	251	
								824	9										
04	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-			3994	2	451	4	N	671	762	1	13	8	147	
								738	9										
05	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-			4382	2	76	4	N	645	570	1	14	8	208	
								710	9										
06	5010 X	4831	-0-	-179	-0-			3672	2	434	4	N	659	585	1	10	8	272	
								725	9										
07	5177 X	4797	-0-	-380	-0-			4045	3	70	4	N	620	366	1	5	8	521	
								682	9										
BUNIN 4				WELL #:	2H	RRCID ->	285691	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL	DEPTH	10380	PERF.10884	-	14700				
02	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-			3653	2	91	4	N	767	769	1	6	8	293	
								844	9										
03	155 X	87	-0-	-68	-0-			73	2	1	4	N	12	198	1			107	
								13	9										
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-							N	-0-					107	
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-					107	
06	347 X	347	-0-	-0-	-0-			328	2	18	4	N	1	1	8			107	
								1	9										
*07	282 X	282	-0-	-0-	-0-			81	3	23	4	N	162					269	
								178	9										
CBR 18				WELL #:	3H	RRCID ->	285706	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL	DEPTH	10492	PERF.10713	-	14337				
02	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-			6622	2	314	4	N	1742	1594	1	11	8	182	
								1916	9										
03	5580 X	311	-0-	-5269	-0-			221	2	17	4	N	66					248	
								73	9										
04	5400 X	622	-0-	-4778	-0-			390	4	232	9	N	211	1	8			458	
05	10677 X	10677	-0-	-0-	-0-			6384	2	2679	4	N	1467	1425	1	28	8	472	
								1614	9										
06	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-			5460	2	142	4	N	1181	1040	1	14	8	599	
								1299	9										
07	6665 X	5909	-0-	-756	-0-			4652	3	135	4	N	1020	1039	1	5	8	575	
								1122	9										
BUNIN 4				WELL #:	7H	RRCID ->	285711	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL	DEPTH	10421	PERF.10765	-	13381				
02	9760 X	9760	-0-	-0-	-0-			8478	2	115	4	Y	1061	1051	1	13	8	815	
								1167	9										
03	6510 X	4755	-0-	-1755	-0-			3438	2	117	4	Y	1091	1044	1	6	8	856	
								1200	9										
04	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-			5620	2	122	4	Y	1105	1153	1	16	8	792	
								1216	9										
05	14197 X	14197	-0-	-0-	-0-			12921	2	118	4	Y	1053	996	1	41	8	808	
								1158	9										
06	13825 X	13825	-0-	-0-	-0-			12517	2	112	4	Y	1087	1009	1	31	8	855	
								1196	9										
*07	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-			7997	3	105	4	Y	1006	943	1	9	8	909	
								1107	9										

09/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1216

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC BUNIN 4			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: WARD							
			WELL #:	3H	RRCID	->	285712	COMPL.	DATE	04/18/2016	TOTAL	DEPTH	10379	PERF.	10754	-	15080			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	15892	X	12403	-0-	-3489	-0-			8992	2	360	4	Y	2774	2718	1	14	8	959	
									3051	9										
03	20925	X	20925	-0-	-0-	-0-			16958	2	781	4	Y	2896	2758	1	30	8	1067	
									3186	9										
04	19792	X	19792	-0-	-0-	-0-			16127	2	775	4	Y	2627	2760	1	48	8	886	
									2890	9										
05	18724	X	10413	-0-	-8311	-0-			7386	2	373	4	Y	2413	2351	1	24	8	924	
									2654	9										
06	20250	X	9701	-0-	-10549	-0-			5630	2	1388	4	Y	2439	2319	1	17	8	1027	
									2683	9										
07	20925	X	11699	-0-	-9226	-0-			8605	3	330	4	Y	2513	2345	1	10	8	1185	
									2764	9										
CBR 10				WELL #:	3H	RRCID	->	285718	COMPL.	DATE	05/22/2014	TOTAL	DEPTH	10723	PERF.	11088	-	14904		
02	2755	X	2080	-0-	-675	-0-			1656	2	38	4	N	351	385	1	3	8	197	
									386	9										
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-			3125	2	74	4	N	684	554	1	5	8	322	
									752	9										
04	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-			6246	2	159	4	N	1494	1539	1	18	8	259	
									1643	9										
05	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-			5188	2	130	4	N	1186	1123	1	17	8	305	
									1305	9										
06	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-			6350	2	507	4	N	1374	1360	1	17	8	302	
									1511	9										
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-							N	1	199	1			104	
CBR 10				WELL #:	4H	RRCID	->	285719	COMPL.	DATE	05/27/2015	TOTAL	DEPTH	10988	PERF.	11283	-	15403		
02	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-			408	1	6615	2	N	1529	1160	1	12	8	571	
									390	4	1682	9								
03	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-			436	1	7257	2	N	1574	1721	1	14	8	410	
									368	4	1731	9								
04	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-			417	1	7105	2	N	1566	1794	1	23	8	159	
									490	4	1723	9								
05	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-			409	1	7725	2	N	1600	1509	1	26	8	224	
									243	4	1760	9								
06	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-			415	1	6745	2	N	1481	1527	1	19	8	159	
									690	4	1629	9								
*07	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-			418	1	7039	3	N	1452	1335	1	8	8	268	
									174	4	1597	9								
CBR 12				WELL #:	3H	RRCID	->	285720	COMPL.	DATE	09/09/2014	TOTAL	DEPTH	11224	PERF.	11495	-	14381		
02	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-			4991	2	267	4	N	1068	772	1	9	8	412	
									1175	9										
03	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-			5341	2	193	4	N	1238	1369	1	9	8	272	
									1362	9										
04	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-			5548	2	155	4	N	1224	1151	1	16	8	329	
									1346	9										
05	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-			5847	2	64	4	N	1202	1349	1	18	8	164	
									1322	9										
06	6660	X	2117	-0-	-4543	-0-			1709	2	27	4	N	346	372	1	4	8	134	
									381	9										
07	7285	X	3809	-0-	-3476	-0-			3027	3	2	4	N	709	559	1	3	8	281	
									780	9										

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 12														
WELL #: 4H RRCID -> 285721														
COMPL. DATE 07/02/2015														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11215 PERF.11396 - 15020														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
02	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-			4802	2	565	4	N	1175	777 1 9 8 615
03	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-			1293	9					
04	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-			7758	2	789	4	N	1822	1936 1 15 8 486
05	10876 X	10876	-0-	-0-	-0-			2004	9					
06	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-			7714	2	397	4	N	1694	1913 1 23 8 244
*07	12329 X	12329	-0-	-0-	-0-			1863	9					
								8523	2	373	4	N	1800	1523 1 28 8 493
								1980	9					
								3849	2	343	4	N	809	1099 1 10 8 193
								890	9					
								9623	3	377	4	N	2117	1924 1 11 8 375
								2329	9					
CBR 14														
WELL #: 2H RRCID -> 285722														
COMPL. DATE 10/14/2014														
TOTAL DEPTH 10928 PERF.11266 - 15454														
02	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-			380	1	4656	2	N	1283	1371 1 9 8 231
03	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-			144	4	1411	9			
04	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-			404	1	5719	2	N	1524	1557 1 11 8 187
05	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-			170	4	1676	9			
06	7710 X	7307	-0-	-403	-0-			422	1	6232	2	N	1656	1538 1 19 8 286
07	8153 X	7051	-0-	-1102	-0-			202	4	1822	9			
								432	1	5709	2	N	1512	1533 1 20 8 245
								259	4	1663	9			
								392	1	5304	2	N	1327	1351 1 14 8 207
								151	4	1460	9			
								436	1	4891	3	N	1415	1344 1 6 8 272
								167	4	1557	9			
CBR 16														
WELL #: 7H RRCID -> 285723														
COMPL. DATE 04/01/2016														
TOTAL DEPTH 10989 PERF.11313 - 15739														
02	13688 X	12302	-0-	-1386	-0-			9588	2	299	4	N	2195	1870 1 16 8 801
03	13733 X	11817	-0-	-1916	-0-			2415	9					
04	13290 X	12038	-0-	-1252	-0-			9207	2	202	4	N	2189	2415 1 16 8 559
05	13268 X	12490	-0-	-778	-0-			2408	9					
06	12840 X	11582	-0-	-1258	-0-			9468	2	239	4	N	2119	2045 1 27 8 606
07	13144 X	11569	-0-	-1575	-0-			2331	9					
								9971	2	82	4	N	2215	2065 1 31 8 725
								2437	9					
								8931	2	179	4	N	2247	2420 1 22 8 530
								2472	9					
								9230	3	80	4	N	2054	2198 1 10 8 376
								2259	9					
CBR 2														
WELL #: 2H RRCID -> 285724														
COMPL. DATE 03/05/2015														
TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781														
02	8468 X	8359	-0-	-109	-0-			408	1	6563	2	N	1262	1538 1 12 8 279
03	9455 X	8493	-0-	-962	-0-			1388	9					
04	9150 X	444	-0-	-8706	-0-			436	1	6680	2	N	1252	1342 1 12 8 177
05	9455 X	426	-0-	-9029	-0-			1377	9					
06	8850 X	1897	-0-	-6953	-0-			401	1	43	9	N	39	1 8 215
07	8928 X	3261	-0-	-5667	-0-			277	1	8	4	N	128	177 1 1 8 165
								141	9					
								271	1	1195	2	N	392	363 1 4 8 190
								431	9					
								432	1	2129	3	N	636	722 1 3 8 101
								700	9					

(GWN415)

09/16/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1218

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623											
CBR 2			WELL #:		4H	RRCID -> 285725		COMPL. DATE 11/07/2015				TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	13463 X	13463	-0-	-0-	-0-	408	1	10128	2	N	1888	1944	1	19	8	368
						850	4	2077	9							
03	12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	366	1	9439	2	N	1576	1533	1	18	8	393
						771	4	1734	9							
04	13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	422	1	10118	2	N	2000	2053	1	32	8	308
						659	4	2200	9							
05	12865 X	12865	-0-	-0-	-0-	425	1	10296	2	N	1632	1721	1	35	8	184
						349	4	1795	9							
06	13300 X	13300	-0-	-0-	-0-	379	1	10194	2	N	1972	1739	1	27	8	390
						558	4	2169	9							
*07	13619 X	13619	-0-	-0-	-0-	416	1	10879	3	N	1769	1729	1	13	8	417
						378	4	1946	9							
CBR 16			WELL #:		2H	RRCID -> 285728		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104				
02	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	4757	2	210	4	N	1247	1084	1	8	8	330
						1372	9									
03	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	4365	2	180	4	N	1125	1243	1	8	8	204
						1238	9									
04	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	3450	2	135	4	N	924	586	1	10	8	532
						1016	9									
05	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	3211	2	102	4	N	842	1056	1	10	8	308
						926	9									
06	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	1	1	4388	2	N	1052	907	1	11	8	442
						134	4	1157	9							
*07	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	4325	3	115	4	N	1068	1116	1	5	8	389
						1175	9									
PECOS 39 PILOT			WELL #:		1	RRCID -> 285744		COMPL. DATE 09/22/2018				TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CBR 22			WELL #:		5H	RRCID -> 285763		COMPL. DATE 04/20/2015				TOTAL DEPTH 10733 PERF.10896 - 15264				
02	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	408	1	2614	2	N	713	709	1	5	8	349
						251	4	784	9							
03	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	432	1	2950	2	N	526	715	1	6	8	154
						170	4	579	9							
04	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	408	1	2640	2	N	873	703	1	9	8	315
						319	4	960	9							
05	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	422	1	2404	2	N	621	520	1	9	8	407
						88	4	683	9							
06	66 X	66	-0-	-0-	-0-	57	2	9	9	N	8	172	1			177
*07	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					177

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
GEORGE 1				WELL #:	3H	RRCID ->	285795	COMPL.	DATE 05/14/2019	TOTAL	DEPTH 10703	PERF.10879	- 21718		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	94424 X	91013	-0-	-3411	-0-	84873	2	1458	4	Y	4256	4260	0	39	
						4682	9								
03	100936 X	92456	-0-	-8480	-0-	87846	2	44	4	Y	4151	4122	0	68	
						4566	9								
04	97680 X	59514	-0-	-38166	-0-	56209	2	119	4	Y	2896	2877	0	87	
						3186	9								
05	100936 X	69595	-0-	-31341	-0-	66131	2	128	4	Y	3033	3067	0	53	
						3336	9								
06	97680 X	65940	-0-	-31740	-0-	62581	2	124	4	Y	2941	2936	0	58	
						3235	9								
07	97278 X	66679	-0-	-30599	-0-	63321	3	124	4	Y	2940	2935	0	63	
						3234	9								
GEORGE 1				WELL #:	2H	RRCID ->	285796	COMPL.	DATE 05/11/2019	TOTAL	DEPTH 11098	PERF.11260	- 22457		
02	97005 X	94614	-0-	-2391	-0-	86780	2	2861	4	Y	4521	4526	0	41	
						4973	9								
03	103695 X	80911	-0-	-22784	-0-	77047	2	39	4	Y	3477	3461	0	57	
						3825	9								
04	100350 X	70122	-0-	-30228	-0-	66535	2	169	4	Y	3107	3071	0	93	
						3418	9								
05	103695 X	78997	-0-	-24698	-0-	75182	2	171	4	Y	3313	3349	0	57	
						3644	9								
06	100350 X	75347	-0-	-25003	-0-	71599	2	151	4	Y	3270	3262	0	65	
						3597	9								
07	101153 X	74843	-0-	-26310	-0-	71166	3	138	4	Y	3217	3213	0	69	
						3539	9								
GEORGE 1				WELL #:	4H	RRCID ->	285797	COMPL.	DATE 12/10/2018	TOTAL	DEPTH 11012	PERF.11130	- 22000		
02	56869 X	53922	-0-	-2947	-0-	48342	2	2842	4	Y	2489	2492	0	23	
						2738	9								
03	60791 X	58351	-0-	-2440	-0-	55076	2	345	4	Y	2664	2643	0	44	
						2930	9								
04	58830 X	57047	-0-	-1783	-0-	53894	2	111	4	Y	2765	2726	0	83	
						3042	9								
05	60791 X	58437	-0-	-2354	-0-	54986	2	336	4	Y	2832	2866	0	49	
						3115	9								
06	56460 X	55320	-0-	-1140	-0-	51818	2	247	4	Y	2959	2949	0	59	
						3255	9								
07	58962 X	57853	-0-	-1109	-0-	54305	3	104	4	Y	3131	3123	0	67	
						3444	9								
CBR 22				WELL #:	11H	RRCID ->	285849	COMPL.	DATE 03/16/2017	TOTAL	DEPTH 10976	PERF.10826	- 15610		
02	12354 X	8341	-0-	-4013	-0-	642	1	5453	2	Y	1337	1319	0	11	
						775	4	1471	9						
03	13206 X	5796	-0-	-7410	-0-	405	1	3838	2	Y	618	633	0	9	
						873	4	680	9						
04	12780 X	9558	-0-	-3222	-0-	701	1	5988	2	Y	1374	1333	0	23	
						1358	4	1511	9						
05	10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	752	1	7953	2	Y	1214	1186	0	28	
						282	4	1335	9						
06	11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	800	1	8035	2	Y	1390	1369	0	23	
						674	4	1529	9						
*07	11106 X	11106	-0-	-0-	-0-	804	1	8445	3	Y	1417	1414	0	11	
						298	4	1559	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 22																//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 12H																ASSOCIATED RRCID -> 285853																CAPACITY COMPL. DATE 03/26/2017																CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 15597															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																															
02	12000 X	12000	-0-	-0-	-0-	536	1 9436	2	Y	1841	1821	0	16	8	81																																																																
03	8463 X	3905	-0-	-4558	-0-	3 403	4 2025	9	Y	1456	1450	0	4	8	83																																																																
04	12612 X	12612	-0-	-0-	-0-	1602 611	9 1	8973	2	Y	2127	2098	0	29	8	83																																																															
05	15036 X	15036	-0-	-0-	-0-	688 707	4 1	2340	9	Y	2152	2100	0	40	8	95																																																															
06	13682 X	13682	-0-	-0-	-0-	205 672	4 1	11757	2	Y	1824	1824	0	28	8	67																																																															
*07	13568 X	13568	-0-	-0-	-0-	339 645	4 1	2367	9	Y	1706	1709	0	13	8	51																																																															
						207 4		10839	3																																																																						
								1877	9																																																																						
CBR 22																WELL #: 14H																RRCID -> 285857																COMPL. DATE 03/26/2017																TOTAL DEPTH 10885 PERF.10747 - 15531															
02	10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	432	1 8174	2	Y	1518	1487	0	15	8	67																																																																
03	9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	449 373	4 1	1670	9	Y	1323	1300	0	15	8	75																																																															
04	13151 X	13151	-0-	-0-	-0-	1074 539	4 1	1455	9	Y	1596	1577	0	32	8	62																																																															
05	12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	1000 576	4 1	1756	9	Y	1686	1640	0	34	8	74																																																															
06	11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	186 564	4 1	1855	9	Y	1436	1433	0	25	8	52																																																															
*07	12088 X	12088	-0-	-0-	-0-	211 562	4 1	1580	9	Y	1458	1454	0	12	8	44																																																															
						172 4		9750	3																																																																						
								1604	9																																																																						
CBR 14																WELL #: 4H																RRCID -> 285858																COMPL. DATE 12/18/2015																TOTAL DEPTH 10978 PERF.11362 - 15553															
02	12180 X	10922	-0-	-1258	-0-	408	1 5102	2	N	1890	1953	1	15	8	306																																																																
03	11594 X	8296	-0-	-3298	-0-	3333 422	4 1	2079	9	N	1790	1740	1	11	8	345																																																															
04	11220 X	11211	-0-	-9	-0-	716 422	4 1	1969	2	N	1933	1886	1	26	8	366																																																															
05	11639 X	11639	-0-	-0-	-0-	675 436	4 1	2126	9	N	1982	2077	1	30	8	241																																																															
06	11310 X	10140	-0-	-1170	-0-	2015 408	4 1	2180	9	N	1753	1511	1	20	8	463																																																															
07	11687 X	8327	-0-	-3360	-0-	674 342	4 1	1928	9	N	1419	1339	1	7	8	536																																																															
						423 4		1561	9																																																																						
CBR 22																WELL #: 18H																RRCID -> 285893																COMPL. DATE 03/26/2017																TOTAL DEPTH 10930 PERF.10766 - 15550															
02	13514 X	11810	-0-	-1704	-0-	93	1 8372	2	Y	2091	2067	0	16	8	73																																																																
03	14446 X	12975	-0-	-1471	-0-	1045 35	4 1	2300	9	Y	2010	1981	0	18	8	84																																																															
04	13979 X	13979	-0-	-0-	-0-	662 11224	4 2	10067	2	Y	1856	1812	0	34	8	94																																																															
05	11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	2042 9336	9 2	2211	9	Y	1770	1744	0	30	8	90																																																															
06	12570 X	10771	-0-	-1799	-0-	1947 8726	9 2	713	4	Y	1730	1708	0	22	8	90																																																															
07	14446 X	10232	-0-	-4214	-0-	1903 8431	9 3	142	4	Y	1583	1560	0	9	8	104																																																															
						1741 9		60	4	Y																																																																					

PHANTOM (WOLF CAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 28				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #:		ASSOCIATED 7H RRCID -> 285899		CAPACITY COMPL. DATE 09/01/2016				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10707 PERF.10745 - 15481				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	403	1	2654	2	N	930	704	1	6	8	469
						493	4	1023	9							
03	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	436	1	6296	2	N	1806	1998	1	11	8	266
						6	4	1987	9							
04	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	422	1	7127	2	N	1931	1894	1	21	8	282
						24	4	2124	9							
05	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	436	1	8270	2	N	2270	2109	1	27	8	416
						3	4	2497	9							
06	11643 X	11643	-0-	-0-	-0-	422	1	8417	2	N	2372	2301	1	22	8	465
						195	4	2609	9							
*07	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	417	1	8494	3	N	2444	2477	1	10	8	422
						149	4	2688	9							
CBR 22				WELL #:	16H	RRCID -> 285900	COMPL. DATE 03/25/2017	TOTAL DEPTH 10891	PERF.10825	- 15609						
02	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	95	1	7571	2	Y	1093	1095	0	13	8	38
						388	4	1202	9							
03	10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	32	1	8248	2	Y	1115	1091	0	15	8	47
						736	4	1227	9							
04	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	8130	2	816	4	Y	854	833	0	25	8	43
						939	9									
05	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	7013	2	186	4	Y	857	835	0	22	8	43
						943	9									
06	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	7430	2	203	4	Y	930	906	0	19	8	48
						1023	9									
*07	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	7017	3	63	4	Y	802	789	0	8	8	53
						882	9									
TITAN STATE 16				WELL #:	1H	RRCID -> 285901	COMPL. DATE 02/26/2017	TOTAL DEPTH 10971	PERF.11322	- 15970						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
BUNIN 4				WELL #:	5H	RRCID -> 285903	COMPL. DATE 02/17/2015	TOTAL DEPTH 10366	PERF.10791	- 14861						
02	2900 N	5663	-0-	2763	5703	4410	2	178	4	N	977	926	1	8	8	232
						1075	9									
03	8332 X	2629	-0-	-5703	-0-	2099	2	47	4	N	439	552	1	4	8	115
						483	9									
04	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					115
05	2666 X	49	-0-	-2617	-0-	49	2			N	-0-					115
06	2580 X	165	-0-	-2415	-0-	139	2	2	4	N	22					137
						24	9									
*07	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	6506	3	173	4	N	1605	1125	1	7	8	610
						1766	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 4				WELL #:	6H	RRCID ->	285904	COMPL.	DATE 06/23/2016	TOTAL	DEPTH 10922	PERF.11002	- 15680		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	7705	2	2911	4	N	1660	1910	1	224
							1826	9							
03	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	7937	2	3073	4	N	1813	1539	1	479
							1994	9							
04	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	11184	2	389	4	N	1815	1932	1	329
							1997	9							
05	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	12195	2	186	4	N	1797	1516	1	571
							1977	9							
06	13858	X	13858	-0-	-0-	-0-	11872	2	105	4	N	1710	1902	1	350
							1881	9							
*07	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	11833	3	96	4	N	1639	1711	1	265
							1803	9							
BUNIN 4				WELL #:	6H	RRCID ->	285905	COMPL.	DATE 04/19/2016	TOTAL	DEPTH 10396	PERF.10694	- 15020		
02	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	3476	2	5	4	Y	2347	2322	1	157
							2582	9							
03	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	4073	2	5	4	Y	2489	2385	1	254
							2738	9							
04	10410	X	7479	-0-	-2931	-0-	4847	2	7	4	Y	2386	2522	1	104
							2625	9							
05	10757	X	6911	-0-	-3846	-0-	4463	2	10	4	Y	2216	2167	1	139
							2438	9							
06	10470	X	4616	-0-	-5854	-0-	1628	2	460	4	Y	2298	2191	1	241
							2528	9							
*07	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	5912	3	17	4	Y	2355	2202	1	387
							2591	9							
CBR 22				WELL #:	13H	RRCID ->	285936	COMPL.	DATE 04/02/2017	TOTAL	DEPTH 11019	PERF.10936	- 15720		
02	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	400	1	5871	2	Y	925	916	0	41
							50	4	1018	9					
03	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	468	1	7999	2	Y	1249	1203	0	70
							1674	4	1374	9					
04	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	502	1	7335	2	Y	1257	1253	0	49
							875	4	1383	9					
05	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	553	1	7505	2	Y	1336	1300	0	59
							423	4	1470	9					
06	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	534	1	6693	2	Y	1164	1161	0	43
							747	4	1280	9					
*07	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	540	1	6835	3	Y	1095	1096	0	33
							443	4	1205	9					
CBR 22				WELL #:	15H	RRCID ->	285944	COMPL.	DATE 03/27/2017	TOTAL	DEPTH 11203	PERF.10905	- 15690		
02	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	107	1	8387	2	Y	1282	1274	0	45
							593	4	1410	9					
03	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	36	1	8725	2	Y	1393	1363	0	58
							1363	4	1532	9					
04	9300	X	1942	-0-	-7358	-0-	750	4	1192	9	Y	1084	1084	0	56
05	9610	X	9432	-0-	-178	-0-	7641	2	292	4	Y	1363	1325	0	69
							1499	9							
06	9300	X	9225	-0-	-75	-0-	7655	2	349	4	Y	1110	1102	0	58
							1221	9							
*07	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	8681	3	35	4	Y	1215	1183	0	80
							1337	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
HATTIE 3														
WELL #: 2H RRCID -> 286025														
COMPL. DATE 02/05/2019														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	91792 X	91792	-0-	-0-	-0-	76895	2	2043	4	Y	11685	11637	0	159
03	92132 X	78912	-0-	-13220	-0-	12854	9							
04	89160 X	68131	-0-	-21029	-0-	68026	2	10886	9	Y	9896	9901	0	154
						58082	2	47	4	Y	9093	9062	0	185
						10002	9							
05	92132 X	68321	-0-	-23811	-0-	59762	2	8559	9	Y	7781	7502	0	283
06	89160 X	62329	-0-	-26831	-0-	53893	2	8436	9	Y	7669	7628	0	324
07	92132 X	60489	-0-	-31643	-0-	53431	3	7058	9	Y	6416	6579	0	161
FIVER STATE 18														
WELL #: 1H RRCID -> 286084														
COMPL. DATE 03/07/2017														
TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988														
02	23809 X	11195	-0-	-12614	-0-	7484	2	1098	4	Y	2375	2300	0	254
						2613	9							
03	16585 X	11870	-0-	-4715	-0-	8358	2	1375	4	Y	1943	1973	0	224
						2137	9							
04	13190 X	13190	-0-	-0-	-0-	9807	2	756	4	Y	2388	2358	0	254
						2627	9							
05	13756 X	13756	-0-	-0-	-0-	8867	2	2460	4	Y	2208	2282	0	180
						2429	9							
06	13881 X	13881	-0-	-0-	-0-	11471	2	57	4	Y	2139	2144	0	175
						2353	9							
*07	15566 X	15566	-0-	-0-	-0-	12793	3	46	4	Y	2479	2479	0	175
						2727	9							
CBR 6														
WELL #: 1H RRCID -> 286093														
COMPL. DATE 03/22/2016														
TOTAL DEPTH 10710 PERF.11301 - 15437														
02	19633 X	12846	-0-	-6787	-0-	408	1	10389	2	N	1603	1881	1	401
						286	4	1763	9					
03	20770 X	10602	-0-	-10168	-0-	310	1	8463	2	N	1412	1689	1	109
						276	4	1553	9					
04	20100 X	18314	-0-	-1786	-0-	394	1	14976	2	N	2108	1939	1	233
						625	4	2319	9					
05	20770 X	12516	-0-	-8254	-0-	436	1	9827	2	N	1636	1520	1	316
						453	4	1800	9					
06	19380 X	13596	-0-	-5784	-0-	422	1	11007	2	N	1644	1498	1	433
						359	4	1808	9					
07	20026 X	14759	-0-	-5267	-0-	436	1	12134	3	N	1698	1875	1	242
						321	4	1868	9					
MAC STATE 20														
WELL #: 1H RRCID -> 286127														
COMPL. DATE 02/02/2017														
TOTAL DEPTH 10966 PERF.11282 - 15930														
02	30972 X	27781	-0-	-3191	-0-	23653	2	4128	9	Y	3753	3876	0	121
03	33108 X	27285	-0-	-5823	-0-	23099	2	4186	9	Y	3805	3831	0	95
04	32040 X	23003	-0-	-9037	-0-	19564	2	3439	9	Y	3126	3123	0	98
05	33108 X	30281	-0-	-2827	-0-	24893	2	5388	9	Y	4898	4802	0	194
06	32047 X	32047	-0-	-0-	-0-	26303	2	5744	9	Y	5222	5118	0	298
07	29698 X	22351	-0-	-7347	-0-	18669	3	3682	9	Y	3347	3225	0	420
CBR 4														
WELL #: 3H RRCID -> 286180														
COMPL. DATE 06/20/2016														
TOTAL DEPTH 10902 PERF.11028 - 15773														
02	17309 X	17309	-0-	-0-	-0-	15887	2	4	4	N	1289	1534	1	382
						1418	9							
03	10635 X	10635	-0-	-0-	-0-	9002	2	6	4	N	1479	1378	1	468
						1627	9							
04	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	9020	2	3	4	N	1418	1366	1	495
						1560	9							
05	10985 X	10985	-0-	-0-	-0-	9328	2	58	4	N	1454	1688	1	232
						1599	9							
06	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	8488	2	44	4	N	1315	1307	1	219
						1447	9							
*07	11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	9609	3	20	4	N	1291	1115	1	384
						1420	9							

PAGE: 1224

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 6				//CONT.// 71052 900 942623 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 286181		CAPACITY COMPL. DATE 03/11/2015				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10545 PERF.11003 - 15123						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-			408	1	6724	2	N	1366	1521	1	14	8	330
03	10620 X	10620	-0-	-0-	-0-			1090	4	1503	9							
04	9624 X	9624	-0-	-0-	-0-			422	1	8272	2	N	1590	1329	1	15	8	576
05	9532 X	9532	-0-	-0-	-0-			177	4	1749	9							
06	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-			387	1	7431	2	N	1476	1678	1	23	8	351
*07	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-			182	4	1624	9							
								394	1	7413	2	N	1424	1529	1	25	8	221
								159	4	1566	9							
								373	1	7790	2	N	1414	1156	1	20	8	459
								207	4	1555	9							
								429	1	8468	3	N	1452	1698	1	10	8	203
								167	4	1597	9							
CBR 41-44H				WELL #:	4HR	RRCID -> 286212	COMPL.	DATE 03/21/2019	TOTAL	DEPTH 10213	PERF.10711	-	20692					
02	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-			423	1	4075	2	Y	1620	1609	0	8	8	6
03	6107 X	1617	-0-	-4490	-0-			525	4	1782	9							
04	6570 X	1656	-0-	-4914	-0-			280	1	251	2	Y	688	690	0	1	8	3
05	6789 X	1080	-0-	-5709	-0-			329	4	757	9							
06	6570 X	611	-0-	-5959	-0-			396	1	528	4	Y	665	662	0	3	8	3
07	6789 X	1067	-0-	-5722	-0-			732	9									
								310	1	255	4	Y	468	465	0	2	8	4
								515	9									
								81	1	300	4	Y	209	210	0	1	8	2
								230	9									
								500	1	321	4	Y	224	220	0	1	8	5
								246	9									
HATTIE 3				WELL #:	3H	RRCID -> 286240	COMPL.	DATE 07/06/2019	TOTAL	DEPTH 10934	PERF.11203	-	21639					
02	100918 X	100918	-0-	-0-	-0-			90457	2	1855	4	Y	7824	7787	0			107
03	99789 X	89709	-0-	-10080	-0-			8606	9									
04	96570 X	76092	-0-	-20478	-0-			81851	2	19	4	Y	7126	7122	0			111
05	99789 X	77260	-0-	-22529	-0-			7839	9									
06	96570 X	71974	-0-	-24596	-0-			68279	2	63	4	Y	7045	7013	0			143
07	99789 X	73174	-0-	-26615	-0-			7750	9									
								61733	2	7732	4	Y	7086	6807	0	164	1	258
								7795	9									
								65341	2	20	4	Y	6012	6016	0			254
								6613	9									
								65831	3	7	4	Y	6669	6755	0			168
								7336	9									
LINDSAY 2				WELL #:	3H	RRCID -> 286271	COMPL.	DATE 05/14/2014	TOTAL	DEPTH 11735	PERF.12180	-	16182					
02	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-			6054	2	154	4	Y	1069	1040	0	10	8	198
03	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-			1176	9									
04	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-			5088	2	861	4	Y	1699	1725	0	2	8	170
05	8846 X	8846	-0-	-0-	-0-			1869	9									
06	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-			5459	2	190	4	Y	1656	1577	0			249
*07	10972 X	10972	-0-	-0-	-0-			1822	9									
								6198	2	493	4	Y	1959	1987	0			221
								2155	9									
								6279	2	289	4	Y	2436	2432	0	1	8	224
								2680	9									
								6686	3	402	4	Y	3531	3490	0			265
								3884	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623																
CBR 28			WELL #:			3H	RRCID -> 286282	COMPL. DATE 08/28/2014			TOTAL	DEPTH 10631	PERF.10976	- 14792					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-			408	1	1567	2	N	1408	1493	1	5	8	499
									833	4	1549	9							
03		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-			408	1	2633	2	N	1203	1290	1	6	8	406
									647	4	1323	9							
04		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-			422	1	3024	2	N	1140	1288	1	10	8	248
									203	4	1254	9							
05		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-			436	1	2400	2	N	1136	1110	1	11	8	263
									683	4	1250	9							
06		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-			422	1	2773	2	N	1071	1105	1	8	8	221
									120	4	1178	9							
*07		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-			436	1	2555	3	N	1080	938	1	3	8	360
									55	4	1188	9							

CBR 32			WELL #:			6H	RRCID -> 286283	COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL	DEPTH 10429	PERF.10941	- 14943					
02		8729 X	7654	-0-	-1075	-0-			5862	2	184	4	Y	1462	1709	1	10	8	190
									1608	9									
03		10001 X	10001	-0-	-0-	-0-			7537	2	221	4	Y	2039	2073	1	13	8	143
									2243	9									
04		9630 X	9387	-0-	-243	-0-			6905	2	272	4	Y	2009	1905	1	20	8	227
									2210	9									
05		9951 X	9204	-0-	-747	-0-			7163	2	208	4	Y	1666	1707	1	23	8	163
									1833	9									
06		10105 X	10105	-0-	-0-	-0-			7880	2	220	4	Y	1823	1708	1	20	8	258
									2005	9									
*07		10138 X	10138	-0-	-0-	-0-			7811	3	225	4	Y	1911	1681	1	9	8	479
									2102	9									

COVINGTON 46			WELL #:			2H	RRCID -> 286298	COMPL. DATE 07/17/2014			TOTAL	DEPTH 9934	PERF.10422	- 14238					
02		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-			408	1	2534	2	N	754	693	1	5	8	253
									81	4	829	9							
03		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-			436	1	3482	2	N	853	710	1			396
									92	4	938	9							
04		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-			422	1	3135	2	N	726	897	1			225
									78	4	799	9							
05		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-			84	1	3472	2	N	653	389	1			489
									81	4	718	9							
06		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-			2122	2	60	4	N	532	383	1			638
									585	9									
*07		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-			2788	3	268	4	N	574	737	1			475
									631	9									

LINDSAY 10			WELL #:			8H	RRCID -> 286299	COMPL. DATE 02/27/2015			TOTAL	DEPTH 11510	PERF.11883	- 15953					
02		14848 X	560	-0-	-14288	-0-			30	1	290	2	Y	205	234	0	1	8	185
									14	4	226	9							
03		15872 X	5780	-0-	-10092	-0-			328	1	3957	2	Y	1257	1335	0			148
									112	4	1383	9							
04		15360 X	7425	-0-	-7935	-0-			594	1	4819	2	Y	1267	1133	0			282
									618	4	1394	9							
05		14074 X	7845	-0-	-6229	-0-			436	1	5307	2	Y	1572	1544	0			310
									373	4	1729	9							
06		12420 X	7320	-0-	-5100	-0-			391	1	5012	2	Y	1389	1380	0	1	8	318
									389	4	1528	9							
*07		7634 X	7634	-0-	-0-	-0-			368	1	5400	3	Y	1489	1090	0			717
									228	4	1638	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 22				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 17H		ASSOCIATED RRCID -> 286300		CAPACITY COMPL. DATE 04/01/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11045 PERF.11021 - 15805				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	12738 X	12738	-0-	-0-	-0-	114	1	10690	2	Y	1104	1102	0	19	8	38
						720	4	1214	9							
03	13569 X	13569	-0-	-0-	-0-	38	1	11595	2	Y	1167	1135	0	21	8	49
						652	4	1284	9							
04	14859 X	14859	-0-	-0-	-0-	12915	2	709	4	Y	1123	1078	0	38	8	56
						1235	9									
05	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	11227	2	220	4	Y	1049	1017	0	36	8	52
						1154	9									
06	12273 X	12273	-0-	-0-	-0-	10938	2	203	4	Y	1029	1001	0	27	8	53
						1132	9									
*07	13254 X	13254	-0-	-0-	-0-	9049	3	3094	4	Y	1010	984	0	13	8	66
						1111	9									

RED BLUFF 13				WELL #: 5H	RRCID -> 286303	COMPL. DATE 01/25/2015	TOTAL DEPTH 10468	PERF.10969	- 14841							
02	5626 X	2909	-0-	-2717	-0-	253	1	1430	2	N	675	802	1	4	8	196
						483	4	743	9							
03	5270 X	3483	-0-	-1787	-0-	171	1	1784	2	N	821	766	1	4	8	247
						625	4	903	9							
04	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	402	1	2090	2	N	1035	1131	1	10	8	141
						994	4	1139	9							
05	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	432	1	3396	2	N	966	956	1	13	8	138
						344	4	1063	9							
06	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	422	1	4186	2	N	1045	935	1	13	8	235
						556	4	1150	9							
07	4774 X	4636	-0-	-138	-0-	432	1	2880	3	N	929	749	1	4	8	411
						302	4	1022	9							

ROBINSON 5				WELL #: 6H	RRCID -> 286304	COMPL. DATE 03/20/2016	TOTAL DEPTH 10987	PERF.11062	- 15388							
02	17429 X	8639	-0-	-8790	-0-	70	1	5421	2	N	1242	1363	1	12	8	442
						1782	4	1366	9							
03	17019 X	3361	-0-	-13658	-0-	84	1	2096	2	N	557	757	1	5	8	237
						568	4	613	9							
04	16470 X	13516	-0-	-2954	-0-	408	1	10035	2	N	2045	1969	1	32	8	281
						823	4	2250	9							
05	16182 X	12616	-0-	-3566	-0-	426	1	9919	2	N	2056	1922	1	32	8	383
						9	4	2262	9							
06	15660 X	12315	-0-	-3345	-0-	422	1	9737	2	N	1935	1926	1	25	8	367
						27	4	2129	9							
07	13981 X	13202	-0-	-779	-0-	436	1	10489	3	N	2037	1739	1	12	8	653
						36	4	2241	9							

RED BLUFF 7				WELL #: 1H	RRCID -> 286305	COMPL. DATE 11/05/2014	TOTAL DEPTH 10684	PERF.10972	- 14602							
02	7395 X	7326	-0-	-69	-0-	408	1	5072	2	N	1281	1754	1	10	8	203
						437	4	1409	9							
03	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	352	1	5896	2	N	1414	966	1	12	8	639
						610	4	1555	9							
04	7650 X	5578	-0-	-2072	-0-	239	1	4223	2	N	864	1173	1	13	8	317
						166	4	950	9							
05	7905 X	5618	-0-	-2287	-0-	427	1	4022	2	N	962	943	1	14	8	322
						111	4	1058	9							
06	7650 X	5187	-0-	-2463	-0-	345	1	3670	2	N	953	923	1	10	8	342
						124	4	1048	9							
07	7905 X	6607	-0-	-1298	-0-	436	1	4854	3	N	1087	1133	1	6	8	290
						121	4	1196	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623											
LINDSAY 9				WELL #:		3H	RRCID -> 286306	COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL	DEPTH 11369	PERF.11738 - 15362			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
02	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	3494 2	91 4	Y	845	803 0	6 8	46			
						930 9									
03	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	4854 2	167 4	Y	1462	1473 0	2 8	33			
						1608 9									
04	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	4335 2	133 4	Y	1188	1192 0		29			
						1307 9									
05	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3049 2	94 4	Y	757	749 0		37			
						833 9									
06	6420 X	39	-0-	-6381	-0-	8 2	3 4	Y	25	60 0		2			
						28 9									
07	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-			Y	2	4 0		-0-			
LINDSAY 9				WELL #:		4H	RRCID -> 286307	COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL	DEPTH 11400	PERF.11846 - 15848			
02	6786 X	6457	-0-	-329	-0-	408 1	3501 2	Y	1262	1214 0	8 8	178			
						1160 4	1388 9								
03	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	317 1	3322 2	Y	1796	1822 0	2 8	150			
						1791 4	1976 9								
04	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	379 1	4265 2	Y	1315	1324 0		141			
						522 4	1447 9								
05	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	419 1	2883 2	Y	1467	1428 0		180			
						2292 4	1614 9								
06	7020 X	6706	-0-	-314	-0-	367 1	3999 2	Y	1208	1197 0	1 8	190			
						1011 4	1329 9								
07	7254 X	6329	-0-	-925	-0-	347 1	4046 3	Y	1083	1120 0		153			
						745 4	1191 9								
LINDSAY 9				WELL #:		5H	RRCID -> 286308	COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL	DEPTH 11553	PERF.12093 - 16086			
02	11368 X	9624	-0-	-1744	-0-	368 1	6597 2	Y	1545	1487 0	13 8	84			
						959 4	1700 9								
03	11563 X	11562	-0-	-1	-0-	378 1	6190 2	Y	2432	2456 0	4 8	56			
						2319 4	2675 9								
04	11190 X	10272	-0-	-918	-0-	400 1	7375 2	Y	1987	1994 0		49			
						311 4	2186 9								
05	11681 X	11681	-0-	-0-	-0-	435 1	8774 2	Y	2047	1997 0		99			
						220 4	2252 9								
06	11190 X	9955	-0-	-1235	-0-	334 1	7428 2	Y	1759	1739 0	1 8	118			
						258 4	1935 9								
07	11563 X	10617	-0-	-946	-0-	362 1	7867 3	Y	1977	2015 0		80			
						213 4	2175 9								
PECOS STATE 46				WELL #:		3H	RRCID -> 286309	COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL	DEPTH 10447	PERF.10747 - 14867			
02	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	408 1	2262 2	N	1802	1744 1	5 8	243			
						194 4	1982 9								
03	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	436 1	1103 2	N	1881	1870 1	3 8	251			
						202 4	2069 9								
04	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	380 1	2278 2	N	1684	1599 1	8 8	328			
						181 4	1852 9								
05	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	324 1	3575 2	N	1457	1560 1	13 8	212			
						157 4	1603 9								
06	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	408 1	5190 2	N	1877	1723 1	14 8	352			
						202 4	2065 9								
*07	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	197 1	4316 3	N	1896	1684 1	5 8	559			
						204 4	2086 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
PECOS STATE 46		WELL #:		4H		RRCID -> 286310		COMPL. DATE 05/13/2014	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	408 1	4082 2	N	275
						154 4	1571 9		
03	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	436 1	4429 2	N	276
						141 4	1442 9		
04	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	394 1	4640 2	N	260
						125 4	1278 9		
05	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	324 1	4506 2	N	346
						134 4	1370 9		
06	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	422 1	3920 2	N	214
						133 4	1364 9		
*07	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	225 1	3641 3	N	364
						118 4	1209 9		
CBR 41-44A		WELL #:		1H		RRCID -> 286320		COMPL. DATE 01/12/2019	
02	57826 X	47565	-0-	-10261	-0-	985 1	32904 2	Y	37
						1882 4	11794 9		
03	61814 X	38676	-0-	-23138	-0-	912 1	28545 2	Y	29
						725 4	8494 9		
04	52950 X	42183	-0-	-10767	-0-	1022 1	31446 2	Y	30
						1191 4	8524 9		
05	54715 X	43706	-0-	-11009	-0-	964 1	32964 2	Y	64
						876 4	8902 9		
06	52950 X	28657	-0-	-24293	-0-	259 1	21916 2	Y	39
						1111 4	5371 9		
07	50840 X	42223	-0-	-8617	-0-	1772 1	31344 3	Y	127
						2185 4	6922 9		
LOUIS STATE 24		WELL #:		1H		RRCID -> 286343		COMPL. DATE 12/10/2016	
02	48517 X	43282	-0-	-5235	-0-	34159 2	4779 4	Y	144
						4344 9			
03	50096 X	47366	-0-	-2730	-0-	40084 2	3564 4	Y	125
						3718 9			
04	46650 X	45518	-0-	-1132	-0-	41662 2	318 4	Y	97
						3538 9			
05	46252 X	46135	-0-	-117	-0-	38224 2	4505 4	Y	89
						3406 9			
06	45840 X	43340	-0-	-2500	-0-	36035 2	4149 4	Y	44
						3156 9			
07	47368 X	44916	-0-	-2452	-0-	37806 3	3856 4	Y	67
						3254 9			
CBR 41-44C		WELL #:		3H		RRCID -> 286360		COMPL. DATE 03/26/2019	
02	56260 X	34656	-0-	-21604	-0-	668 1	25686 2	Y	20
						1794 4	6508 9		
03	76183 X	76183	-0-	-0-	-0-	1411 1	59560 2	Y	44
						2467 4	12745 9		
04	69705 X	69705	-0-	-0-	-0-	1417 1	55048 2	Y	40
						1986 4	11254 9		
05	80825 X	80825	-0-	-0-	-0-	1543 1	65497 2	Y	87
						1675 4	12110 9		
06	65609 X	65609	-0-	-0-	-0-	370 1	40170 2	Y	70
						15221 4	9848 9		
*07	74426 X	74426	-0-	-0-	-0-	2442 1	53188 3	Y	203
						7720 4	11076 9		

09/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1229

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC COVINGTON 46				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #:	3H	ASSOCIATED RRCID -> 286362		CAPACITY COMPL. DATE 01/16/2015				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10057 PERF.10510 - 14788			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
02	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	408 257 4	5699 2 4	N	1861	2211 1	11 8	210			
03	9579 X	9157	-0-	-422	-0-	436 1 220 4	2047 9 2083 9	N	1894	1270 1		834			
04	9270 X	8135	-0-	-1135	-0-	352 1 268 4	5604 2 1911 9	N	1737	2262 1		309			
05	9579 X	6838	-0-	-2741	-0-	169 1 308 4	4177 2 2184 9	N	1985	1993 1		301			
06	8850 X	7955	-0-	-895	-0-	5663 2 2042 9	250 4	N	1856	1852 1		305			
07	9145 X	7742	-0-	-1403	-0-	5455 3 2025 9	262 4	N	1841	1842 1		304			
CIRCE STATE 28				WELL #:	1H	RRCID -> 286372		COMPL. DATE 10/01/2015				TOTAL DEPTH 11377 PERF.11620 - 16050			
02	16211 X	1608	-0-	-14603	-0-	1238 281 9	89 4	Y	255	275 0	16 8	35			
03	20077 X	20077	-0-	-0-	-0-	16737 2 3308 9	32 4	Y	3007	2667 0	226 8	149			
04	17572 X	17572	-0-	-0-	-0-	14928 2 2641 9	3 4	Y	2401	2170 0	231 8	149			
05	18238 X	18238	-0-	-0-	-0-	15415 2 2498 9	325 4	Y	2271	2229 0	60 8	131			
06	17580 X	17268	-0-	-312	-0-	14997 2 2123 9	148 4	Y	1930	1961 0		100			
07	18166 X	16915	-0-	-1251	-0-	14432 3 2070 9	413 4	Y	1882	1857 0		125			
LINDSAY 16				WELL #:	6H	RRCID -> 286379		COMPL. DATE 07/10/2016				TOTAL DEPTH 12175 PERF.12562 - 16964			
02	36134 X	28629	-0-	-7505	-0-	26442 2 1357 9	830 4	Y	1234	1223 0	45 8	147			
03	38626 X	24578	-0-	-14048	-0-	22572 2 1298 9	708 4	Y	1180	1164 0	9 8	154			
04	37380 X	32584	-0-	-4796	-0-	30681 2 1519 9	384 4	Y	1381	1342 0	2 8	191			
05	38626 X	30703	-0-	-7923	-0-	28498 2 1928 9	277 4	Y	1753	1817 0	1 8	126			
06	37380 X	28821	-0-	-8559	-0-	27007 2 1110 9	704 4	Y	1009	1037 0	3 8	95			
07	33666 X	25445	-0-	-8221	-0-	23889 3 1460 9	96 4	Y	1327	1108 0		314			
CY 41				WELL #:	1H	RRCID -> 286382		COMPL. DATE 01/12/2019				TOTAL DEPTH 10410 PERF.10886 - 15593			
02	34394 X	30996	-0-	-3398	-0-	23571 2 6054 9	1371 4	N	5504	5461 0	41 8	99			
03	36766 X	30161	-0-	-6605	-0-	23434 2 5877 9	850 4	N	5343	5170 0	41 8	231			
04	34620 X	30056	-0-	-4564	-0-	23966 2 5567 9	523 4	N	5061	5112 0	69 8	111			
05	35774 X	26459	-0-	-9315	-0-	20803 2 5004 9	652 4	N	4549	4452 0	67 8	141			
06	33270 X	22500	-0-	-10770	-0-	17378 2 4385 9	737 4	N	3986	3914 0	44 8	169			
07	33139 X	25262	-0-	-7877	-0-	19550 3 4814 9	898 4	N	4376	4425 0	23 8	97			

09/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1230

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC GOLDEN 68				//CONT.// 71052 900 942623	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	52200	X	52200	-0-	-0-	-0-		41647 9855	2 9	698	4	N	8959	8769	1			815
03	53255	X	53255	-0-	-0-	-0-		42208 10012	2 9	1035	4	N	9102	9480	1			437
04	41730	X	8120	-0-	-33610	-0-		610	4	7510	9	N	6827	6873	1			391
05	49549	X	49549	-0-	-0-	-0-		38095 8850	2 9	2604	4	N	8045	7810	1			626
06	41730	X	28087	-0-	-13643	-0-		21560 5193	2 9	1334	4	N	4721	4867	1			480
*07	50830	X	50830	-0-	-0-	-0-		41423 9257	3 9	150	4	N	8415	8188	1			707
HATTIE 3					WELL #:	451H	RRCID ->	286425	COMPL.	DATE	07/03/2019	TOTAL	DEPTH	11811	PERF.	11776	-	22376
02	63510	X	61545	-0-	-1965	-0-		51981 2839	2 9	6725	4	Y	2581	2570	0			35
03	67890	X	58113	-0-	-9777	-0-		53011 3004	2 9	2098	4	Y	2731	2723	0			43
04	65700	X	57697	-0-	-8003	-0-		53591 3312	2 9	794	4	Y	3011	2993	0			61
05	67890	X	59742	-0-	-8148	-0-		55059 4230	2 9	453	4	Y	3845	3677	0	89	1	140
06	65700	X	56660	-0-	-9040	-0-		51989 4232	2 9	439	4	Y	3847	3824	0			163
07	65782	X	57288	-0-	-8494	-0-		52592 4687	3 9	9	4	Y	4261	4317	0			107
CBR 41-44B					WELL #:	2H	RRCID ->	286451	COMPL.	DATE	01/15/2019	TOTAL	DEPTH	10440	PERF.	10907	-	20813
02	85057	X	53914	-0-	-31143	-0-		1133 1394	1 4	42238	2 9	Y	8317	8235	0	74	8	28
03	90923	X	53176	-0-	-37747	-0-		1115 879	1 4	41641	2 9	Y	8674	8595	0	74	8	33
04	74100	X	50559	-0-	-23541	-0-		1140 1362	1 4	39267	2 9	Y	7991	7875	0	118	8	31
05	68169	X	52744	-0-	-15425	-0-		1113 1128	1 4	41686	2 9	Y	8015	7846	0	137	8	63
06	60060	X	42384	-0-	-17676	-0-		333 1273	1 4	33748	2 9	Y	6391	6318	0	86	8	50
07	57629	X	47998	-0-	-9631	-0-		1862 2562	1 4	35595	3 9	Y	7254	7114	0	44	8	146
HATTIE 3					WELL #:	4H	RRCID ->	286459	COMPL.	DATE	07/04/2019	TOTAL	DEPTH	11214	PERF.	11266	-	21943
02	55709	X	36662	-0-	-19047	-0-		32030 2886	2 9	1746	4	Y	2624	2623	0			36
03	59551	X	23315	-0-	-36236	-0-		20832 2109	2 9	374	4	Y	1917	1923	0			30
04	57630	X	50155	-0-	-7475	-0-		45462 4227	2 9	466	4	Y	3843	3795	0			78
05	59551	X	51998	-0-	-7553	-0-		47888 4106	2 9	4	4	Y	3733	3588	0	87	1	136
06	57630	X	48561	-0-	-9069	-0-		44997 3561	2 9	3	4	Y	3237	3236	0			137
07	51832	X	48348	-0-	-3484	-0-		44568	3	3780	9	Y	3436	3487	0			86

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
CBR 44A		WELL #:		1H	RRCID -> 286507	COMPL. DATE 06/19/2014	TOTAL	DEPTH 10273	PERF.10768 - 14770
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	24650 X	18122	-0-	-6528	-0-	16285 2	1521	1659 1	27 8 152
						1673 9			
03	25265 X	16170	-0-	-9095	-0-	12508 2	2111	1983 1	24 8 256
						2322 9			
04	24450 X	11455	-0-	-12995	-0-	8535 2	1207	1130 1	29 8 304
						1328 9			
05	25265 X	13622	-0-	-11643	-0-	11384 2	1698	1688 1	37 8 277
						1868 9			
06	18810 X	14991	-0-	-3819	-0-	12332 2	2197	2090 1	31 8 353
						2417 9			
07	19375 X	11499	-0-	-7876	-0-	9872 3	1341	1355 1	11 8 328
						1475 9			

CBR 6		WELL #:		3H	RRCID -> 286515	COMPL. DATE 03/12/2016	TOTAL	DEPTH 10693	PERF.11146 - 15283
02	13717 X	10687	-0-	-3030	-0-	8846 2	1674	1503 1	15 8 397
						8538 9			
03	12927 X	8052	-0-	-4875	-0-	6585 2	1330	1585 1	11 8 131
						1463 9			
04	11667 X	11667	-0-	-0-	-0-	9822 2	1677	1386 1	28 8 394
						11363 2	2149	2293 1	36 8 214
						2364 9			
05	13739 X	13739	-0-	-0-	-0-	10236 2	2067	1933 1	25 8 323
						2274 9			
06	12520 X	12520	-0-	-0-	-0-	9835 3	2083	2095 1	11 8 300
						2291 9			
*07	12269 X	12269	-0-	-0-	-0-				

LINDSAY 10-15K-55-1		WELL #:		402H	RRCID -> 286520	COMPL. DATE 02/13/2019	TOTAL	DEPTH 11261	PERF.11626 - 18882
02	36691 X	36691	-0-	-0-	-0-	27813 2	7762	7673 0	46 8 84
						8538 9			
03	41017 X	41017	-0-	-0-	-0-	32669 2	7491	7445 0	13 8 117
						8240 9			
04	41865 X	41865	-0-	-0-	-0-	34190 2	6977	6817 0	2 8 275
						31775 2	6876	6894 0	1 8 256
05	39339 X	39339	-0-	-0-	-0-	31775 2	7564	6894 0	1 8 256
						34315 2	5565	5675 0	4 8 142
06	40437 X	40437	-0-	-0-	-0-	34315 2	5565	5675 0	4 8 142
						30153 3	5359	5304 0	
*07	36048 X	36048	-0-	-0-	-0-				

CBR 41-44E		WELL #:		5H	RRCID -> 286533	COMPL. DATE 03/23/2019	TOTAL	DEPTH 10481	PERF.10925 - 20981
02	103375 X	103375	-0-	-0-	-0-	1802 1	17469	17308 0	139 8 60
						2004 4			
03	90189 X	90189	-0-	-0-	-0-	1625 1	15005	14884 0	125 8 56
						1318 4			
04	101066 X	101066	-0-	-0-	-0-	1860 1	16231	15989 0	235 8 63
						2093 4			
05	100053 X	100053	-0-	-0-	-0-	1752 1	15566	15247 0	259 8 123
						1761 4			
06	77250 X	72294	-0-	-4956	-0-	487 1	10980	10870 0	146 8 87
						1381 4			
*07	85858 X	85858	-0-	-0-	-0-	2889 1	12637	12390 0	79 8 255
						1531 4			

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623												
CBR 41-44F			WELL #:			6H	RRCID -> 286548	COMPL. DATE 03/30/2019	TOTAL	DEPTH 10368	PERF.10815	-	20860		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	55875 X	55875	-0-	-0-	-0-	1054	1	40939	2	Y	11156	11070	0	72 8	38
						1610	4	12272	9						
03	56439 X	56439	-0-	-0-	-0-	1068	1	42237	2	Y	10826	10747	0	76 8	41
						1225	4	11909	9						
04	38220 X	36375	-0-	-1845	-0-	832	1	26932	2	Y	6840	6773	0	81 8	27
						1087	4	7524	9						
05	39494 X	32073	-0-	-7421	-0-	728	1	23981	2	Y	5946	5846	0	80 8	47
						823	4	6541	9						
06	47619 X	47619	-0-	-0-	-0-	326	1	35604	2	Y	8507	8394	0	93 8	67
						2331	4	9358	9						
*07	54442 X	54442	-0-	-0-	-0-	1905	1	40270	3	Y	9199	9032	0	49 8	185
						2148	4	10119	9						

CBR 41-44G			WELL #:			7H	RRCID -> 286549	COMPL. DATE 03/28/2019	TOTAL	DEPTH 10245	PERF.10783	-	20814		
02	45127 X	45127	-0-	-0-	-0-	935	1	34588	2	Y	8021	7952	0	60 8	28
						781	4	8823	9						
03	40052 X	36247	-0-	-3805	-0-	887	1	27975	2	Y	6149	6104	0	50 8	23
						621	4	6764	9						
04	39943 X	39943	-0-	-0-	-0-	980	1	31127	2	Y	6386	6291	0	93 8	25
						811	4	7025	9						
05	40052 X	32646	-0-	-7406	-0-	803	1	25127	2	Y	5481	5380	0	83 8	43
						687	4	6029	9						
06	38760 X	14661	-0-	-24099	-0-	185	1	11355	2	Y	2363	2358	0	29 8	19
						522	4	2599	9						
07	40052 X	7210	-0-	-32842	-0-	765	1	4563	3	Y	1359	1345	0	6 8	27
						387	4	1495	9						

LINDSAY 9			WELL #:			1H	RRCID -> 286551	COMPL. DATE 09/26/2015	TOTAL	DEPTH 11446	PERF.12635	-	15893		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	799	-0-	799	799	578	2	46	4	Y	159	165	0		8
						175	9								
06	T. A.	3912	-0-	3912	4711	3020	2	101	4	Y	719	679	0		48
						791	9								
07	T. A.	3551	-0-	3551	8262	2641	3	196	4	Y	649	671	0		26
						714	9								

LINDSAY 10-15I-55-1			WELL #:			424H	RRCID -> 286613	COMPL. DATE 02/21/2019	TOTAL	DEPTH 11538	PERF.11723	-	19231		
02	47688 X	47688	-0-	-0-	-0-	41795	2	528	4	Y	4877	4780	0	70 8	53
						5365	9								
03	52706 X	52706	-0-	-0-	-0-	46794	2	245	4	Y	5152	5106	0	19 8	80
						5667	9								
04	49722 X	49722	-0-	-0-	-0-	43871	2	19	4	Y	5302	5170	0	3 8	209
						5832	9								
05	48093 X	48093	-0-	-0-	-0-	42846	2	5247	9	Y	4770	4800	0	1 8	178
06	43560 X	42291	-0-	-1269	-0-	39086	2	3205	9	Y	2914	3013	0	5 8	74
07	45012 X	44421	-0-	-591	-0-	38879	3	11	4	Y	5028	4917	0		185
						5531	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 4		WELL #: 2H		RRCID -> 286673		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	9831 X	9751	-0-	-80	-0-	408	1	6898	2	N	1705	1908	1	13	8	362
						569	4	1876	9							
03	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	436	1	6686	2	N	1755	1518	1	14	8	585
						895	4	1931	9							
04	10050 X	9707	-0-	-343	-0-	398	1	7536	2	N	1570	1813	1	22	8	320
						46	4	1727	9							
05	10385 X	9485	-0-	-900	-0-	412	1	7333	2	N	1564	1514	1	24	8	346
						20	4	1720	9							
06	10080 X	9207	-0-	-873	-0-	402	1	7119	2	N	1519	1677	1	18	8	170
						15	4	1671	9							
07	10416 X	2375	-0-	-8041	-0-	99	1	1883	3	N	357	383	1	2	8	142
						393	9									
TITAN STATE 16																
		WELL #: 411H		RRCID -> 286681		COMPL. DATE 02/17/2019		TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505								
02	42135 X	42135	-0-	-0-	-0-	28680	2	7314	4	Y	5583	5537	0			88
						6141	9									
03	39584 X	39584	-0-	-0-	-0-	33043	2	153	4	Y	5807	5822	0			73
						6388	9									
04	37200 X	36692	-0-	-508	-0-	31057	2	124	4	Y	5010	5015	0			68
						5511	9									
05	38440 X	34330	-0-	-4110	-0-	28785	2	464	4	Y	4619	4604	0	5	8	78
						5081	9									
06	37200 X	32330	-0-	-4870	-0-	26478	2	1181	4	Y	4246	4245	0			79
						4671	9									
07	38440 X	30415	-0-	-8025	-0-	24802	3	805	4	Y	4371	4360	0			90
						4808	9									
TITAN STATE 16																
		WELL #: 421H		RRCID -> 286682		COMPL. DATE 02/16/2019		TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595								
02	10034 X	8243	-0-	-1791	-0-	4773	2	1695	4	Y	1614	1604	0			25
						1775	9									
03	15633 X	15633	-0-	-0-	-0-	10569	2	1983	4	Y	2801	2791	0			35
						3081	9									
04	22125 X	22125	-0-	-0-	-0-	18038	2	361	4	Y	3387	3376	0			46
						3726	9									
05	21390 X	21390	-0-	-0-	-0-	17888	2	179	4	Y	3021	3012	0	4	8	51
						3323	9									
06	20909 X	20909	-0-	-0-	-0-	17102	2	451	4	Y	3051	3045	0			57
						3356	9									
*07	18055 X	18055	-0-	-0-	-0-	14858	3	143	4	Y	2776	2776	0			57
						3054	9									
TITAN STATE 16																
		WELL #: 422H		RRCID -> 286683		COMPL. DATE 02/18/2019		TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663								
02	12535 X	12535	-0-	-0-	-0-	4107	2	2794	4	Y	5122	5086	0			81
						5634	9									
03	18790 X	18790	-0-	-0-	-0-	8171	2	4072	4	Y	5952	5958	0			75
						6547	9									
04	14947 X	14947	-0-	-0-	-0-	8282	2	1036	4	Y	5117	5122	0			70
						5629	9									
05	14036 X	14036	-0-	-0-	-0-	7674	2	1323	4	Y	4581	4571	0	2	8	78
						5039	9									
06	14626 X	14626	-0-	-0-	-0-	8043	2	1597	4	Y	4533	4526	0			85
						4986	9									
07	12958 X	8574	-0-	-4384	-0-	3563	3	1361	4	Y	3318	3335	0			68
						3650	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
MAC STATE 20														
WELL #: 432H RRCID -> 286684 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	40078 X	27419	-0-	-12659	-0-	18785	2	3651	4	N	4530	4472	0	173
03	39184 X	28464	-0-	-10720	-0-	4983	9	2957	4	N	4637	4684	0	126
04	35010 X	23120	-0-	-11890	-0-	20406	2	630	4	N	3809	3831	0	104
05	35867 X	17334	-0-	-18533	-0-	5101	9	1082	4	N	2769	2758	0	115
06	32190 X	15869	-0-	-16321	-0-	18300	2	7210	4	N	2649	2676	0	88
*07	34239 X	34239	-0-	-0-	-0-	4190	9	800	4	N	4627	4601	0	114
						13206	2							
						3046	9							
						5745	2							
						2914	9							
						28349	3							
						5090	9							
ROBINSON 5														
WELL #: 7H RRCID -> 286686 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675														
02	12354 X	11392	-0-	-962	-0-	9006	2	255	4	N	1937	1575	1	630
03	13965 X	13965	-0-	-0-	-0-	2131	9	393	4	N	2317	2500	1	428
04	13146 X	13146	-0-	-0-	-0-	11023	2	306	4	N	2244	2149	1	493
05	13237 X	12981	-0-	-256	-0-	2549	9	254	4	N	2116	2269	1	307
06	13500 X	12613	-0-	-887	-0-	10372	2	240	4	N	2031	1944	1	369
07	13950 X	12980	-0-	-970	-0-	2468	9	248	4	N	2021	2037	1	341
						10399	2							
						2328	9							
						10139	2							
						2234	9							
						10509	3							
						2223	9							
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 1H RRCID -> 286687 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760														
02	10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	941	1	6037	2	Y	1455	1454	0	33
03	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	2006	4	1601	9	Y	1447	1453	0	27
04	10470 X	8946	-0-	-1524	-0-	926	1	5998	2	Y	1480	1461	0	46
05	13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	701	4	1592	9	Y	1284	1260	0	70
06	10950 X	2071	-0-	-8879	-0-	880	1	5781	2	Y	1075	1088	0	57
07	11315 X	5044	-0-	-6271	-0-	657	4	1628	9	Y	1031	1048	0	40
						1149	1	10069	2	Y				
						419	4	1412	9					
						584	1	304	4	Y				
						1183	9							
						678	1	2561	3	Y				
						671	4	1134	9					
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 2H RRCID -> 286688 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11470 - 17801														
02	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	953	1	7184	2	Y	843	844	0	19
03	9455 X	4419	-0-	-5036	-0-	2050	4	927	9	Y	263	277	0	5
04	9150 X	3594	-0-	-5556	-0-	838	1	2625	2	Y	9	14	0	-0-
05	9455 X	2392	-0-	-7063	-0-	667	4	289	9	Y	12	11	0	1
06	9150 X	2532	-0-	-6618	-0-	788	1	2184	2	Y	-0-	1	0	-0-
07	9455 X	2731	-0-	-6724	-0-	612	4	10	9	Y	32	31	0	1
						796	1	961	2	Y				
						622	4	13	9					
						745	1	796	2	Y				
						991	4							
						636	1	604	3	Y				
						1456	4	35	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
MONROE STATE 32				WELL #:	1H	RRCID ->	286689	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL	DEPTH	10976	PERF.11120	-	15520
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	11418 X	11418	-0-	-0-	-0-		9494 2	69 4	Y		1686	1656 0	9 8		172
							1855 9								
03	13758 X	13758	-0-	-0-	-0-		11613 2	35 4	Y		1918	1912 0	13 8		165
							2110 9								
04	12789 X	12789	-0-	-0-	-0-		10820 2	1969 9	Y		1790	1804 0	13 8		138
05	12636 X	12636	-0-	-0-	-0-		10730 2	5 4	Y		1728	1746 0	3 8		117
							1901 9								
06	11416 X	11416	-0-	-0-	-0-		9790 2	1626 9	Y		1478	1511 0			84
*07	12234 X	12234	-0-	-0-	-0-		10408 3	25 4	Y		1637	1606 0			115
							1801 9								
CBR 18				WELL #:	5H	RRCID ->	286690	COMPL. DATE	02/03/2016	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.10950	-	15276
02	11653 X	11653	-0-	-0-	-0-		253 1	8636 2	N		2271	2260 1	15 8		770
							266 4	2498 9							
03	13722 X	13722	-0-	-0-	-0-		183 1	10659 2	N		2334	2608 1	19 8		477
							313 4	2567 9							
04	12916 X	12916	-0-	-0-	-0-		10079 2	578 4	N		2054	1758 1	30 8		743
							2259 9								
05	12448 X	12448	-0-	-0-	-0-		9919 2	325 4	N		2004	2107 1	32 8		608
							2204 9								
06	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-		6257 2	316 4	N		1905	2089 1	16 8		408
							2096 9								
*07	11423 X	11423	-0-	-0-	-0-		8743 3	349 4	N		2119	1698 1	10 8		819
							2331 9								
LINDSAY 2				WELL #:	4H	RRCID ->	286691	COMPL. DATE	04/06/2016	TOTAL	DEPTH	11755	PERF.12144	-	16470
02	13949 X	3043	-0-	-10906	-0-		1261 2	763 4	Y		926	577 0	3 8		454
							1019 9								
03	14911 X	10357	-0-	-4554	-0-		8565 2	591 4	Y		1092	1137 0	4 8		405
							1201 9								
04	14430 X	14294	-0-	-136	-0-		12159 2	2135 9	Y		1941	1943 0	1 8		402
05	14911 X	10965	-0-	-3946	-0-		7977 2	74 4	Y		2649	2698 0			353
							2914 9								
06	13320 X	10484	-0-	-2836	-0-		7368 2	55 4	Y		2783	2763 0	1 8		372
							3061 9								
*07	19489 X	19489	-0-	-0-	-0-		13403 3	32 4	Y		5504	5272 0			604
							6054 9								
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	3H	RRCID ->	286692	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL	DEPTH	11707	PERF.11960	-	18200
02	33831 X	33831	-0-	-0-	-0-		2134 1	23553 2	Y		5384	5382 0			121
							2222 4	5922 9							
03	42647 X	42647	-0-	-0-	-0-		2432 1	33137 2	Y		5654	5670 0			105
							859 4	6219 9							
04	33537 X	33537	-0-	-0-	-0-		1857 1	25880 2	Y		4675	4636 0			144
							657 4	5143 9							
05	27075 X	27075	-0-	-0-	-0-		1630 1	19033 2	Y		4205	4118 0			231
							1786 4	4626 9							
06	33303 X	33303	-0-	-0-	-0-		1786 1	26113 2	Y		4303	4308 0			226
							671 4	4733 9							
*07	36336 X	36336	-0-	-0-	-0-		1807 1	28421 3	Y		4619	4665 0			180
							1027 4	5081 9							

09/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1236

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623																
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:		5SL	RRCID -> 286722	COMPL.	DATE 12/01/2015	TOTAL	DEPTH 10813	PERF.11020	- 17470							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

LINDSAY 10-15J-55-1					WELL #:	414H	RRCID -> 286727	COMPL.	DATE 02/19/2019	TOTAL	DEPTH 11434	PERF.11992	- 18976							
02	34597 X	32186	-0-	-2411	-0-	19385	2	6103	4	Y	6089	6026	0	42	8	66				
						6698	9													
03	36983 X	28938	-0-	-8045	-0-	21356	2	1328	4	Y	5685	5653	0	9	8	89				
						6254	9													
04	35790 X	22565	-0-	-13225	-0-	16593	2	475	4	Y	4997	4888	0	1	8	197				
						5497	9													
05	36983 X	12754	-0-	-24229	-0-	9987	2	73	4	Y	2449	2555	0			91				
						2694	9													
06	35790 X	24141	-0-	-11649	-0-	18414	2	5727	9	Y	5206	5162	0	2	8	133				
07	34410 X	25229	-0-	-9181	-0-	18524	3	141	4	Y	5967	5880	0			220				
						6564	9													

CBR 33-28D-56-1					WELL #:	402H	RRCID -> 286758	COMPL.	DATE 05/30/2019	TOTAL	DEPTH 10448	PERF.10671	- 20975							
02	46863 X	46863	-0-	-0-	-0-	36149	2	1399	4	Y	8468	8421	0	57	8	20				
						9315	9													
03	46841 X	46841	-0-	-0-	-0-	36342	2	1085	4	Y	8558	8489	0	67	8	22				
						9414	9													
04	44343 X	44343	-0-	-0-	-0-	34272	2	1107	4	Y	8149	8036	0	99	8	36				
						8964	9													
05	42880 X	42880	-0-	-0-	-0-	32926	2	1326	4	Y	7844	7731	0	107	8	42				
						8628	9													
06	38640 X	37755	-0-	-885	-0-	28735	2	1487	4	Y	6848	6784	0	73	8	33				
						7533	9													
07	39928 X	38233	-0-	-1695	-0-	28955	3	2214	4	Y	6422	6360	0	34	8	61				
						7064	9													

CBR 33-28F-56-1					WELL #:	431H	RRCID -> 286765	COMPL.	DATE 10/08/2019	TOTAL	DEPTH 10963	PERF.11120	- 21422							
02	66022 X	66022	-0-	-0-	-0-	56565	2	2003	4	Y	6776	6689	0	89	8	16				
						7454	9													
03	67596 X	67596	-0-	-0-	-0-	57750	2	2138	4	Y	7007	6897	0	108	8	18				
						7708	9													
04	64860 X	64821	-0-	-39	-0-	55025	2	2506	4	Y	6627	6455	0	161	8	29				
						7290	9													
05	67022 X	65991	-0-	-1031	-0-	56694	2	2113	4	Y	6531	6342	0	184	8	34				
						7184	9													
06	64860 X	61613	-0-	-3247	-0-	52602	2	2478	4	Y	5939	5811	0	134	8	28				
						6533	9													
07	67022 X	62730	-0-	-4292	-0-	53106	3	3421	4	Y	5639	5552	0	62	8	53				
						6203	9													

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 33-28C-56-1			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 412H			ASSOCIATED RRCID -> 286821			CAPACITY COMPL. DATE 06/05/2019			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 21012					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	45878 X	29121	-0-	-16757	-0-		21293	2	1392	4	Y	5851	5815	0	35	8	14
03	49042 X	19382	-0-	-29660	-0-		6436	9									
04	47460 X	34748	-0-	-12712	-0-		14609	2	377	4	Y	3996	3973	0	27	8	10
05	33099 X	33099	-0-	-0-	-0-		4396	9									
06	31730 X	31730	-0-	-0-	-0-		26080	2	759	4	Y	7190	7093	0	75	8	32
*07	33528 X	33528	-0-	-0-	-0-		7909	9									
							24400	2	1014	4	Y	6986	6902	0	79	8	37
							7685	9									
							23515	2	1156	4	Y	6417	6363	0	60	8	31
							7059	9									
							24931	3	1844	4	Y	6139	6082	0	30	8	58
							6753	9									

CBR 33-28A-56-1					WELL #:	401H	RRCID -> 286853			COMPL. DATE 09/18/2019			TOTAL DEPTH 10497 PERF.10690 - 20982				
02	67651 X	67651	-0-	-0-	-0-		52385	2	951	4	Y	13014	12948	0	81	8	31
03	71063 X	71063	-0-	-0-	-0-		14315	9									
04	63462 X	63462	-0-	-0-	-0-		55726	2	92	4	Y	13859	13755	0	100	8	35
05	64814 X	64814	-0-	-0-	-0-		15245	9									
06	62337 X	62337	-0-	-0-	-0-		48940	2	791	4	Y	12483	12323	0	139	8	56
*07	64431 X	64431	-0-	-0-	-0-		13731	9									
							50314	2	341	4	Y	12872	12702	0	158	8	68
							14159	9									
							49028	2	210	4	Y	11908	11799	0	119	8	58
							13099	9									
							51263	3	185	4	Y	11803	11692	0	57	8	112
							12983	9									

CBR 32					WELL #:	4H	RRCID -> 286871			COMPL. DATE 08/25/2015			TOTAL DEPTH 10469 PERF.10861 - 14981				
02	11049 X	8069	-0-	-2980	-0-		408	1	6114	2	N	1397	1841	1	11	8	174
03	9982 X	9673	-0-	-309	-0-		10	4	1537	9							
04	9960 X	9775	-0-	-185	-0-		436	1	7622	2	N	1461	1523	1	14	8	98
05	10292 X	9768	-0-	-524	-0-		8	4	1607	9							
06	10221 X	10221	-0-	-0-	-0-		422	1	7504	2	N	1674	1521	1	22	8	229
07	10106 X	9734	-0-	-372	-0-		8	4	1841	9							
							436	1	7669	2	N	1495	1483	1	25	8	216
							18	4	1645	9							
							422	1	8214	2	N	1439	1462	1	21	8	172
							2	4	1583	9							
							436	1	7736	3	N	1420	1144	1	9	8	439
							1562	9									

CBR 32					WELL #:	5H	RRCID -> 286872			COMPL. DATE 08/25/2015			TOTAL DEPTH 10498 PERF.10849 - 14969				
02	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-		408	1	5203	2	Y	1572	1774	1	10	8	238
03	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-		171	4	1729	9							
04	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-		436	1	6393	2	Y	1731	1747	1	12	8	210
05	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-		186	4	1904	9							
06	9961 X	9961	-0-	-0-	-0-		422	1	6433	2	Y	1638	1559	1	20	8	269
*07	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-		180	4	1802	9							
							436	1	6906	2	Y	1755	1692	1	24	8	308
							195	4	1931	9							
							422	1	7498	2	Y	1681	1692	1	20	8	277
							192	4	1849	9							
							436	1	7526	3	Y	1637	1511	1	9	8	394
							233	4	1801	9							

09/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1238

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 32				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #:	7H	ASSOCIATED RRCID -> 286874		CAPACITY COMPL. DATE 08/25/2015				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
02	876406 X	8046	-0-	-868360	-0-	408 157 4	5877 2 1604 9	Y	1458	1680 1	11 8	215			
03	12896 X	10841	-0-	-2055	-0-	436 1 204 4	8120 2 2081 9	Y	1892	1856 1	15 8	236			
04	12480 X	10544	-0-	-1936	-0-	422 1 191 4	8026 2 1905 9	Y	1732	1732 1	24 8	212			
05	12896 X	9385	-0-	-3511	-0-	436 1 199 4	6714 2 2036 9	Y	1851	1683 1	23 8	357			
06	12480 X	7605	-0-	-4875	-0-	422 1 191 4	5043 2 1949 9	Y	1772	1847 1	14 8	268			
07	8374 X	6809	-0-	-1565	-0-	436 1 178 4	4491 3 1704 9	Y	1549	1517 1	6 8	294			
PECOS STATE 46				WELL #:	6H	RRCID -> 286876	COMPL. DATE 12/23/2016	TOTAL DEPTH 10296	PERF.10133	- 14908					
02	22951 X	22951	-0-	-0-	-0-	19227 2 3418 9	306 4 Y	3107	2913 1	32 8	362				
03	24634 X	24634	-0-	-0-	-0-	20067 2 4250 9	317 4 Y	3864	3716 1	35 8	475				
04	23490 X	21858	-0-	-1632	-0-	17816 2 3743 9	299 4 Y	3403	3483 1	51 8	344				
05	25104 X	25104	-0-	-0-	-0-	20387 2 4398 9	319 4 Y	3998	3763 1	65 8	514				
06	28153 X	28153	-0-	-0-	-0-	23034 2 4784 9	335 4 Y	4349	4387 1	57 8	419				
*07	31000 X	31000	-0-	-0-	-0-	26009 3 4661 9	330 4 Y	4237	4204 1	29 8	423				
CBR 33-28B-56-1				WELL #:	422H	RRCID -> 286892	COMPL. DATE 07/10/2019	TOTAL DEPTH 10817	PERF.11031	- 21237					
02	78010 X	62419	-0-	-15591	-0-	47797 2 11382 9	3240 4 Y	10347	10273 0	78 8	25				
03	82956 X	67242	-0-	-15714	-0-	53292 2 12466 9	1484 4 Y	11333	11231 0	98 8	29				
04	76950 X	64927	-0-	-12023	-0-	51106 2 11741 9	2080 4 Y	10674	10506 0	149 8	48				
05	68076 X	64912	-0-	-3164	-0-	51175 2 11766 9	1971 4 Y	10696	10521 0	166 8	57				
06	65880 X	60330	-0-	-5550	-0-	47604 2 10555 9	2171 4 Y	9595	9485 0	121 8	46				
*07	62498 X	62498	-0-	-0-	-0-	49174 3 10182 9	3142 4 Y	9256	9157 0	58 8	87				
CBR 18-19F				WELL #:	6H	RRCID -> 286923	COMPL. DATE 09/13/2019	TOTAL DEPTH 10506	PERF.10937	- 21134					
02	75806 X	16246	-0-	-59560	-0-	12519 2 3556 9	171 4 Y	3233	3221 0	21 8	16				
03	81034 X	39478	-0-	-41556	-0-	30961 2 8130 9	387 4 Y	7391	7326 0	53 8	28				
04	78420 X	46494	-0-	-31926	-0-	35864 2 9628 9	1002 4 Y	8753	8633 0	104 8	44				
05	73315 X	58294	-0-	-15021	-0-	45652 2 11974 9	668 4 Y	10885	10689 0	145 8	95				
06	55499 X	55499	-0-	-0-	-0-	43487 2 11248 9	764 4 Y	10225	10136 0	107 8	77				
*07	54842 X	54842	-0-	-0-	-0-	43416 3 11028 9	398 4 Y	10025	9923 0	48 8	131				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
GEORGE 1				WELL #:	451H	RRCID ->	286968	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL	DEPTH	11716	PERF.	11758	- 13866
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	23896 X	20038	-0-	-3858	-0-	18188	2	59	4	Y	1628	1631	0		15
						1791	9								
03	25544 X	22405	-0-	-3139	-0-	20622	2	17	4	Y	1605	1594	0		26
						1766	9								
04	24720 X	23295	-0-	-1425	-0-	21382	2	37	4	Y	1705	1680	0		51
						1876	9								
05	25544 X	22608	-0-	-2936	-0-	20993	2	53	4	Y	1420	1446	0		25
						1562	9								
06	24720 X	21311	-0-	-3409	-0-	19743	2	51	4	Y	1379	1377	0		27
						1517	9								
07	22789 X	NO RPT	-0-	-22789	-0-					Y	NO RPT				27
CBR 18-19H				WELL #:	8H	RRCID ->	286995	COMPL. DATE	09/09/2019	TOTAL	DEPTH	10466	PERF.	10759	- 21043
02	62089 X	34456	-0-	-27633	-0-	20388	2	7732	4	Y	5760	5702	0	46 8	28
						6336	9								
03	66371 X	37518	-0-	-28853	-0-	26900	2	3490	4	Y	6480	6431	0	52 8	25
						7128	9								
04	64230 X	41181	-0-	-23049	-0-	32649	2	295	4	Y	7488	7382	0	93 8	38
						8237	9								
05	58559 X	53250	-0-	-5309	-0-	42267	2	467	4	Y	9560	9381	0	133 8	84
						10516	9								
06	48027 X	48027	-0-	-0-	-0-	38358	2	277	4	Y	8538	8464	0	94 8	64
						9392	9								
*07	45565 X	45565	-0-	-0-	-0-	36404	3	220	4	Y	8128	8046	0	40 8	106
						8941	9								
CBR 18-19I				WELL #:	9H	RRCID ->	286996	COMPL. DATE	05/08/2019	TOTAL	DEPTH	10678	PERF.	11102	- 21202
02	76444 X	50328	-0-	-26116	-0-	36442	2	3423	4	Y	9512	9426	0	66 8	46
						10463	9								
03	73222 X	49463	-0-	-23759	-0-	36348	2	3238	4	Y	8979	8924	0	67 8	34
						9877	9								
04	51360 X	44614	-0-	-6746	-0-	33561	2	2355	4	Y	7907	7800	0	101 8	40
						8698	9								
05	53072 X	44971	-0-	-8101	-0-	35753	2	563	4	Y	7868	7726	0	113 8	69
						8655	9								
06	52050 X	40126	-0-	-11924	-0-	32129	2	394	4	Y	6912	6850	0	79 8	52
						7603	9								
07	53785 X	38978	-0-	-14807	-0-	31285	3	215	4	Y	6798	6726	0	35 8	89
						7478	9								
MAISIE STATE 10				WELL #:	1H	RRCID ->	287007	COMPL. DATE	05/19/2016	TOTAL	DEPTH	11582	PERF.	11800	- 16150
02	8033 X	6456	-0-	-1577	-0-	4554	2	705	4	Y	1088	1183	0	19 8	47
						1197	9								
03	8308 X	7584	-0-	-724	-0-	5363	2	958	4	Y	1148	1151	0	30 8	14
						1263	9								
04	8040 X	6819	-0-	-1221	-0-	5600	2	16	4	Y	1094	1058	0	30 8	20
						1203	9								
05	8308 X	7154	-0-	-1154	-0-	5759	2	166	4	Y	1117	1109	0	7 8	21
						1229	9								
06	7350 X	6456	-0-	-894	-0-	5249	2	72	4	Y	1032	1031	0		22
						1135	9								
07	7595 X	6274	-0-	-1321	-0-	4960	3	188	4	Y	1024	1027	0		19
						1126	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623								
CBR 18-19G		WELL #:		7H		RRCID -> 287014		COMPL. DATE 07/26/2019		TOTAL DEPTH 10672		
										PERF.10926 - 21238		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
02	70992 X	21795	-0-	-49197	-0-	11303 2	6289 4	Y	3821	3792 0	29 8	19
03	75485 X	39199	-0-	-36286	-0-	4203 9	4606 4	Y	6787	6726 0	54 8	26
04	63630 X	42186	-0-	-21444	-0-	27127 2	869 4	Y	6582	6477 0	98 8	33
05	61721 X	44952	-0-	-16769	-0-	7466 9	458 4	Y	7075	6930 0	116 8	62
06	42083 X	42083	-0-	-0-	-0-	34077 2	126 4	Y	6523	6451 0	85 8	49
07	43586 X	39419	-0-	-4167	-0-	7240 9	244 4	Y	5974	5909 0	36 8	78
						36711 2						
						7783 9						
						34782 2						
						7175 9						
						32604 3						
						6571 9						

PECOS 39		WELL #:		423H	RRCID -> 287426	COMPL. DATE 07/24/2019		TOTAL DEPTH 10698		PERF.10893 - 15766		
02	64235 X	27305	-0-	-36930	-0-	23353 2	750 4	Y	2911	2900 0	40 8	10
03	68665 X	29309	-0-	-39356	-0-	3202 9	2224 4	Y	3183	3138 0	44 8	11
04	43410 X	29941	-0-	-13469	-0-	23584 2	1559 4	Y	3441	3357 0	74 8	21
05	41385 X	28503	-0-	-12882	-0-	3501 9	1039 4	Y	3169	3027 0	78 8	85
06	29760 X	26945	-0-	-2815	-0-	24597 2	780 4	Y	3007	2943 0	57 8	92
07	30938 X	26930	-0-	-4008	-0-	3785 9	1488 4	Y	2775	2736 0	26 8	105
						23978 2						
						3486 9						
						22857 2						
						3308 9						
						22389 3						
						3053 9						

PECOS 39		WELL #:		404H	RRCID -> 287427	COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL DEPTH 10374		PERF.10640 - 15513		
02	49851 X	38270	-0-	-11581	-0-	29929 2	849 4	Y	6811	6825 0	51 8	23
03	53289 X	32561	-0-	-20728	-0-	7492 9	1110 4	Y	5320	5279 0	45 8	19
04	51570 X	28049	-0-	-23521	-0-	25599 2	1026 4	Y	4229	4156 0	66 8	26
05	53289 X	34722	-0-	-18567	-0-	5852 9	1000 4	Y	5483	5270 0	90 8	149
06	48150 X	30196	-0-	-17954	-0-	22371 2	857 4	Y	4177	4136 0	62 8	128
07	35619 X	23193	-0-	-12426	-0-	4652 9	998 4	Y	3330	3310 0	22 8	126
						27691 2						
						6031 9						
						24744 2						
						4595 9						
						18532 3						
						3663 9						

PECOS STATE 39-46F-56-1		WELL #:		405H	RRCID -> 287428	COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 10311		PERF.10366 - 20700		
02	118262 X	57648	-0-	-60614	-0-	43785 2	881 4	Y	11802	11834 0	74 8	41
03	126418 X	59790	-0-	-66628	-0-	12982 9	2957 4	Y	12169	12087 0	79 8	44
04	69720 X	54874	-0-	-14846	-0-	43447 2	2094 4	Y	11629	11481 0	119 8	73
05	70928 X	53495	-0-	-17433	-0-	13386 9	599 4	Y	11181	10820 0	129 8	305
06	64110 X	49327	-0-	-14783	-0-	39988 2	498 4	Y	10195	10094 0	92 8	314
07	61628 X	50183	-0-	-11445	-0-	12792 9	369 4	Y	9931	9825 0	43 8	377
						40597 2						
						12299 9						
						37614 2						
						11215 9						
						38890 3						
						10924 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623												
PECOS STATE 39-46G-56-1				WELL #:	424H	RRCID ->	287430	COMPL. DATE	10/22/2019	TOTAL	DEPTH	10619	PERF.10949	-	20987		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM								
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
02	59664 X	59664	-0-	-0-	-0-	47278	2	12386	9	Y	11260	11295	0	78	8	39	
03	61857 X	61857	-0-	-0-	-0-	48989	2	12868	9	Y	11698	11612	0	83	8	42	
04	82920 X	53453	-0-	-29467	-0-	42223	2	11230	9	Y	10209	10068	0	119	8	64	
05	79360 X	51543	-0-	-27817	-0-	40705	2	10838	9	Y	9853	9522	0	127	8	268	
06	68880 X	47843	-0-	-21037	-0-	37794	2	10049	9	Y	9135	9030	0	92	8	281	
07	61720 X	46342	-0-	-15378	-0-	36624	3	217	4	Y	8637	8549	0	41	8	328	
						9501	9										

PECOS STATE 39-46E-56-1				WELL #:	415H	RRCID ->	287444	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL	DEPTH	10512	PERF.10736	-	20861		
02	126701 X	62447	-0-	-64254	-0-	49363	2	351	4	Y	11575	11593	0	82	8	40	
						12733	9										
03	84723 X	62871	-0-	-21852	-0-	50468	2	297	4	Y	11005	10919	0	86	8	40	
						12106	9										
04	79440 X	59025	-0-	-20415	-0-	46335	2	342	4	Y	11225	11063	0	132	8	70	
						12348	9										
05	78802 X	54684	-0-	-24118	-0-	43503	2	509	4	Y	9702	9371	0	137	8	264	
						10672	9										
06	65310 X	51013	-0-	-14297	-0-	40914	2	344	4	Y	8868	8759	0	100	8	273	
						9755	9										
07	66743 X	51469	-0-	-15274	-0-	41988	3	240	4	Y	8401	8309	0	47	8	318	
						9241	9										

LINDSAY 10-15M-55-1				WELL #:	415H	RRCID ->	287720	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL	DEPTH	11456	PERF.11784	-	19101		
02	42282 X	15122	-0-	-27160	-0-	11730	2	485	4	Y	2643	2638	0	20	8	35	
						2907	9										
03	45198 X	20272	-0-	-24926	-0-	16105	2	134	4	Y	3666	3631	0	6	8	64	
						4033	9										
04	43740 X	13513	-0-	-30227	-0-	10429	2	147	4	Y	2670	2650	0	1	8	83	
						2937	9										
05	45198 X	54	-0-	-45144	-0-	47	4	7	9	Y	6	89	0			-0-	
06	43740 X	-0-	-0-	-43740	-0-					Y	-0-					-0-	
*07	34279 X	34279	-0-	-0-	-0-	2	1	24266	3	Y	6558	6418	0			140	
						2797	4	7214	9								

LINDSAY 10-15N-55-1				WELL #:	403H	RRCID ->	287721	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL	DEPTH	11305	PERF.11637	-	18958		
02	66613 X	8739	-0-	-57874	-0-	6868	2	213	4	Y	1507	1538	0	12	8	20	
						1658	9										
03	71207 X	2841	-0-	-68366	-0-	2014	2	92	4	Y	668	675	0	1	8	12	
						735	9										
04	61020 X	556	-0-	-60464	-0-	310	2	64	4	Y	165	172	0			5	
						182	9										
05	63054 X	200	-0-	-62854	-0-	92	2	1	4	Y	97	97	0			5	
						107	9										
06	58170 X	593	-0-	-57577	-0-	402	2	23	4	Y	153	153	0			5	
						168	9										
07	9331 X	5127	-0-	-4204	-0-	4410	3	47	4	Y	609	601	0			13	
						670	9										

PHANTOM (WOLFCAMP)															71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																																											
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															//CONT.// 942623																																																																																																								
LINDSAY 10-15P-55-1															WELL #: 416H															RRCID -> 287730															COMPL. DATE 01/17/2020															TOTAL DEPTH 11452															PERF.11719 - 19072																																												
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE																																																																																		
02		167475	X	61985		-0-		-105490			-0-		46923	2	12008	9			3054	4	Y	10916	10735	0	82	8												146																																																																																	
03		179025	X	57933		-0-		-121092			-0-		44197	2	11626	9			2110	4	Y	10569	10512	0	18	8												185																																																																																	
04		66420	X	50720		-0-		-15700			-0-		41101	2	9143	9			476	4	Y	8312	8237	0	2	8												258																																																																																	
05		68634	X	41503		-0-		-27131			-0-		36140	2	4998	9			365	4	Y	4544	4559	0	1	8												242																																																																																	
06		64110	X	40500		-0-		-23610			-0-		34019	2	6004	9			477	4	Y	5458	5524	0	4	8												172																																																																																	
07		66247	X	43737		-0-		-22510			-0-		2	1	1566	4			34355	3	Y	7104	7125	0														151																																																																																	
LINDSAY 10-15Q-55-1															WELL #: 404H															RRCID -> 287731															COMPL. DATE 01/22/2020															TOTAL DEPTH 11259															PERF.11369 - 18969																																												
02		136155	X	51071		-0-		-85084			-0-		40262	2	9657	9			1152	4	Y	8779	8634	0	68	8													117																																																																																
03		145545	X	55804		-0-		-89741			-0-		43452	2	11196	9			1156	4	Y	10178	10099	0	18	8													178																																																																																
04		60030	X	32555		-0-		-27475			-0-		25732	2	6126	9			697	4	Y	5569	5572	0	2	8													173																																																																																
05		62031	X	28418		-0-		-33613			-0-		23857	2	4271	9			290	4	Y	3883	3848	0	1	8													207																																																																																
06		54000	X	42326		-0-		-11674			-0-		34485	2	7382	9			459	4	Y	6711	6703	0	4	8													211																																																																																
07		55800	X	44663		-0-		-11137			-0-		2	1	429	4			36393	3	Y	7126	7185	0															152																																																																																
LINDSAY 15															WELL #: 425H															RRCID -> 287732															COMPL. DATE 09/03/2019															TOTAL DEPTH 11591															PERF.11822 - 16490																																												
02		42282	X	22058		-0-		-20224			-0-		18017	2	2827	9			1214	4	Y	2570	2537	0	32	8														34																																																																															
03		45198	X	22391		-0-		-22807			-0-		10033	2	3527	9			8831	4	Y	3206	3177	0	7	8													56																																																																																
04		43740	X	18170		-0-		-25570			-0-		15119	2	2847	9			204	4	Y	2588	2563	0	1	8													80																																																																																
05		45198	X	17044		-0-		-28154			-0-		14150	2	2663	9			231	4	Y	2421	2372	0															129																																																																																
06		41040	X	20684		-0-		-20356			-0-		18341	2	2014	9			329	4	Y	1831	1900	0	2	8													58																																																																																
*07		23958	X	23958		-0-		-0-			-0-		1	1	1634	4			18396	3	Y	3570	3552	0															76																																																																																
LINDSAY 15															WELL #: 426H															RRCID -> 287921															COMPL. DATE 09/04/2019															TOTAL DEPTH 11629															PERF.11893 - 16467																																												
02		70528	X	31251		-0-		-39277			-0-		24524	2	6439	9			288	4	Y	5854	5776	0	41	8														78																																																																															
03		75392	X	NO RPT		-0-		-75392			-0-										Y																		78																																																																																
04		43440	X	NO RPT		-0-		-43440			-0-										Y																		78																																																																																
05		44888	X	NO RPT		-0-		-44888			-0-										Y																		78																																																																																
06		35880	X	20535		-0-		-15345			-0-		16594	2	3708	9			233	4	Y	3371	3344	0	2	8													103																																																																																
07		33418	X	23001		-0-		-10417			-0-		1	1	322	4			18875	3	Y	3457	3486	0															74																																																																																

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 41-44J-56-1				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 417H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
					RRCID -> 288100	COMPL. DATE 10/05/2019	TOTAL	DEPTH 10367	PERF.10827	- 21197							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	179249 X	75517	-0-	-103732	-0-		27 1	55438 2	1346 4	18706 9	Y	17005	17020 0	2 8			55
03	191611 X	75429	-0-	-116182	-0-		11 1	50938 2	2536 4	21944 9	Y	19949	19838 0	91 8			75
04	185430 X	79103	-0-	-106327	-0-		28 1	58471 2	2191 4	18413 9	Y	16739	16528 0	171 8			115
05	137609 X	61831	-0-	-75778	-0-		35 1	40760 2	1840 4	19196 9	Y	17451	17292 0	133 8			141
06	132630 X	51836	-0-	-80794	-0-		45 1	33199 2	1686 4	16906 9	Y	15369	15341 0	85 8			84
07	81747 X	NO RPT	-0-	-81747	-0-						Y	NO RPT					84
CBR 41-44I-56-1				WELL #: 423H	RRCID -> 288116	COMPL. DATE 10/02/2019	TOTAL	DEPTH 10508	PERF.10844	- 21224							
02	105560 X	61694	-0-	-43866	-0-		24 1	48803 2	776 4	12091 9	Y	10992	10987 0	1 8			36
03	112840 X	56221	-0-	-56619	-0-		11 1	41736 2	2024 4	12450 9	Y	11318	11236 0	75 8			43
04	109200 X	61653	-0-	-47547	-0-		28 1	49838 2	1551 4	10236 9	Y	9305	9140 0	145 8			63
05	78678 X	42201	-0-	-36477	-0-		31 1	31407 2	1187 4	9576 9	Y	8705	8596 0	102 8			70
06	72180 X	37251	-0-	-34929	-0-		40 1	27648 2	1002 4	8561 9	Y	7783	7740 0	70 8			43
07	61312 X	NO RPT	-0-	-61312	-0-						Y	NO RPT					43
CBR 41-44K-56-1				WELL #: 404H	RRCID -> 288117	COMPL. DATE 10/05/2019	TOTAL	DEPTH 10186	PERF.10529	- 20880							
02	105560 X	13975	-0-	-91585	-0-		6 1	10202 2	393 4	3374 9	Y	3067	3072 0	1 8			10
03	112840 X	41254	-0-	-71586	-0-		8 1	28297 2	1711 4	11238 9	Y	10216	10136 0	51 8			39
04	109200 X	40425	-0-	-68775	-0-		16 1	29885 2	1337 4	9187 9	Y	8352	8246 0	88 8			57
05	75702 X	34165	-0-	-41537	-0-		24 1	22978 2	1096 4	10067 9	Y	9152	9060 0	75 8			74
06	39930 X	26262	-0-	-13668	-0-		28 1	16887 2	909 4	8438 9	Y	7671	7660 0	43 8			42
07	41788 X	NO RPT	-0-	-41788	-0-						Y	NO RPT					42
CBR 35-38-56-1				WELL #: 402H	RRCID -> 288126	COMPL. DATE 10/28/2019	TOTAL	DEPTH 10575	PERF.10618	- 18384							
02	154454 X	126634	-0-	-27820	-0-		97426 2	2450 4	26758 9		Y	24325	24080 0	154 8			131
03	165106 X	105569	-0-	-59537	-0-		81625 2	1783 4	22161 9		Y	20146	20084 0	150 8			43
04	159780 X	75945	-0-	-83835	-0-		59855 2	714 4	15376 9		Y	13978	13676 0	171 8			174
05	165106 X	90868	-0-	-74238	-0-		71476 2	807 4	18585 9		Y	16895	16469 0	226 8			374
06	84105 X	84105	-0-	-0-	-0-		66469 2	667 4	16969 9		Y	15426	15352 0	163 8			285
07	135377 X	77527	-0-	-57850	-0-		61499 3	684 4	15344 9		Y	13949	13915 0	69 8			250

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 35-38-56-1				WELL #:	411H	RRCID ->	288127	COMPL.	DATE	11/01/2019	TOTAL	DEPTH	10716	PERF.11052	- 18453
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	100282 X	58745	-0-	-41537	-0-		44615 13235 9	2	895	4	Y	12032	11916	0	70 8 65
03	107198 X	44999	-0-	-62199	-0-		34544 10008 9	2	447	4	Y	9098	9080	0	63 8 20
04	103740 X	5469	-0-	-98271	-0-		4396 983 9	2	90	4	Y	894	890	0	13 8 11
05	107198 X	61101	-0-	-46097	-0-		46694 13076 9	2	1331	4	Y	11887	11485	0	150 8 263
06	45834 X	45834	-0-	-0-	-0-		35740 9326 9	2	768	4	Y	8478	8495	0	89 8 157
07	62806 X	46940	-0-	-15866	-0-		36597 9573 9	3	770	4	Y	8703	8663	0	41 8 156
CBR 35-38-56-1				WELL #:	412H	RRCID ->	288128	COMPL.	DATE	10/31/2019	TOTAL	DEPTH	10677	PERF.10711	- 18485
02	133777 X	83073	-0-	-50704	-0-		62973 18934 9	2	1166	4	Y	17213	17053	0	99 8 92
03	143003 X	74387	-0-	-68616	-0-		56608 17021 9	2	758	4	Y	15474	15430	0	103 8 33
04	138390 X	77912	-0-	-60478	-0-		59893 17551 9	2	468	4	Y	15955	15619	0	170 8 199
05	143003 X	30504	-0-	-112499	-0-		23389 6833 9	2	282	4	Y	6212	6199	0	74 8 138
06	62884 X	62884	-0-	-0-	-0-		47668 13880 9	2	1336	4	Y	12618	12404	0	119 8 233
07	88815 X	65941	-0-	-22874	-0-		47551 14282 9	3	4108	4	Y	12984	12927	0	57 8 233
CBR 35-38-56-1				WELL #:	421H	RRCID ->	288129	COMPL.	DATE	11/02/2019	TOTAL	DEPTH	10887	PERF.11253	- 18714
02	114347 X	68852	-0-	-45495	-0-		54181 14071 9	2	600	4	Y	12792	12660	0	84 8 69
03	122233 X	66788	-0-	-55445	-0-		53770 12529 9	2	489	4	Y	11390	11337	0	98 8 24
04	118290 X	6869	-0-	-111421	-0-		5712 1080 9	2	77	4	Y	982	978	0	16 8 12
05	122233 X	71138	-0-	-51095	-0-		52674 14340 9	2	4124	4	Y	13036	12583	0	177 8 288
06	55400 X	55400	-0-	-0-	-0-		44172 10618 9	2	610	4	Y	9653	9654	0	109 8 178
07	73594 X	56904	-0-	-16690	-0-		45768 10418 9	3	718	4	Y	9471	9429	0	51 8 169
CBR 35-38-56-1				WELL #:	422H	RRCID ->	288130	COMPL.	DATE	11/02/2019	TOTAL	DEPTH	10857	PERF.10889	- 18652
02	107706 X	66611	-0-	-41095	-0-		52949 12856 9	2	806	4	Y	11687	11559	0	83 8 63
03	115134 X	62321	-0-	-52813	-0-		49994 11726 9	2	601	4	Y	10660	10609	0	91 8 23
04	111420 X	47584	-0-	-63836	-0-		38732 8570 9	2	282	4	Y	7791	7607	0	110 8 97
05	115134 X	34230	-0-	-80904	-0-		27644 6245 9	2	341	4	Y	5677	5562	0	87 8 125
06	47377 X	47377	-0-	-0-	-0-		38178 8471 9	2	728	4	Y	7701	7590	0	94 8 142
07	71207 X	51224	-0-	-19983	-0-		41129 9496 9	3	599	4	Y	8633	8575	0	46 8 154

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623													
CBR 35-38-56-1				WELL #:	401H	RRCID ->	288131	COMPL.	DATE 11/07/2019	TOTAL	DEPTH 10623	PERF.10980	-	18327				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	152076 X	114839	-0-	-37237	-0-			87675 2	1387 4	Y	23434	23211 0	137 8	126				
03	162564 X	118278	-0-	-44286	-0-			25777 9										
04	157320 X	9243	-0-	-148077	-0-			91150 2	1242 4	Y	23533	23442 0	166 8	51				
05	162564 X	72350	-0-	-90214	-0-			25886 9										
06	56739 X	56739	-0-	-0-	-0-			7580 2	86 4	Y	1434	1445 0	22 8	18				
07	93286 X	60937	-0-	-32349	-0-			1577 9										
								55172 2	1601 4	Y	14161	13688 0	177 8	314				
								15577 9										
								43292 2	831 4	Y	11469	11464 0	107 8	212				
								12616 9										
								46182 3	1019 4	Y	12487	12423 0	52 8	224				
								13736 9										
CY 41																		
				WELL #:	424H	RRCID ->	288264	COMPL.	DATE 10/03/2019	TOTAL	DEPTH 10597	PERF.11073	-	16139				
02	73747 X	41682	-0-	-32065	-0-			17 1	32271 2	Y	8282	8231 0	45 8	27				
03	78833 X	46052	-0-	-32781	-0-			284 4	9110 9									
04	76290 X	NO RPT	-0-	-76290	-0-			9 1	33667 2	Y	9675	9605 0	60 8	37				
05	58869 X	NO RPT	-0-	-58869	-0-			1733 4	10643 9									
06	44580 X	NO RPT	-0-	-44580	-0-					Y	NO RPT			37				
07	46066 X	NO RPT	-0-	-46066	-0-					Y	NO RPT			37				
CY 41																		
				WELL #:	416H	RRCID ->	288265	COMPL.	DATE 10/01/2019	TOTAL	DEPTH 10398	PERF.10867	-	15791				
02	70760 X	12348	-0-	-58412	-0-			21 1	359 4	Y	10880	10877 0	1 8	35				
03	75640 X	45737	-0-	-29903	-0-			11968 9										
04	73200 X	41664	-0-	-31536	-0-			9 1	33087 2	Y	9970	9908 0	59 8	38				
05	67456 X	36246	-0-	-31210	-0-			1674 4	10967 9									
06	65280 X	31581	-0-	-33699	-0-			24 1	31155 2	Y	8509	8399 0	90 8	58				
07	52948 X	31329	-0-	-21619	-0-			1125 4	9360 9									
								27 1	26317 2	Y	8176	8083 0	85 8	66				
								908 4	8994 9									
								34 1	22961 2	Y	7054	7023 0	58 8	39				
								827 4	7759 9									
								42 1	23005 3	Y	6845	6737 0	26 8	121				
								752 4	7530 9									
FIVER STATE 18-27A-54-4																		
				WELL #:	411H	RRCID ->	288270	COMPL.	DATE 11/10/2019	TOTAL	DEPTH 10656	PERF.10963	-	20959				
02	140091 X	140091	-0-	-0-	-0-			103883 2	3903 4	Y	29368	29179 0		287				
03	139046 X	139046	-0-	-0-	-0-			32305 9										
04	116220 X	116220	-0-	-0-	-0-			103779 2	3841 4	Y	28569	28663 0		193				
05	111470 X	111470	-0-	-0-	-0-			31426 9										
06	186150 X	100268	-0-	-85882	-0-			87582 2	2239 4	Y	23999	24044 0		148				
07	149761 X	91442	-0-	-58319	-0-			26399 9										
								84045 2	2046 4	Y	23072	22856 0		364				
								25379 9										
								76193 2	1431 4	Y	20585	20771 0		178				
								22644 9										
								70146 3	889 4	Y	18552	18505 0		225				
								20407 9										

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
FIVER STATE 18-27B-54-4														
WELL #: 421H RRCID -> 288300														
COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11094 - 21090														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
02	102834	X	70929	-0-	-31905	-0-	52472	2	1586	4	Y	15337	15235	150
03	109926	X	63691	-0-	-46235	-0-	16871	9	47191	2	1444	4	Y	93
04	106380	X	43232	-0-	-63148	-0-	15056	9	32322	2	640	4	Y	58
05	109926	X	18887	-0-	-91039	-0-	10270	9	13900	2	259	4	Y	68
06	85560	X	36305	-0-	-49255	-0-	4728	9	20975	2	6945	4	Y	66
07	75826	X	19628	-0-	-56198	-0-	8385	9	14772	3	300	4	Y	50
							4556	9						
BOOMER 33-56-1														
WELL #: 413H RRCID -> 288446														
COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10886 - 15915														
02	78119	X	78119	-0-	-0-	-0-	57918	2	2232	4	Y	16335	16270	39
03	67735	X	61990	-0-	-5745	-0-	17969	9	46316	2	1345	4	Y	33
04	DELQ PR		48244	-0-	48244	48244	14329	9	36015	2	1094	4	Y	45
05	91507	X	43263	-0-	-48244	-0-	11135	9	32669	2	792	4	Y	47
*06	65550	X	41530	-0-	-24020	-0-	9802	9	32264	2	941	4	Y	37
*07	25018	X	25018	-0-	-0-	-0-	8325	9	15873	3	1587	4	Y	65
							7558	9						
CBR 33-28H-56-1														
WELL #: 414H RRCID -> 288447														
COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10884 - 21220														
02	459292	X	194723	-0-	-264569	-0-	146964	2	5527	4	Y	38393	38134	96
03	172425	X	172425	-0-	-0-	-0-	42232	9	130933	2	3842	4	Y	134
04	125948	X	125948	-0-	-0-	-0-	37650	9	95732	2	2489	4	Y	152
05	105794	X	105794	-0-	-0-	-0-	27727	9	80908	2	1529	4	Y	207
06	185220	X	81338	-0-	-103882	-0-	23357	9	60586	2	1374	4	Y	226
*07	75644	X	75644	-0-	-0-	-0-	19378	9	58122	3	1093	4	Y	223
							16429	9						
CBR 33-28E-56-1														
WELL #: 423H RRCID -> 288454														
COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10979 - 21300														
02	291986	X	122200	-0-	-169786	-0-	93050	2	3481	4	Y	23335	23215	56
03	96781	X	96781	-0-	-0-	-0-	25669	9	74092	2	2522	4	Y	46
04	87600	X	87600	-0-	-0-	-0-	20167	9	66379	2	3078	4	Y	74
05	84465	X	84465	-0-	-0-	-0-	18143	9	65459	2	2217	4	Y	81
06	106590	X	74842	-0-	-31748	-0-	16789	9	58042	2	2500	4	Y	63
*07	73550	X	73550	-0-	-0-	-0-	14300	9	57350	3	3111	4	Y	113
							13089	9						

09/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1247

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 33-286-56-1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 942623 424H	ASSOCIATED RRCID -> 288522		CAPACITY COMPL. DATE 11/03/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10786 PERF.11149 - 21484					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	362962 X	153916	-0-	-209046	-0-	120364 29558 9	2	3994	4	Y	26871	26666	0	190	8	67	
03	128161 X	128161	-0-	-0-	-0-	101101 24470 2	2	2590	4	Y	22245	22039	0	186	8	87	
04	91187 X	91187	-0-	-0-	-0-	71572 17705 9	2	1910	4	Y	16095	15879	0	206	8	97	
05	72946 X	72946	-0-	-0-	-0-	57757 14011 9	2	1178	4	Y	12737	12526	0	184	8	124	
06	144750 X	81742	-0-	-63008	-0-	66237 14007 9	2	1498	4	Y	12734	12531	0	164	8	163	
*07	64442 X	64442	-0-	-0-	-0-	51541 11923 9	3	978	4	Y	10839	10782	0	58	8	162	
CBR 22				WELL #:	10H	RRCID -> 288900	COMPL. DATE 03/15/2017	TOTAL DEPTH 10906	PERF.10896	- 15680							
02	17473 X	17473	-0-	-0-	-0-	994 122 4	1	13978	2	N	2163	2079	0	23	8	96	
03	19858 X	19858	-0-	-0-	-0-	1198 1294 4	1	15098	2	N	2062	2010	0	32	8	116	
04	16101 X	16101	-0-	-0-	-0-	870 1338 4	1	11757	2	N	1942	1944	0	39	8	75	
05	15159 X	NO RPT	-0-	-15159	-0-	935 522 4	1	12586	2	N	NO RPT	1893	1885	0	34	8	75
06	16125 X	16125	-0-	-0-	-0-	903 227 4	1	12196	3	N	1729	1731	0	15	8	69	
*07	15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	903 227 4	1	12196	3	N	1729	1731	0	15	8	52	
LINDSAY 3-10I-55-1				WELL #:	425H	RRCID -> 288902	COMPL. DATE 02/27/2020	TOTAL DEPTH 11691	PERF.11937	- 19511							
02	SHUT IN	7580	-0-	7580	7580	6111 1194 9	2	275	4	Y	1085	1014	0			71	
03	SHUT IN	179603	-0-	179603	187183	127078 34804 9	2	17721	4	Y	31640	31539	0	84	1	73	
04	DELQ PR	121845	-0-	121845	309028	95859 21067 9	2	4919	4	Y	19152	19133	0	6	8	86	
05	394942 X	85914	-0-	-309028	-0-	69139 13632 9	2	3143	4	Y	12393	12216	0	2	8	261	
06	90690 X	63941	-0-	-26749	-0-	50512 9728 9	2	3701	4	Y	8844	9028	0	6	8	71	
*07	62041 X	62041	-0-	-0-	-0-	49813 8911 9	3	3317	4	Y	8101	8084	0			88	
LINDSAY 3-10H-55-1				WELL #:	414H	RRCID -> 288903	COMPL. DATE 02/26/2020	TOTAL DEPTH 11550	PERF.11742	- 18945							
02	SHUT IN	9399	-0-	9399	9399	6635 2068 9	2	696	4	Y	1880	1757	0			123	
03	SHUT IN	175689	-0-	175689	185088	124132 39895 9	2	11662	4	Y	36268	36197	0	96	1	84	
04	DELQ PR	108527	-0-	108527	293615	81483 23723 9	2	3321	4	Y	21566	21548	0	5	8	97	
05	376449 X	82834	-0-	-293615	-0-	62947 16275 9	2	3612	4	Y	14795	14578	0	2	8	312	
06	90690 X	62199	-0-	-28491	-0-	48220 11845 9	2	2134	4	Y	10768	10987	0	6	8	87	
*07	51156 X	51156	-0-	-0-	-0-	39453 10388 9	3	1315	4	Y	9444	9428	0			103	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 3-10J-55-1														
WELL #: 403H RRCID -> 288904 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11431 PERF.11721 - 18869														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	SHUT IN	6809	-0-	6809	6809	5058	2	141	4	Y	1464	1368	0	96
03	SHUT IN	228180	-0-	228180	234989	145390	2	30377	4	Y	47648	47490	0	110
04	DELQ PR	180832	-0-	180832	415821	52413	2	6052	4	Y	35233	35177	0	158
05	542001 X	126180	-0-	-415821	-0-	136024	2	3212	4	Y	23761	23415	0	501
06	101576 X	101576	-0-	-0-	-0-	38756	2	5122	4	Y	19319	19656	0	155
*07	94297 X	94297	-0-	-0-	-0-	96831	2	3293	4	Y	16069	16049	0	175
						26137	2							
						75203	2							
						21251	2							
						73328	3							
						17676	9							
LINDSAY 10-3I WELL #: 2SR RRCID -> 288958 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862														
*02	73834 X	2830	-0-	-71004	-0-	1038	2	281	4	Y	1374	1360	0	68
*03	78926 X	7255	-0-	-71671	-0-	1511	9	1273	4	Y	1055	1069	0	53
*04	76380 X	7671	-0-	-68709	-0-	4821	2	680	4	Y	1570	1572	0	51
*05	78926 X	9658	-0-	-69268	-0-	1161	9	392	4	Y	2021	1957	0	115
*06	76380 X	14600	-0-	-61780	-0-	5264	2	909	4	Y	2634	2664	0	84
*07	15182 X	15182	-0-	-0-	-0-	1727	9	813	4	Y	2703	2676	0	111
						7043	2							
						2223	9							
						10794	2							
						2897	9							
						11396	3							
						2973	9							
LINDSAY 3-10K-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 289012 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11987 - 17991														
02	SHUT IN	24844	-0-	24844	24844	18100	2	908	4	Y	5305	4957	0	348
03	SHUT IN	180444	-0-	180444	205288	5836	9	19209	4	Y	38247	38390	0	89
04	328145 X	122857	-0-	-205288	-0-	119163	2	3686	4	Y	24435	24410	0	109
05	99851 X	93417	-0-	-6434	-0-	42072	9	2924	4	Y	17718	17452	0	373
06	96630 X	54876	-0-	-41754	-0-	26879	9	3792	4	Y	10466	10750	0	84
07	99851 X	59226	-0-	-40625	-0-	71003	2	1344	4	Y	10399	10370	0	113
						19490	9							
						39571	2							
						11513	9							
						46443	3							
						11439	9							
LINDSAY 3-10M-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 289013 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11868 - 18819														
02	SHUT IN	19624	-0-	19624	19624	14735	2	285	4	Y	4185	3911	0	274
03	SHUT IN	137245	-0-	137245	156869	4604	9	761	4	Y	28720	28841	0	66
04	DELQ PR	98355	-0-	98355	255224	104892	2	1393	4	Y	19655	19629	0	88
05	337397 X	82173	-0-	-255224	-0-	31592	9	1677	4	Y	15789	15542	0	333
06	80970 X	61916	-0-	-19054	-0-	75341	2	380	4	Y	11606	11840	0	93
*07	52832 X	52832	-0-	-0-	-0-	21621	9	766	4	Y	12342	12301	0	134
						63128	2							
						17368	9							
						48769	2							
						12767	9							
						38490	3							
						13576	9							

PHANTOM (WOLF CAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 18-19K-56-1														
WELL #: 415H RRCID -> 289039														
COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10654 - 21044														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	104749	-0-	104749	104749	78919	2	3668	4	Y	20147	19877	0	144
03	284934 X	180185	-0-	-104749	-0-	22162	9	5289	4	Y	33786	33497	0	176
04	DELQ PR	118343	-0-	118343	118343	137731	2	6601	4	Y	24019	23802	0	136
05	232218 X	113875	-0-	-118343	-0-	37165	9	2230	4	Y	21394	21016	0	232
06	132870 X	104151	-0-	-28719	-0-	85321	2	1777	4	Y	18144	18103	0	69
*07	95716 X	95716	-0-	-0-	-0-	26421	9	1132	4	Y	16404	16284	0	103
						88112	2							
						23533	9							
						82416	2							
						19958	9							
						76540	3							
						18044	9							
CBR 18-19L-56-1														
WELL #: 426H RRCID -> 289040														
COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10935 - 21318														
02	SHUT IN	105697	-0-	105697	105697	83214	2	1095	4	Y	19444	19174	0	141
03	257701 X	152004	-0-	-105697	-0-	21388	9	1023	4	Y	26962	26793	0	90
04	DELQ PR	112335	-0-	112335	112335	121323	2	1278	4	Y	19683	19466	0	53
05	193367 X	81032	-0-	-112335	-0-	29658	9	535	4	Y	13793	13508	0	132
06	115260 X	87660	-0-	-27600	-0-	89406	2	280	4	Y	14159	14072	0	44
*07	86910 X	86910	-0-	-0-	-0-	21651	9	3794	4	Y	13520	13414	0	70
						65325	2							
						15172	9							
						71805	2							
						15575	9							
						68244	3							
						14872	9							
CBR 18-19N-56-1														
WELL #: 416H RRCID -> 289085														
COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10794 - 21145														
*02	SHUT IN	116967	-0-	116967	116967	91050	3	1401	4	Y	22287	21984	0	162
*03	306346 X	189379	-0-	-116967	-0-	24516	9	3321	4	Y	34613	34387	0	116
*04	DELQ PR	142184	-0-	142184	142184	147984	3	1357	4	Y	25946	25674	0	70
*05	232851 X	90667	-0-	-142184	-0-	38074	9	203	4	Y	16559	16244	0	159
06	142560 X	98533	-0-	-44027	-0-	112286	3	217	4	Y	17218	17130	0	54
*07	96348 X	96348	-0-	-0-	-0-	28541	9	403	4	Y	16697	16579	0	86
						72249	3							
						18215	9							
						79376	2							
						18940	9							
						77578	3							
						18367	9							
CBR 40-56-1														
WELL #: 411H RRCID -> 289115														
COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10648 - 15486														
02	SHUT IN	77036	-0-	77036	84693	58788	2	1049	4	N	15635	15396	0	322
03	142405 X	57712	-0-	-84693	-0-	17199	9	286	4	N	11382	11519	0	104
04	54420 X	43122	-0-	-11298	-0-	44906	2	22	4	N	8808	8693	0	126
05	56234 X	30911	-0-	-25323	-0-	12520	9	23457	2	N	6502	6427	0	127
06	54420 X	29613	-0-	-24807	-0-	33411	2	7152	9	N	6853	6768	0	158
*07	32572 X	32572	-0-	-0-	-0-	9689	9	5812	4	N	6593	6575	0	148
						28	1							
						274	4							
						225	1							
						148	4							
						19508	3							
						7252	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
CBR 18-19J-56-1				WELL #:	425H	RRCID -> 289117	COMPL. DATE 02/12/2020	TOTAL	DEPTH 10611	PERF.10858	- 21248			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SHUT IN	98970	-0-	98970	98970	74663	2	3071	4	Y	19305	19048	0	119 8 138
03	262342 X	163372	-0-	-98970	-0-	21236	9							
04	110670 X	103628	-0-	-7042	-0-	124561	2	4985	4	Y	30751	30496	0	233 8 160
05	114359 X	92584	-0-	-21775	-0-	33826	9							
06	110670 X	86181	-0-	-24489	-0-	77731	2	2511	4	Y	21260	21074	0	225 8 121
07	114359 X	77391	-0-	-36968	-0-	23386	9							
						70896	2	2209	4	Y	17708	17409	0	228 8 192
						19479	9							
						68141	2	1632	4	Y	14916	14882	0	169 8 57
						16408	9							
						62364	3	923	4	Y	12822	12728	0	70 8 81
						14104	9							

LINDSAY 3-10L-55-1				WELL #:	426H	RRCID -> 289179	COMPL. DATE 02/23/2020	TOTAL	DEPTH 11725	PERF.12140	- 19361			
02	SHUT IN	30579	-0-	30579	30579	22706	2	1313	4	Y	5964	5573	0	391
03	SHUT IN	194249	-0-	194249	224828	6560	9							
04	365237 X	140409	-0-	-224828	-0-	130833	2	22517	4	Y	37181	37372	0	99 1 86
05	125841 X	125841	-0-	-0-	-0-	40899	9							
06	112020 X	88805	-0-	-23215	-0-	104659	2	8236	4	Y	25013	24981	0	6 8 112
07	115754 X	63416	-0-	-52338	-0-	27514	9							
						98783	2	3652	4	Y	21278	20938	0	3 8 449
						23406	9							
						67949	2	4667	4	Y	14717	15040	0	8 8 118
						16189	9							
						50288	3	1846	4	Y	10256	10262	0	112
						11282	9							

CBR 6-7I-56-1				WELL #:	454H	RRCID -> 289180	COMPL. DATE 03/18/2020	TOTAL	DEPTH 11536	PERF. N/A				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CBR 6-7J-56-1				WELL #:	455H	RRCID -> 289181	COMPL. DATE 04/16/2020	TOTAL	DEPTH 11465	PERF.11755	- 22154			
04	0 W	119413	-0-	119413	119413	107980	2	1307	4	Y	9205	8864	0	164 8 177
05	0 W	349990	-0-	349990	469403	10126	9							
06	730115 X	260712	-0-	-469403	-0-	316375	2	3183	4	Y	27665	27039	0	618 8 185
07	266848 X	239206	-0-	-27642	-0-	30432	9							
						235992	2	1987	4	Y	20666	20336	0	336 8 179
						22733	9							
						216860	3	2550	4	Y	17996	17919	0	166 8 90
						19796	9							

CBR 6-7K-56-1				WELL #:	456H	RRCID -> 289190	COMPL. DATE 04/16/2020	TOTAL	DEPTH 11458	PERF.11900	- 22297			
04	SHUT IN	114990	-0-	114990	114990	103420	2	1428	4	Y	9220	8886	0	157 8 177
05	SHUT IN	368734	-0-	368734	483724	10142	9							
06	781621 X	297897	-0-	-483724	-0-	332201	2	3467	4	Y	30060	29386	0	649 8 202
07	288641 X	255600	-0-	-33041	-0-	33066	9							
						269527	2	2090	4	Y	23891	23503	0	383 8 207
						26280	3							
						230260	3	3070	4	Y	20245	20175	0	176 8 101
						22270	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
PECOS STATE 39-46H-56-1														
WELL #: 425H RRCID -> 289228 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PECOS STATE 39-46I-56-1														
WELL #: 416H RRCID -> 289229 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PECOS STATE 39-46J-56-1														
WELL #: 426H RRCID -> 289230 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 10716 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PECOS STATE 39-46K-56-1														
WELL #: 407H RRCID -> 289231 COMPL. DATE 02/08/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LINDSAY 10-15S-55-1														
WELL #: 451H RRCID -> 289366 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF. 12585 - 20197														
03	SHUT IN	272172	-0-	272172	272172	639	1	232271	2	Y	3833	3663	0	64
						35046	4	4216	9					
04	SHUT IN	169975	-0-	169975	442147	497	1	163644	2	Y	2665	2681	0	38
						2902	4	2932	9					
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	442147					Y	-0-	38	0	-0-
06	474726 X	32579	-0-	-442147	-0-	76	1	31795	2	Y	459	449	0	6
						203	4	505	9					
07	251069 X	186429	-0-	-64640	-0-	1191	1	180688	3	Y	3162	3110	0	58
						1072	4	3478	9					
CBR 35-38-56-1A														
WELL #: 403H RRCID -> 289517 COMPL. DATE 05/03/2020 TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CBR 35-38-56-1A														
WELL #: 404H RRCID -> 289522 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 10834 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623									
CBR 35-38-56-1A			WELL #:		423H	RRCID ->	289540	COMPL. DATE	04/17/2020	TOTAL DEPTH	10832	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CBR 35-38-56-1A			WELL #:		413H	RRCID ->	289543	COMPL. DATE	04/25/2020	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CBR 33-28J-56-1			WELL #:		403H	RRCID ->	289599	COMPL. DATE	06/03/2020	TOTAL DEPTH	10546	PERF.	N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CBR 33-28L-56-1			WELL #:		415H	RRCID ->	289600	COMPL. DATE	06/09/2020	TOTAL DEPTH	10658	PERF.	N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PECOS 39			WELL #:		406H	RRCID ->	289604	COMPL. DATE	02/09/2020	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CBR 33-28I-56-1			WELL #:		425H	RRCID ->	289615	COMPL. DATE	06/18/2020	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CBR 35-38-56-1A			WELL #:		424H	RRCID ->	289616	COMPL. DATE	03/29/2020	TOTAL DEPTH	10789	PERF.	N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CBR 35-38-56-1A			WELL #:		414H	RRCID ->	289642	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL DEPTH	10647	PERF.	N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOOMER 33-56-1			WELL #:		404H	RRCID ->	289649	COMPL. DATE	05/30/2020	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
LINDSAY 10-15U-55-1				WELL #:	442H	RRCID -> 289657	COMPL. DATE	06/03/2020	TOTAL DEPTH	12034	PERF.	N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
PHOENIX (SILURIAN)					71275 700	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: CRANE			
OLSEN ENERGY INC.					621750									
ESTES				WELL #:	3	RRCID -> 244468	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5937	-	5955
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	135				320
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	199	176	1		343
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	20	176	1		187
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	90				277
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	197	346	1		128
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	210	173	1		165
ESTES				WELL #:	2	RRCID -> 255195	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	6282	PERF.	5988	-	6008
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA)					71472 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY					450175									
ELSNORE CATTLE COMPANY				WELL #:	103	RRCID -> 076230	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	14215	PERF.	N/A		
02	6328 X	6328	-0-	-0-		-0-	6328	2	N	-0-				-0-
03	6969 X	6969	-0-	-0-		-0-	6969	2	N	-0-				-0-
04	6150 X	2910	-0-	-3240		-0-	2910	2	N	-0-				-0-
05	6572 X	6572	-0-	-0-		-0-	6572	2	N	-0-				-0-
06	6150 X	3056	-0-	-3094		-0-	3056	2	N	-0-				-0-
07	6355 X	5780	-0-	-575		-0-	5780	2	N	-0-				-0-
PETRO-HUNT, L.L.C.					660043									
LA ESCALERA BLK C-1				WELL #:	1	RRCID -> 260153	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	14493	PERF.	13818	-	14263
02	10498 X	-0-	-0-	-10498		-0-			N	-0-				-0-
03	11222 X	-0-	-0-	-11222		-0-			N	-0-				-0-
04	10860 X	-0-	-0-	-10860		-0-			N	-0-				-0-
05	11222 X	-0-	-0-	-11222		-0-			N	-0-				-0-
06	8010 X	-0-	-0-	-8010		-0-			N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
XTO ENERGY INC.					945936									
ELSNORE CATTLE CO.				WELL #:	1	RRCID -> 044889	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17686	PERF.	14020	-	14460
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
ELLSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE						
02	3275 X	3275 -0-	-0-	-0-	3275 2		N	-0-	-0-
03	3354 X	3354 -0-	-0-	-0-	3354 2		N	-0-	-0-
04	3497 X	3497 -0-	-0-	-0-	3497 2		N	-0-	-0-
05	3619 X	3619 -0-	-0-	-0-	3619 2		N	-0-	-0-
06	3399 X	3399 -0-	-0-	-0-	3399 2		N	-0-	-0-
*07	3524 X	3524 -0-	-0-	-0-	3524 2		N	-0-	-0-

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS									
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999									
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007									
02	172898 X	130649 -0-	-42249	-0-	130605 2	44 9	Y	40	52
03	184822 X	-0-	-184822	-0-			Y	12	64
04	178860 X	-0-	-178860	-0-			Y	64	-0-
05	139655 X	-0-	-139655	-0-			Y	48	48
06	135150 X	-0-	-135150	-0-			Y	27	75
07	139655 X	-0-	-139655	-0-			Y	14	61

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252									
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632									
02	11513 X	9336 -0-	-2177	-0-	9333 2	3 9	Y	3	4
03	12307 X	-0-	-12307	-0-			Y	1	5
04	11910 X	-0-	-11910	-0-			Y	5	-0-
05	9982 X	-0-	-9982	-0-			Y	3	3
06	9660 X	-0-	-9660	-0-			Y	2	5
07	9982 X	-0-	-9982	-0-			Y	1	4

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS									
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999									
LONGFELLOW WELL #: 401 RRCID -> 103417 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312									
02	1421 N	1338 -0-	-83	-0-	131 1	1207 2	N	-0-	-0-
03	832 N	832 -0-	-0-	-0-	91 1	741 2	N	-0-	-0-
04	1679 N	1679 -0-	-0-	-0-	168 1	1511 2	N	-0-	-0-
05	1568 N	1568 -0-	-0-	-0-	164 1	1401 2	N	3	3
					3 9				
06	1461 N	1461 -0-	-0-	-0-	150 1	1309 2	N	2	3
					2 9				
07	1736 N	1444 -0-	-292	-0-	150 1	1292 2	N	2	3
					2 9				

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954									
02	2639 N	1464 -0-	-1175	-0-	1463 2	1 9	Y	1	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-			Y	1	-0-
05	1550 N	-0-	-1550	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-			Y	1	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
WEST RANCH		WELL #: 501		RRCID -> 128799		COMPL. DATE 08/14/1988		TOTAL DEPTH 5406		PERF. 4980 - 5194						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	754 N	627	-0-	-127	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2601		RRCID -> 140878		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5123 - 6419						
02	377 N	334	-0-	-43	-0-	32	1	294	2	N	7					-0-
						8	9									
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	28	1	229	2	N	7					7
						8	9									
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	42	1	378	2	N	-0-					7
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	41	1	348	2	N	-0-					7
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	37	1	323	2	N	-0-					7
07	434 N	363	-0-	-71	-0-	38	1	325	2	N	-0-					7
WEST RANCH		WELL #: 4101		RRCID -> 147873		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6833 - 6964						
02	464 N	308	-0-	-156	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 3102		RRCID -> 153555		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 7717		PERF. 5850 - 7717						
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
*07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
ALLISON		WELL #: 2002		RRCID -> 158305		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 4543 - 4880						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALLISON		WELL #: 2001L		RRCID -> 158911		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 4062 - 4583						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		464 N	298	-0-	-0-	-166	-0-	298	2			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		310 N	-0-	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090																
02		725 N	673	-0-	-0-	-52	-0-	66	1	607	2	N	-0-			-0-
03		603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	537	2	N	-0-			-0-
04		720 N	688	-0-	-0-	-32	-0-	69	1	619	2	N	-0-			-0-
05		796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	713	2	N	-0-			1
06		705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	632	2	N	1	1 1		1
								1	9							
*07		761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	681	2	N	1	1 1		1
								1	9							
WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078																
02		493 N	455	-0-	-0-	-38	-0-	45	1	410	2	N	-0-			-0-
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	354	2	N	-0-			-0-
04		533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	480	2	N	-0-			-0-
05		515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	461	2	N	-0-			1
06		481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	432	2	N	-0-			1
07		558 N	516	-0-	-0-	-42	-0-	54	1	462	2	N	-0-			1
WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950																
02		348 N	237	-0-	-0-	-111	-0-	237	2			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		248 N	-0-	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748																
02		551 N	384	-0-	-0-	-167	-0-	38	1	346	2	Y	-0-			-0-
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	255	2	Y	-0-			-0-
04		655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	589	2	Y	-0-			-0-
05		513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	459	2	Y	-0-			1
06		437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	392	2	Y	-0-			1
07		620 N	476	-0-	-0-	-144	-0-	49	1	427	2	Y	-0-			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333														
02	667 N	537	-0-	-130	-0-	53	1	484	2	N	-0-			-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	49	1	396	2	N	-0-			-0-
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	112	1	1010	2	N	-0-			-0-
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	88	1	755	2	N	2	1 1		2
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	83	1	723	2	N	1	1 1		2
07	1147 N	781	-0-	-366	-0-	81	1	700	2	N	-0-	1 1		1
LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277														
02	203 N	9	-0-	-194	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226														
02	1334 N	1242	-0-	-92	-0-	122	1	1120	2	N	-0-			-0-
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	84	1	683	2	N	-0-			-0-
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	149	1	1340	2	N	-0-			-0-
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	153	1	1313	2	N	2	1 0	1 1	2
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	139	1	1214	2	N	1	1 1		2
07	1550 N	1407	-0-	-143	-0-	146	1	1260	2	N	1	1 1		2
LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664														
02	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1769	2	1 9		Y	1			2
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-			2
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	2			-0-
05	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
LONGFELLOW														
WELL #: 4011														
RRCID -> 170418														
COMPL. DATE 08/19/1998														
TOTAL DEPTH 5506														
PERF. 4238 - 5440														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	551 N	506	-0-	-45	-0-	50	1	456	2	N	-0-			-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	38	1	306	2	N	-0-			-0-
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	67	1	604	2	N	-0-			-0-
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	64	1	547	2	N	-0-			1
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	55	1	480	2	N	1	1	1	1
						1	9							
07	682 N	576	-0-	-106	-0-	60	1	515	2	N	1	1	1	1
						1	9							
WEST RANCH														
WELL #: 4														
RRCID -> 170424														
COMPL. DATE 07/01/2007														
TOTAL DEPTH 5765														
PERF. 3319 - 5546														
02	1421 N	1113	-0-	-308	-0-	1113	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			-0-
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 406														
RRCID -> 170848														
COMPL. DATE 10/01/1998														
TOTAL DEPTH 7017														
PERF. 5011 - 6788														
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	2	1	9	Y	1			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
LONGFELLOW														
WELL #: 201														
RRCID -> 171708														
COMPL. DATE 11/21/2009														
TOTAL DEPTH 7600														
PERF. 4602 - 4940														
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	N	-0-			-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	2	N	-0-			-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N	-0-			-0-
*07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 408														
RRCID -> 171731														
COMPL. DATE 12/17/1998														
TOTAL DEPTH 8482														
PERF. 6760 - 7364														
02	957 N	905	-0-	-52	-0-	89	1	816	2	N	-0-			-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	68	1	558	2	N	-0-			-0-
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	110	1	988	2	N	-0-			-0-
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	105	1	897	2	N	-0-			1
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	101	1	882	2	N	1	1	1	1
						1	9							
07	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	112	1	963	2	N	2	1	1	2
						2	9							
WEST RANCH														
WELL #: 2604														
RRCID -> 171854														
COMPL. DATE 10/26/1998														
TOTAL DEPTH 6995														
PERF. 2648 - 3954														
02	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	163	1	1496	2	N	-0-			-0-
03	1457 X	1122	-0-	-335	-0-	123	1	999	2	N	-0-			-0-
04	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	219	1	1971	2	N	-0-			-0-
05	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	208	1	1784	2	N	2	1	0	2
						2	9							
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	179	1	1567	2	N	7	1	1	8
						8	9							
*07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	202	1	1741	2	N	10	5	1	13
						11	9							

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS		
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	Y	-0-			-0-	
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	Y	-0-			-0-	
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	Y	-0-			-0-	
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	17	1	147	2	Y	-0-			-0-	
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	2	Y	-0-			-0-	
*07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	2	Y	-0-			-0-	

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472															
02	899 N	690	-0-	-209	-0-	690	2			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416															
02	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2161	2	1	9	Y	1			1	
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			1	
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	1			-0-	
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1			1	
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			1	
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			1	

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226															
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024															
02	493 N	454	-0-	-39	-0-	45	1	409	2	N	-0-			-0-	
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	44	1	356	2	N	-0-			-0-	
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	53	1	477	2	N	-0-			-0-	
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	54	1	467	2	N	-0-			1	
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	48	1	419	2	N	-0-			1	
07	558 N	518	-0-	-40	-0-	54	1	464	2	N	-0-			1	

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446															
02	1218 N	1149	-0-	-69	-0-	113	1	1036	2	N	-0-			-0-	
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	102	1	832	2	N	-0-			-0-	
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	135	1	1211	2	N	-0-			-0-	
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	140	1	1200	2	N	1	1	1	2	
						1	9								
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	127	1	1112	2	N	1	1	1	2	
						1	9								
07	1395 N	1288	-0-	-107	-0-	134	1	1153	2	N	1	1	1	2	
						1	9								

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 71659 700 616999															
WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727															
02	319 N	301	-0-	-18	-0-	30	1	271	2	N	-0-			-0-	
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	2	N	-0-			-0-	
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	367	2	N	-0-			-0-	
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	34	1	295	2	N	1			1	
						1	9								
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	2	N	-0-			1	
07	434 N	321	-0-	-113	-0-	33	1	288	2	N	-0-			1	
LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508															
02	928 N	657	-0-	-271	-0-	657	2			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832															
02	1827 N	1129	-0-	-698	-0-	1129	2			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			-0-	
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-	
WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944															
02	493 N	452	-0-	-41	-0-	44	1	408	2	N	-0-			-0-	
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	36	1	296	2	N	-0-			-0-	
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	63	1	570	2	N	-0-			-0-	
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	59	1	509	2	N	-0-			-0-	
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	51	1	450	2	N	-0-			1	
07	651 N	526	-0-	-125	-0-	55	1	471	2	N	-0-			1	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999											
LONGFELLOW		WELL #: 4012		RRCID -> 178074		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	145 N	141	-0-	-4	-0-	14	1	127	2	N	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	N	-0-		-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	N	-0-		-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	N	-0-		-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	N	-0-		-0-
*07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	2	N	-0-		-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4015		RRCID -> 178580		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048					
02	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4017		RRCID -> 178717		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753					
02	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	216	1	1982	2	N	-0-		-0-
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	164	1	1335	2	N	-0-		-0-
04	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	266	1	2389	2	N	-0-		-0-
05	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	222	1	1904	2	N	1	1 0	3
						1	9						
06	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	190	1	1663	2	N	2	2 1	3
						2	9						
*07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	190	1	1644	2	N	2	2 1	3
						2	9						
WEST RANCH		WELL #: 3203		RRCID -> 179748		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480					
02	348 N	294	-0-	-54	-0-	29	1	265	2	N	-0-		-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	26	1	212	2	N	-0-		-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334	2	N	-0-		-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	41	1	348	2	N	1		1
						1	9						
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	34	1	301	2	N	-0-	1 1	-0-
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	37	1	321	2	N	1		1
						1	9						
ALLISON		WELL #: 303		RRCID -> 182400		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950					
02	3045 X	1856	-0-	-1189	-0-	1855	2	1	9	Y	1		1
03	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-		1
04	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	1		-0-
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-		-0-
06	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	1		1
07	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-		1
LONGFELLOW		WELL #: 4016		RRCID -> 182630		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597					
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	N	-0-		-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	2	N	-0-		-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	N	-0-		-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	14	1	121	2	N	-0-		-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	N	-0-		-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	14	1	123	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
LONGFELLOW XX		WELL #:		101	RRCID -> 182632		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 7582 - 8060			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LONGFELLOW STATE 2000		WELL #:		901	RRCID -> 183076		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 7148		PERF. 5540 - 6304			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALLISON 2		WELL #:		1302	RRCID -> 183902		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 8960		PERF. 3702 - 3836			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALLISON		WELL #:		2103	RRCID -> 183907		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4275 - 4634			
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	367	2	N	-0-			-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	26	1	209	2	N	-0-			-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	47	1	419	2	N	-0-			-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	50	1	430	2	N	-0-			1
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	39	1	341	2	N	-0-			1
07	496 N	250	-0-	-246	-0-	26	1	224	2	N	-0-			1
LONGFELLOW STATE 2		WELL #:		2801	RRCID -> 183908		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 7061		PERF. 2326 - 3050			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #:		508	RRCID -> 183909		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5775		PERF. 4890 - 5736			
02	58 N	16	-0-	-42	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LONGFELLOW		WELL #:		1203	RRCID -> 185579		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 6300 - 6960			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
LONGFELLOW														
WELL #: 4019														
RRCID -> 186277														
COMPL. DATE 10/30/2001														
TOTAL DEPTH 5148														
PERF. 4625 - 5148														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1015 N	602	-0-	-413	-0-	602	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3401														
RRCID -> 186279														
COMPL. DATE 07/01/2007														
TOTAL DEPTH 7175														
PERF. 4330 - 6870														
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-			-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	N	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	N	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	N	-0-			-0-
07	124 N	27	-0-	-97	-0-	3	1	24	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3301														
RRCID -> 186743														
COMPL. DATE 11/30/2001														
TOTAL DEPTH 7141														
PERF. 6502 - 6992														
02	6786 X	5229	-0-	-1557	-0-	506	1	4649	2	N	67			-0-
						74	9							
03	7099 X	4899	-0-	-2200	-0-	528	1	4307	2	N	58			58
						64	9							
04	6120 X	5904	-0-	-216	-0-	591	1	5313	2	N	-0-			58
05	5952 X	5812	-0-	-140	-0-	607	1	5199	2	N	5	2	0	66
						6	9							
06	5640 X	5505	-0-	-135	-0-	565	1	4936	2	N	4	4	1	66
						4	9							
*07	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	640	1	5521	2	N	6	5	1	67
						7	9							
WEST RANCH														
WELL #: 2605														
RRCID -> 187585														
COMPL. DATE 12/10/2001														
TOTAL DEPTH 6195														
PERF. 2466 - 4266														
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	2	1	20	2	N	-0-			20
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			20
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-			20
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-			20
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-			20
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-			20
ALLISON														
WELL #: 2106														
RRCID -> 187586														
COMPL. DATE 01/25/2002														
TOTAL DEPTH 4600														
PERF. 4318 - 4396														
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-			-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	38	1	307	2	N	-0-			-0-
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	57	1	517	2	N	-0-			-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	58	1	498	2	N	-0-			1
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	53	1	460	2	N	-0-			1
07	589 N	527	-0-	-62	-0-	55	1	472	2	N	-0-			1
LONGFELLOW														
WELL #: 4018														
RRCID -> 187601														
COMPL. DATE 01/12/2002														
TOTAL DEPTH 6504														
PERF. 3516 - 4388														
02	116 N	27	-0-	-89	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																					
LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002															TOTAL	DEPTH	4720	PERF.	3519	-	4516
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	261	N	245	-0-	-16	-0-			24	1	221	2	N	-0-					-0-		
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-			33	1	272	2	N	-0-					-0-		
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-			29	1	264	2	N	-0-					-0-		
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-			30	1	256	2	N	-0-					-0-		
06	300	N	275	-0-	-25	-0-			28	1	247	2	N	-0-					-0-		
07	310	N	295	-0-	-15	-0-			31	1	264	2	N	-0-					-0-		

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002															TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	3270	-	4325
02	551	N	487	-0-	-64	-0-			48	1	439	2	N	-0-					-0-		
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-			38	1	307	2	N	-0-					-0-		
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-			61	1	551	2	N	-0-					-0-		
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-			62	1	533	2	N	-0-					1		
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-			57	1	495	2	N	-0-					1		
07	620	N	560	-0-	-60	-0-			58	1	502	2	N	-0-					1		

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002															TOTAL	DEPTH	7652	PERF.	7240	-	7594
02	725	N	356	-0-	-369	-0-			356	2			Y	-0-					-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-							Y	-0-					-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002															TOTAL	DEPTH	11538	PERF.	7631	-	7738
02	203	N	179	-0-	-24	-0-			18	1	161	2	N	-0-					-0-		
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-			16	1	134	2	N	-0-					-0-		
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-			20	1	181	2	N	-0-					-0-		
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-			22	1	188	2	N	-0-					-0-		
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-			21	1	181	2	N	-0-					-0-		
07	217	N	210	-0-	-7	-0-			22	1	188	2	N	-0-					-0-		

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002															TOTAL	DEPTH	4410	PERF.	3214	-	4159
02	1450	N	1344	-0-	-106	-0-			132	1	1212	2	N	-0-					-0-		
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-			93	1	755	2	N	-0-					-0-		
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-			176	1	1580	2	N	-0-					-0-		
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-			173	1	1481	2	N	-0-					-0-		
									2	9				2		1	0	1	1	2	
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-			150	1	1314	2	N	-0-			1	1		2	
									1	9				1		1	1				
07	1829	N	1544	-0-	-285	-0-			160	1	1382	2	N	-0-			1	1		3	
									2	9				2							

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002															TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	3694	-	4208
02	319	N	301	-0-	-18	-0-			30	1	271	2	N	-0-					-0-		
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-			31	1	253	2	N	-0-					-0-		
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-			35	1	310	2	N	-0-					-0-		
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-			36	1	309	2	N	-0-					-0-		
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-			34	1	294	2	N	-0-					-0-		
07	372	N	338	-0-	-34	-0-			35	1	302	2	N	-0-					-0-		
									1	9				1					1		

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700													NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													RRCID -> 189231				COMPL. DATE 05/12/2002				TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204							
WEST RANCH													WELL #: 3302															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE													
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	99	1	912	2	N	-0-			-0-													
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	75	1	613	2	N	-0-			-0-													
04	960	N	566	-0-	-394	-0-	57	1	509	2	N	-0-			-0-													
05	1085	N	577	-0-	-508	-0-	60	1	517	2	N	-0-			1													
06	660	N	538	-0-	-122	-0-	55	1	483	2	N	-0-			1													
07	589	N	539	-0-	-50	-0-	56	1	483	2	N	-0-			1													
WEST RANCH													WELL #: 509				RRCID -> 189601				COMPL. DATE 04/29/2002				TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176			
02	232	N	187	-0-	-45	-0-	18	1	169	2	Y	-0-			-0-													
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	2	Y	-0-			-0-													
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	2	Y	-0-			-0-													
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	2	Y	-0-			-0-													
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	Y	-0-			-0-													
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	24	1	203	2	Y	-0-			-0-													
LONGFELLOW													WELL #: 4024				RRCID -> 189602				COMPL. DATE 05/10/2002				TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350			
02	406	N	355	-0-	-51	-0-	35	1	320	2	N	-0-			-0-													
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	N	-0-			-0-													
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	47	1	420	2	N	-0-			-0-													
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	46	1	398	2	N	-0-			1													
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	39	1	339	2	N	-0-			1													
07	496	N	428	-0-	-68	-0-	44	1	384	2	N	-0-			1													
WEST													WELL #: 2203				RRCID -> 190212				COMPL. DATE 04/10/2002				TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930			
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	51	2			Y	-0-			-0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
WEST RANCH													WELL #: 3206				RRCID -> 190215				COMPL. DATE 06/20/2002				TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000			
02	1218	N	1169	-0-	-49	-0-	115	1	1054	2	N	-0-			-0-													
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	112	1	912	2	N	-0-			-0-													
04	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	126	1	1130	2	N	-0-			-0-													
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	135	1	1154	2	N	2	1	1	2													
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	121	1	1061	2	N	1	1	1	2													
07	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	126	1	1089	2	N	1	1	1	2													
LONGFELLOW													WELL #: 4025				RRCID -> 190217				COMPL. DATE 06/29/2002				TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830			
02	551	N	514	-0-	-37	-0-	50	1	464	2	N	-0-			-0-													
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	260	2	N	-0-			-0-													
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	63	1	563	2	N	-0-			-0-													
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	65	1	553	2	N	-0-			1													
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	59	1	512	2	N	-0-			1													
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	61	1	526	2	N	-0-			1													

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. LONGFELLOW														CITY: PECOS																																																							
//CONT.// 71659 700 WELL #: 4027														NON-ASSOCIATED RRCID -> 190543														CAPACITY COMPL. DATE 07/02/2002														TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988																											
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE																																																	
02	487 X	487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	439	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	305	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	660	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	599	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	473	2	Y	1	1	1	1	1	1	1	1																																																	
								1	9																																																												
07	744 N	533	-0-	-211	-0-	-0-	-0-	55	1	477	2	Y	1	1	1	1	1	1	1	1																																																	
								1	9																																																												
LONGFELLOW														WELL #: 4028														RRCID -> 190678														COMPL. DATE 09/27/2009														TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904													
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	1425	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	672	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
04	1620 N	1186	-0-	-434	-0-	-0-	-0-	119	1	1067	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
05	1674 N	1235	-0-	-439	-0-	-0-	-0-	129	1	1104	2	N	2	1	1	1	1	1	1	2																																																	
								2	9																																																												
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	950	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1	1																																																	
07	1240 N	1092	-0-	-148	-0-	-0-	-0-	113	1	977	2	N	2	1	1	1	1	1	1	2																																																	
								2	9																																																												
WEST RANCH														WELL #: 602														RRCID -> 190703														COMPL. DATE 08/20/2002														TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670													
02	1421 N	1128	-0-	-293	-0-	-0-	-0-	111	1	1017	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	833	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	1377	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	1330	2	N	2	1	0	1	1	1	1	2																																																	
								2	9																																																												
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1049	2	N	1	1	1	1	1	1	1	2																																																	
								1	9																																																												
*07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	1480	2	N	1	1	1	1	1	1	1	2																																																	
								1	9																																																												
LONGFELLOW														WELL #: 4010														RRCID -> 191331														COMPL. DATE 07/01/2007														TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860													
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	877	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	232	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	308	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	294	2	Y	1							1																																																	
								1	9																																																												
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	268	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1																																																	
*07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	267	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1																																																	
LONGFELLOW														WELL #: 4030														RRCID -> 192531														COMPL. DATE 09/29/2002														TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117													
02	1276 N	1155	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	113	1	1042	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	566	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	1376	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																	
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	1279	2	N	2	1	0	1	1	1	1	2																																																	
								2	9																																																												
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1131	2	N	1	1	1	1	1	1	1	2																																																	
								1	9																																																												
07	1581 N	1301	-0-	-280	-0-	-0-	-0-	135	1	1165	2	N	1	1	1	1	1	1	1	2																																																	
								1	9																																																												

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
LONGFELLOW		WELL #:		4029	RRCID -> 192532		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH		6803	PERF. 5920 - 6622		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1276 N	727	-0-	-549	-0-	726	2	1	9	Y	1			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	1			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

LONGFELLOW		WELL #:		4031	RRCID -> 192534		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH		6740	PERF. 4469 - 6246		
02	435 N	193	-0-	-242	-0-	193	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3402	RRCID -> 192537		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH		10293	PERF. 5112 - 6635		
02	203 N	174	-0-	-29	-0-	17	1	157	2	N	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	2	N	-0-			-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	2	N	-0-			-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	24	1	209	2	N	-0-			-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	201	2	N	-0-			-0-
07	248 N	215	-0-	-33	-0-	22	1	193	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		601	RRCID -> 192540		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH		9147	PERF. 8510 - 8758		
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	192	2	N	-0-			-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	2	N	-0-			-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	221	2	N	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	2	N	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	2	N	-0-			-0-
*07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	197	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3303	RRCID -> 192543		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH		5700	PERF. 5020 - 5508		
02	2900 N	3184	-0-	284	450	313	1	2871	2	N	-0-			-0-
03	1337 N	887	-0-	-450	-0-	97	1	790	2	N	-0-			-0-
04	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	301	1	2710	2	N	-0-			-0-
05	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	320	1	2743	2	N	4	1 0	1 1	4
						4	9							
06	2130 X	1457	-0-	-673	-0-	149	1	1306	2	N	2	2 1		4
						2	9							
*07	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	260	1	2242	2	N	2	2 1		4
						2	9							

WEST RANCH		WELL #:		5010	RRCID -> 193337		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH		4606	PERF. 3266 - 3924		
02	58 N	41	-0-	-17	-0-	4	1	37	2	N	-0-			-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	-0-			-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	2	N	-0-			-0-
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	232 N	215	-0-	-17	-0-	21	1	194	2	N	-0-		-0-	
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	2	N	-0-		-0-	
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	27	1	247	2	N	-0-		-0-	
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	27	1	230	2	N	-0-		-0-	
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	2	N	-0-		-0-	
07	279 N	220	-0-	-59	-0-	23	1	197	2	N	-0-		-0-	
WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088														
02	4988 X	-0-	-0-	-4988	-0-					N	-0-		-0-	
03	5270 X	4236	-0-	-1034	-0-	463	1	3773	2	N	-0-		-0-	
04	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	486	1	4367	2	N	-0-		-0-	
05	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	529	1	4532	2	N	5	2 0	2 1	6
						6	9							
06	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	492	1	4299	2	N	4	4 1		6
						4	9							
07	5022 X	4895	-0-	-127	-0-	508	1	4381	2	N	5	4 1		7
						6	9							
ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750														
02	435 N	365	-0-	-70	-0-	36	1	329	2	N	-0-		-0-	
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	25	1	203	2	N	-0-		-0-	
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	56	1	504	2	N	-0-		-0-	
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	55	1	471	2	N	-0-		1	
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	48	1	416	2	N	-0-		1	
07	589 N	543	-0-	-46	-0-	56	1	486	2	N	1	1 1	1	
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932														
02	406 N	307	-0-	-99	-0-	30	1	277	2	N	-0-		-0-	
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	29	1	238	2	N	-0-		-0-	
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	52	1	464	2	N	-0-		-0-	
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	50	1	430	2	N	-0-		1	
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	37	1	320	2	N	-0-		1	
07	527 N	469	-0-	-58	-0-	49	1	420	2	N	-0-		1	
WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152														
02	9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	N	1		27	
						1	9							
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		27	
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-		27	
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-		27	
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-		27	
*07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-		27	
WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050														
02	551 N	380	-0-	-171	-0-	37	1	343	2	N	-0-		-0-	
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	36	1	297	2	N	-0-		-0-	
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	66	1	592	2	N	-0-		-0-	
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	56	1	484	2	N	-0-		1	
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	40	1	352	2	N	-0-		1	
07	682 N	503	-0-	-179	-0-	52	1	451	2	N	-0-		1	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02	493 N	297	-0-	-196	-0-	29	1	268	2	N	-0-			-0-		
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	33	1	268	2	N	-0-			-0-		
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	63	1	565	2	N	-0-			-0-		
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	57	1	492	2	N	-0-			1		
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	46	1	400	2	N	-0-			1		
*07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	61	1	529	2	N	-0-			1		
WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294																
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	4	1	40	2	N	-0-			-0-		
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	N	-0-			-0-		
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-			-0-		
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-			-0-		
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-			-0-		
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	2	N	-0-			-0-		
WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578																
02	1015 N	949	-0-	-66	-0-	93	1	856	2	N	-0-			-0-		
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	97	1	792	2	N	-0-			-0-		
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	105	1	947	2	N	-0-			-0-		
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	110	1	939	2	N	-0-			1		
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	100	1	877	2	N	1	1 1		1		
07	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	106	1	913	2	N	1	1 1		1		
WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930																
02	754 N	738	-0-	-16	-0-	72	1	666	2	N	-0-			-0-		
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	54	1	441	2	N	-0-			-0-		
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	96	1	862	2	N	-0-			-0-		
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	94	1	802	2	N	-0-			1		
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	84	1	736	2	N	1	1 1		1		
07	992 N	867	-0-	-125	-0-	90	1	776	2	N	1	1 1		1		
LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942																
02	1334 N	1179	-0-	-155	-0-	116	1	1063	2	N	-0-			-0-		
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	109	1	885	2	N	-0-			-0-		
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	161	1	1445	2	N	-0-			-0-		
05	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	156	1	1339	2	N	1	1 1		2		
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	117	1	1025	2	N	1	1 1		2		
07	1674 N	1506	-0-	-168	-0-	156	1	1349	2	N	1	1 1		2		

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 71659 700 616999 WEST RANCH WELL #: 5018													NON-ASSOCIATED RRCID -> 197593				CAPACITY COMPL. DATE 08/05/2003				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
02	261 N	249	-0-	-12	-0-	24	1	225	2	N	-0-					-0-								
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	2	N	-0-					-0-								
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	29	1	265	2	N	-0-					-0-								
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	35	1	303	2	N	-0-					-0-								
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	2	N	-0-					-0-								
*07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	35	1	302	2	N	-0-					-0-								
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901													RRCID -> 197927				COMPL. DATE 07/01/2003				TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181			
02	783 N	737	-0-	-46	-0-	72	1	665	2	N	-0-					-0-								
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	44	1	361	2	N	-0-					-0-								
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	79	1	707	2	N	-0-					-0-								
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	83	1	714	2	N	1					1								
						1	9																	
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	76	1	667	2	N	-0-					1								
07	806 N	763	-0-	-43	-0-	79	1	683	2	N	1		1	1		1								
						1	9																	
WEST RANCH WELL #: 603													RRCID -> 197929				COMPL. DATE 09/25/2017				TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190			
02	2001 N	1587	-0-	-414	-0-	156	1	1431	2	N	-0-					-0-								
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	153	1	1245	2	N	-0-					-0-								
04	1680 N	1659	-0-	-21	-0-	166	1	1493	2	N	-0-					-0-								
05	1705 N	1653	-0-	-52	-0-	173	1	1478	2	N	2		1	0	1	1								
						2	9									2								
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	154	1	1350	2	N	1		1	1		2								
						1	9																	
07	1705 N	1552	-0-	-153	-0-	161	1	1390	2	N	1		1	1		2								
						1	9																	
ALLISON WELL #: 201													RRCID -> 198036				COMPL. DATE 08/04/2003				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320			
02	13427 X	11141	-0-	-2286	-0-	11097	2	44	9	Y	40					3								
03	14353 X	-0-	-0-	-14353	-0-					Y	43					46								
04	13890 X	-0-	-0-	-13890	-0-					Y	4					42								
05	11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-					Y	15					57								
06	11520 X	-0-	-0-	-11520	-0-					Y	2					59								
07	11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-					Y	1		2	1		58								
LONGFELLOW WELL #: 202													RRCID -> 198039				COMPL. DATE 09/15/2003				TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346			
02	2088 X	1702	-0-	-386	-0-	167	1	1535	2	N	-0-					-0-								
03	2170 X	1063	-0-	-1107	-0-	116	1	947	2	N	-0-					-0-								
04	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	193	1	1732	2	N	-0-					-0-								
05	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	215	1	1841	2	N	3		1	0	1	1								
						3	9									3								
06	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	185	1	1612	2	N	2		2	1		3								
						2	9																	
07	1984 N	1944	-0-	-40	-0-	202	1	1740	2	N	2		2	1		3								
						2	9																	
WEST RANCH WELL #: 2301													RRCID -> 198231				COMPL. DATE 09/18/2003				TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS											
//CONT.// 71659.700 NON-ASSOCIATED																									
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																									
WEST RANCH WELL #: 609														RRCID ->	198342	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL	DEPTH	4344	PERF.	3709 -	4344		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
02	116 N	4	-0-	-112	-0-	-0-		4	2				N	-0-				-0-							
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	10	2		N	-0-				-0-							
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	26	2		N	-0-				-0-							
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	24	2		N	-0-				-0-							
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	13	2		N	-0-				-0-							
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-		1	1	9	2		N	-0-				-0-							
WEST RANCH														WELL #:	607	RRCID ->	198345	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL	DEPTH	7946	PERF.	6898 -	7946
02	2813 X	1957	-0-	-856	-0-	-0-		1956	2	1	9		Y	1				1							
03	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-	-0-							Y	-0-				1							
04	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-	-0-							Y	1				-0-							
05	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	-0-							Y	1				1							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	1				2							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	1	1		1							
WEST RANCH														WELL #:	608	RRCID ->	198879	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL	DEPTH	4819	PERF.	2716 -	4687
02	1276 N	817	-0-	-459	-0-	-0-		80	1	737	2		N	-0-				-0-							
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	511	2		N	-0-				-0-							
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-		102	1	921	2		N	-0-				-0-							
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-		110	1	939	2		N	-0-				1							
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	842	2		N	1	1	1		1							
07	1054 N	974	-0-	-80	-0-	-0-		101	1	872	2		N	1	1	1		1							
								1	9																
ALLISON														WELL #:	304	RRCID ->	198887	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL	DEPTH	9226	PERF.	7530 -	9061
02	174 N	156	-0-	-18	-0-	-0-		15	1	141	2		N	-0-				-0-							
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	65	2		N	-0-				-0-							
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	173	2		N	-0-				-0-							
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	175	2		N	-0-				-0-							
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	166	2		N	-0-				-0-							
*07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	183	2		N	-0-				-0-							
WEST RANCH														WELL #:	5021	RRCID ->	199611	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL	DEPTH	4505	PERF.	3056 -	4229
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-							
WEST RANCH														WELL #:	606	RRCID ->	199613	COMPL. DATE	11/09/2003	TOTAL	DEPTH	8912	PERF.	5682 -	6592
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-		978	2				Y	-0-				-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	1				1							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	1				-0-							
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-							Y	-0-				-0-							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	1				1							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	1	1		-0-							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
ALLISON 2 WELL #: 1303													RRCID -> 199618	COMPL. DATE 11/04/2003	TOTAL DEPTH 2412	PERF. 1934	- 2304
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	87 N	80	-0-		-7	-0-			8 1	72 2	Y		-0-			-0-	
03	64 N	64	-0-		-0-	-0-			7 1	57 2	Y		-0-			-0-	
04	90 N	83	-0-		-7	-0-			8 1	75 2	Y		-0-			-0-	
05	93 N	79	-0-		-14	-0-			8 1	71 2	Y		-0-			-0-	
06	70 N	70	-0-		-0-	-0-			7 1	63 2	Y		-0-			-0-	
07	93 N	72	-0-		-21	-0-			7 1	65 2	Y		-0-			-0-	
WEST RANCH						WELL #: 6010	RRCID -> 199629	COMPL. DATE 11/24/2003	TOTAL DEPTH 5210	PERF. 2595	- 4274						
02	300 N	300	-0-		-0-	-0-			29 1	271 2	N		-0-			-0-	
03	185 N	185	-0-		-0-	-0-			20 1	165 2	N		-0-			-0-	
04	332 N	332	-0-		-0-	-0-			33 1	299 2	N		-0-			-0-	
05	494 N	494	-0-		-0-	-0-			52 1	442 2	N		-0-			-0-	
06	604 N	604	-0-		-0-	-0-			62 1	541 2	N		1			1	
									1 9								
*07	608 N	608	-0-		-0-	-0-			63 1	545 2	N		-0-			1	
WEST RANCH						WELL #: 6014	RRCID -> 200347	COMPL. DATE 02/05/2004	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3862	- 4552						
02	725 N	555	-0-		-170	-0-			52 1	473 2	N		27	18 1		55	
									30 9								
03	510 N	510	-0-		-0-	-0-			52 1	427 2	N		28	9 1		74	
									31 9								
04	1016 N	1016	-0-		-0-	-0-			99 1	889 2	N		25	4 0	10 1	85	
									28 9								
05	798 N	798	-0-		-0-	-0-			82 1	701 2	N		14			88	
									15 9								
06	648 N	648	-0-		-0-	-0-			65 1	570 2	N		12	1 1		99	
									13 9								
07	930 N	711	-0-		-219	-0-			74 1	636 2	N		1	1 1		99	
									1 9								
WEST RANCH						WELL #: 2305	RRCID -> 201354	COMPL. DATE 02/18/2004	TOTAL DEPTH 4404	PERF. 2101	- 4190						
02	319 N	315	-0-		-4	-0-			31 1	284 2	N		-0-			-0-	
03	272 N	272	-0-		-0-	-0-			30 1	242 2	N		-0-			-0-	
04	359 N	359	-0-		-0-	-0-			36 1	323 2	N		-0-			-0-	
05	382 N	382	-0-		-0-	-0-			40 1	342 2	N		-0-			-0-	
06	333 N	333	-0-		-0-	-0-			34 1	299 2	N		-0-			-0-	
07	372 N	337	-0-		-35	-0-			35 1	302 2	N		-0-			-0-	
WEST RANCH						WELL #: 2304	RRCID -> 201355	COMPL. DATE 01/18/2004	TOTAL DEPTH 4401	PERF. 3516	- 3879						
02	928 N	894	-0-		-34	-0-			88 1	806 2	N		-0-			-0-	
03	657 N	657	-0-		-0-	-0-			72 1	585 2	N		-0-			-0-	
04	1089 N	1089	-0-		-0-	-0-			109 1	980 2	N		-0-			-0-	
05	1081 N	1081	-0-		-0-	-0-			113 1	968 2	N		-0-			1	
06	987 N	987	-0-		-0-	-0-			101 1	885 2	N		1	1 1		1	
									1 9								
07	1116 N	1010	-0-		-106	-0-			105 1	903 2	N		2	1 1		2	
									2 9								

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																				
WEST STATE WELL #: 2406												RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	323	2	N	-0-							-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	286	2	N	-0-							-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	341	2	N	-0-							-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	363	2	N	1							1
								1	9											
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	326	2	N	-0-							1
*07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	340	2	N	-0-							1
WEST RANCH WELL #: 5022												RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
WEST STATE WELL #: 2405												RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756								
02	435 N	414	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	41	1	373	2	N	-0-							-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	339	2	N	-0-							-0-
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	421	2	N	-0-							-0-
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	405	2	N	-0-							1
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	390	2	N	-0-							1
07	496 N	431	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	45	1	386	2	N	-0-							1
WEST STATE WELL #: 2404												RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356								
02	145 N	135	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	N	-0-							-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	N	-0-							-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	N	-0-							-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	160	2	N	-0-							-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	N	-0-							-0-
07	186 N	143	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	N	-0-							-0-
WEST RANCH WELL #: 701												RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998								
02	290 N	249	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	24	1	225	2	N	-0-							-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	219	2	N	-0-							-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	268	2	N	-0-							-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	260	2	N	-0-							-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	N	-0-							-0-
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	28	1	242	2	N	-0-							-0-
WEST RANCH WELL #: 2501												RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994								
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	223	2	Y	30	21	1					24
								33	9											
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	125	2	Y	2	9	1					17
								2	9											
04	180 N	127	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	Y	-0-	1	0	3	1			16
05	186 N	93	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	Y	-0-							15
06	150 N	84	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	Y	-0-							15
07	124 N	59	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	Y	-0-							15

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																		
WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-			109	1	999	2	N	155	1	1			155
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-			171	9	793	2	N	65	7	1			213
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-			97	1	1309	2	N	15	11	0	25	1	186
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-			72	9	1284	2	N	-0-	159	0	1	1	11
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-			146	1	1133	2	N	19	1	1			29
*07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-			17	9	1196	2	N	2	1	1			30
								2	9									
WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684																		
02	1131 N	789	-0-	-342	-0-			789	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-							Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538																		
02	638 N	468	-0-	-170	-0-			437	2	31	9	N	28					28
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-			304	2	15	9	N	14					42
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-			990	2			N	-0-					42
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-			830	2			N	-0-					43
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-			723	2	1	9	N	1	1	1			43
07	1023 N	655	-0-	-368	-0-			654	2	1	9	N	1	1	1			43
ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585																		
02	1218 N	855	-0-	-363	-0-			855	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-							Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180																		
02	870 N	830	-0-	-40	-0-			81	1	749	2	N	-0-					-0-
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-			88	1	718	2	N	-0-					-0-
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-			90	1	809	2	N	-0-					-0-
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-			101	1	868	2	N	-0-					1
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-			94	1	820	2	N	1	1	1			1
*07	939 N	939	-0-	-0-	-0-			1	9	841	2	N	1	1	1			1
								97	1									
								1	9									

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	348 N	250	-0-	-98	-0-	250	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892														
02	145 N	132	-0-	-13	-0-	12	1	112	2	N	7			-0-
						8	9							
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	7			7
						8	9							
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-			7
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	15	1	125	2	N	-0-			7
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-			7
*07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	-0-			7
BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF. 13885 - 14030														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882														
02	580 N	550	-0-	-30	-0-	53	1	489	2	N	7			-0-
						8	9							
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	51	1	415	2	N	7			7
						8	9							
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	58	1	524	2	N	-0-			7
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	67	1	577	2	N	-0-			7
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	57	1	501	2	N	-0-			7
07	589 N	542	-0-	-47	-0-	56	1	486	2	N	-0-			7
ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185														
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
04	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
05	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
06	12 N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
07	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW 170														
WELL #: 501														
RRCID -> 205281														
COMPL. DATE 02/24/1999														
TOTAL DEPTH 13441														
PERF. 3830 - 4150														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 6013														
RRCID -> 205367														
COMPL. DATE 07/02/2004														
TOTAL DEPTH 9600														
PERF. 7368 - 7952														
02	232 N	214	-0-	-18	-0-	21	1	193	2	N	-0-			-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	N	-0-			-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	2	N	-0-			-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	27	1	229	2	N	-0-			-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	2	N	-0-			-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	25	1	217	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2309A														
RRCID -> 205776														
COMPL. DATE 08/24/2004														
TOTAL DEPTH 4900														
PERF. 3360 - 4534														
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	29	1	255	2	N	-0-			-0-
*07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2306														
RRCID -> 205893														
COMPL. DATE 10/25/2004														
TOTAL DEPTH 4244														
PERF. 3743 - 4064														
02	1218 N	1026	-0-	-192	-0-	101	1	925	2	N	-0-			-0-
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	91	1	746	2	N	-0-			-0-
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	140	1	1259	2	N	-0-			-0-
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	135	1	1153	2	N	1	1 1		2
						1	9							
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	112	1	981	2	N	1	1 1		2
						1	9							
07	1457 N	1278	-0-	-179	-0-	133	1	1144	2	N	1	1 1		2
						1	9							
LONGFELLOW														
WELL #: 4034														
RRCID -> 205895														
COMPL. DATE 11/24/2004														
TOTAL DEPTH 4699														
PERF. 4605 - 4699														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2205														
RRCID -> 205908														
COMPL. DATE 06/23/2007														
TOTAL DEPTH 4403														
PERF. 2262 - 4142														
02	638 N	625	-0-	-13	-0-	61	1	564	2	N	-0-			-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	65	1	534	2	N	-0-			-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	68	1	612	2	N	-0-			-0-
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	73	1	626	2	N	-0-			1
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	68	1	592	2	N	-0-			1
07	713 N	652	-0-	-61	-0-	68	1	583	2	N	1	1 1		1
						1	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 2206		RRCID -> 205911		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH	4508 PERF. 2684 - 3994						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-			-0-
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-			-0-
04		60 N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	N	-0-			-0-
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	N	-0-			-0-
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	N	-0-			-0-
07		62 N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2303		RRCID -> 206085		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH	9500 PERF. 8352 - 8382						
02		899 N	895	-0-	-4	-0-	88	1	807	2	Y	-0-			-0-
03		893 N	893	-0-	-0-	-0-	98	1	795	2	Y	-0-			-0-
04		983 N	983	-0-	-0-	-0-	98	1	885	2	Y	-0-			-0-
05		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	106	1	905	2	Y	-0-			1
06		993 N	993	-0-	-0-	-0-	102	1	890	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
07		1023 N	973	-0-	-50	-0-	101	1	871	2	Y	1	1	1	1
							1	9							

LONGFELLOW		WELL #: 4035		RRCID -> 207716		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH	4310 PERF. 2979 - 4224						
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	127			-0-
							140	9							
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	127			127
							140	9							
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	-0-	100	1	27
05		124 N	64	-0-	-60	-0-	7	1	57	2	N	-0-			27
06		120 N	63	-0-	-57	-0-	6	1	57	2	N	-0-			27
07		93 N	54	-0-	-39	-0-	6	1	48	2	N	-0-			27

WEST RANCH		WELL #: 2308		RRCID -> 208218		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH	4413 PERF. 2640 - 4115						
02		290 N	222	-0-	-68	-0-	22	1	200	2	N	-0-			-0-
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	N	-0-			-0-
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	250	2	N	-0-			-0-
05		329 N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	295	2	N	-0-			-0-
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	25	1	223	2	N	-0-			-0-
*07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	31	1	265	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6016		RRCID -> 208561		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH	10000 PERF. 6386 - 6520						
02		116 N	63	-0-	-53	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 2108		RRCID -> 208577		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH	6781 PERF. 5129 - 5376						
02		493 N	471	-0-	-22	-0-	46	1	425	2	N	-0-			-0-
03		378 N	378	-0-	-0-	-0-	41	1	337	2	N	-0-			-0-
04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	52	1	471	2	N	-0-			-0-
05		539 N	539	-0-	-0-	-0-	56	1	483	2	N	-0-			1
06		497 N	497	-0-	-0-	-0-	51	1	446	2	N	-0-			1
07		527 N	511	-0-	-16	-0-	53	1	458	2	N	-0-			1

09/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1278

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999														
WEST RANCH		WELL #:		2311		RRCID -> 208596		COMPL. DATE 02/25/2005				TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2436 X	1973	-0-	-463	-0-	182	1	121	9	1670	2	N	110	51	1			158
03	2604 X	1464	-0-	-1140	-0-	142	1	168	9	1154	2	N	153	193	1			118
04	2520 X	2163	-0-	-357	-0-	206	1	108	9	1849	2	N	98	20	0	68	1	123
05	2604 X	2161	-0-	-443	-0-	221	1	51	9	1889	2	N	46					122
06	2430 X	1927	-0-	-503	-0-	194	1	35	9	1698	2	N	32	44	1			110
07	2232 X	2059	-0-	-173	-0-	212	1	19	9	1828	2	N	17	1	1			126
WEST RANCH		WELL #:		6023		RRCID -> 208597		COMPL. DATE 03/30/2005				TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276						
02	1160 N	1011	-0-	-149	-0-	99	1	912	2	N		-0-						-0-
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	99	1	809	2	N		-0-						-0-
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	133	1	1196	2	N		-0-						-0-
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	130	1	1114	2	N		1	1	1				2
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	115	1	1009	2	N		1	1	1				2
07	1364 N	1256	-0-	-108	-0-	130	1	1125	2	N		1	1	1				2
ALLISON		WELL #:		2104		RRCID -> 208766		COMPL. DATE 03/30/2005				TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126						
02	928 N	898	-0-	-30	-0-	88	1	810	2	N		-0-						-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	72	1	583	2	N		-0-						-0-
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	108	1	974	2	N		-0-						-0-
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	112	1	956	2	N		-0-						1
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	101	1	887	2	N		1	1	1				1
07	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	105	1	905	2	N		2	1	1				2
WEST RANCH		WELL #:		6024		RRCID -> 209428		COMPL. DATE 09/10/2006				TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188						
02	87 N	38	-0-	-49	-0-	4	1	34	2	N		-0-						-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N		-0-						-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N		-0-						-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N		-0-						-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	N		-0-						-0-
*07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	2	N		-0-						-0-
WEST RANCH		WELL #:		2209		RRCID -> 209628		COMPL. DATE 04/30/2005				TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073						
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N		7						-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	9	60	2	N		7						7
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	2	N		-0-						7
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	N		-0-						7
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	N		-0-						7
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	2	N		-0-						7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	41	1	375	2	N	-0-				-0-		
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	39	1	321	2	N	-0-				-0-		
04	450 N	443	-0-	-7	-0-	44	1	399	2	N	-0-				-0-		
05	434 N	409	-0-	-25	-0-	43	1	366	2	N	-0-				1		
06	360 N	237	-0-	-123	-0-	24	1	213	2	N	-0-				1		
*07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	51	1	437	2	N	-0-	1	1		-0-		

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511																	
02	812 N	693	-0-	-119	-0-	68	1	625	2	N	-0-				-0-		
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	25	1	207	2	N	-0-				-0-		
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	91	1	818	2	N	-0-				-0-		
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	89	1	760	2	N	-0-				1		
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	76	1	661	2	N	1	1	1		1		
						1	9										
07	930 N	877	-0-	-53	-0-	91	1	785	2	N	1	1	1		1		
						1	9										

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047																	
02	1421 N	1244	-0-	-177	-0-	1244	2			N	-0-				-0-		
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-				-0-		
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-				-0-		
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1425	2	1	9	N	1	1	1		2		
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1286	2	1	9	N	1	1	1		2		
07	1550 N	1282	-0-	-268	-0-	1281	2	1	9	N	1	1	1		2		

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110																	
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	257	2	N	27				-0-		
						30	9										
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	233	2	N	27				27		
						30	9										
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	2	N	-0-				27		
05	341 N	307	-0-	-34	-0-	32	1	275	2	N	-0-				27		
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	29	1	251	2	N	-0-				27		
07	310 N	279	-0-	-31	-0-	29	1	250	2	N	-0-				27		

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470														
02	812 N	691	-0-	-121	-0-	68	1	623	2	N	-0-			-0-
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	63	1	517	2	N	-0-			-0-
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	93	1	837	2	N	-0-			-0-
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	83	1	708	2	N	-0-			1
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	65	1	571	2	N	1	1 1		1
						1	9							
07	961 N	820	-0-	-141	-0-	85	1	733	2	N	2	1 1		2
						2	9							
WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537														
02	1740 N	1276	-0-	-464	-0-	125	1	1151	2	N	-0-			-0-
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	57	1	468	2	N	-0-			-0-
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	164	1	1472	2	N	-0-			-0-
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	196	1	1678	2	N	1			2
						1	9							
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	170	1	1485	2	N	1	1 1		2
						1	9							
*07	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	183	1	1581	2	N	2	1 1		3
						2	9							
WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274														
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	197	1	1812	2	N	-0-			-0-
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	127	1	1036	2	N	-0-			-0-
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	172	1	1542	2	N	-0-			-0-
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	189	1	1617	2	N	1			2
						1	9							
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	170	1	1485	2	N	1	1 1		2
						1	9							
*07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	175	1	1511	2	N	1	1 1		2
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600														
02	406 N	305	-0-	-101	-0-	30	1	275	2	N	-0-			-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	25	1	203	2	N	-0-			-0-
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	48	1	431	2	N	-0-			-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	47	1	399	2	N	-0-			1
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	35	1	307	2	N	-0-			1
07	496 N	436	-0-	-60	-0-	45	1	391	2	N	-0-			1
WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872														
02	406 N	288	-0-	-118	-0-	28	1	260	2	N	-0-			-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	29	1	234	2	N	-0-			-0-
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	57	1	508	2	N	-0-			-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	49	1	424	2	N	-0-			1
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	36	1	311	2	N	-0-			1
07	558 N	486	-0-	-72	-0-	50	1	436	2	N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS							
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED												CAPACITY							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																			
ALLISON WELL #: 3010												RRCID -> 215317							
COMPL. DATE 01/16/2006												TOTAL DEPTH 6890							
PERF. 5382 - 6325																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	928 N	623	-0-	-305	-0-	61	1	562	2	N	-0-					-0-			
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	48	1	391	2	N	-0-					-0-			
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	102	1	917	2	N	-0-					-0-			
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	101	1	867	2	N	1					2			
						1	9												
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	90	1	790	2	N	1	1	1			2			
						1	9												
07	1054 N	909	-0-	-145	-0-	94	1	814	2	N	1	1	1			2			
						1	9												
WEST RANCH												WELL #: 801A				RRCID -> 215373			
COMPL. DATE 04/28/2009												TOTAL DEPTH 8550				PERF. 5280 - 6630			
02	2262 N	1745	-0-	-517	-0-	160	1	1474	2	Y	101					1			
						111	9												
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	86	1	699	2	Y	104	79	1			26			
						114	9												
04	2070 N	1921	-0-	-149	-0-	192	1	1729	2	Y	-0-					26			
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	207	1	1777	2	Y	-0-					26			
06	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	192	1	1676	2	Y	1					27			
						1	9												
07	1984 N	1939	-0-	-45	-0-	201	1	1735	2	Y	3					30			
						3	9												
ALLISON												WELL #: 2110				RRCID -> 215432			
COMPL. DATE 11/01/2006												TOTAL DEPTH 5100				PERF. 4434 - 4805			
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	30	1	274	2	N	-0-					-0-			
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	2	N	-0-					-0-			
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	36	1	324	2	N	-0-					-0-			
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	40	1	344	2	N	-0-					-0-			
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	36	1	311	2	N	-0-					-0-			
07	372 N	361	-0-	-11	-0-	37	1	323	2	N	1					1			
						1	9												
WEST RANCH												WELL #: 2204				RRCID -> 215435			
COMPL. DATE 09/15/2005												TOTAL DEPTH 4750				PERF. 3222 - 4562			
02	174 N	60	-0-	-114	-0-	60	2			Y	-0-					75			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75			
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					75			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75			
WEST RANCH												WELL #: 2210				RRCID -> 215553			
COMPL. DATE 02/23/2006												TOTAL DEPTH 4500				PERF. 3036 - 4300			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
ALLISON 2												WELL #: 1305				RRCID -> 215587			
COMPL. DATE 10/22/2005												TOTAL DEPTH 9590				PERF. 2500 - 2822			
02	493 N	450	-0-	-43	-0-	44	1	406	2	Y	-0-					-0-			
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	33	1	268	2	Y	-0-					-0-			
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	57	1	515	2	Y	-0-					-0-			
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	56	1	484	2	Y	-0-					1			
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	50	1	440	2	Y	-0-					1			
07	558 N	500	-0-	-58	-0-	52	1	448	2	Y	-0-					1			

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	957 N	736	-0-	-221	-0-	72	1	664	2	N	-0-			-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	57	1	464	2	N	-0-			-0-
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	127	1	1146	2	N	-0-			-0-
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	133	1	1138	2	N	1			2
						1	9							
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	96	1	843	2	N	1	1 1		2
						1	9							
07	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	131	1	1133	2	N	1	1 1		2
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320														
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	-0-			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-			-0-
*07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322														
02	1015 N	650	-0-	-365	-0-	650	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103														
02	870 N	796	-0-	-74	-0-	78	1	718	2	N	-0-			-0-
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	78	1	632	2	N	-0-			-0-
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	86	1	771	2	N	-0-			-0-
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	89	1	765	2	N	-0-			1
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	83	1	721	2	N	1	1 1		1
						1	9							
07	899 N	827	-0-	-72	-0-	86	1	740	2	N	1	1 1		1
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420														
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	38	1	348	2	N	-0-			-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	35	1	288	2	N	-0-			-0-
04	390 N	351	-0-	-39	-0-	35	1	316	2	N	-0-			-0-
05	403 N	327	-0-	-76	-0-	34	1	293	2	N	-0-			-0-
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	28	1	246	2	N	-0-			-0-
07	372 N	261	-0-	-111	-0-	27	1	234	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	32	1	297	2	N	-0-				-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	25	1	203	2	N	-0-				-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	298	2	N	-0-				-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	50	1	425	2	N	1				1
						1	9								
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	61	1	533	2	N	-0-				1
*07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	62	1	535	2	N	-0-				1
WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018															
02	464 N	385	-0-	-79	-0-	38	1	347	2	N	-0-				-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	260	2	N	-0-				-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	46	1	417	2	N	-0-				-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	50	1	428	2	N	-0-				1
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	46	1	406	2	N	-0-				1
07	465 N	461	-0-	-4	-0-	48	1	413	2	N	-0-				1
WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980															
02	2117 N	1567	-0-	-550	-0-	1566	2	1	9	Y	1				1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				-0-
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	1				1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158															
02	232 N	3	-0-	-229	-0-	3	2			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928															
02	87 N	2	-0-	-85	-0-	2	2			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296															
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1044 N	941	-0-	-103	-0-	92	1	849	2	N	-0-					-0-
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	88	1	714	2	N	-0-					-0-
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	112	1	1003	2	N	-0-					-0-
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	133	1	1141	2	N	1					2
						1	9									
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	118	1	1035	2	N	1	1	1			2
						1	9									
07	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	115	1	990	2	N	1	1	1			2
						1	9									
WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798																
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060																
02	609 N	361	-0-	-248	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300																
02	203 N	194	-0-	-9	-0-	19	1	175	2	N	-0-					-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	2	N	-0-					-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	2	N	-0-					-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	25	1	211	2	N	-0-					-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	2	N	-0-					-0-
07	248 N	220	-0-	-28	-0-	23	1	197	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905																
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																				
WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	1566 N	1491	-0-		-75	-0-		146	1	1345	2	N		-0-					-0-	
03	1337 N	1337	-0-		-0-	-0-		146	1	1191	2	N		-0-					-0-	
04	1672 N	1672	-0-		-0-	-0-		167	1	1505	2	N		-0-					-0-	
05	1711 N	1711	-0-		-0-	-0-		179	1	1530	2	N		2	1	0	1	1	2	
								2	9											
06	1600 N	1600	-0-		-0-	-0-		164	1	1435	2	N		1	1	1			2	
								1	9											
07	1736 N	1661	-0-		-75	-0-		172	1	1488	2	N		1	1	1			2	
								1	9											

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774																				
02	464 N	5	-0-		-459	-0-		5	2			N		-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	
05	5 N	-0-	-0-		-5	-0-						N		-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N		1					1	
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-	1	1			-0-	

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704																				
02	31207 X	31207	-0-		-0-	-0-		31195	2	12	9	N		11					14	
03	3410 X	-0-	-0-		-3410	-0-						N		3					17	
04	3300 X	-0-	-0-		-3300	-0-						N		17					-0-	
05	3410 X	-0-	-0-		-3410	-0-						N		12					12	
06	3300 X	-0-	-0-		-3300	-0-						N		7					19	
07	3410 X	-0-	-0-		-3410	-0-						N		4	7	1			16	

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200																				
02	435 N	338	-0-		-97	-0-		33	1	305	2	N		-0-					-0-	
03	34 N	34	-0-		-0-	-0-		4	1	30	2	N		-0-					-0-	
04	422 N	422	-0-		-0-	-0-		42	1	380	2	N		-0-					-0-	
05	475 N	475	-0-		-0-	-0-		50	1	425	2	N		-0-					-0-	
06	449 N	449	-0-		-0-	-0-		46	1	402	2	N		1					1	
								1	9											
07	434 N	430	-0-		-4	-0-		45	1	385	2	N		-0-					1	

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809																				
02	1122 N	1122	-0-		-0-	-0-		110	1	1012	2	N		-0-					-0-	
03	511 N	511	-0-		-0-	-0-		56	1	455	2	N		-0-					-0-	
04	1291 N	1291	-0-		-0-	-0-		129	1	1162	2	N		-0-					-0-	
05	1268 N	1268	-0-		-0-	-0-		132	1	1134	2	N		2	1	1			2	
								2	9											
06	1103 N	1103	-0-		-0-	-0-		113	1	989	2	N		1	1	1			2	
								1	9											
07	1333 N	1146	-0-		-187	-0-		119	1	1027	2	N		-0-	1	1			1	

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.																
LONGFELLOW																
WELL #: 1204																
RRCID -> 219777																
COMPL. DATE 10/05/2007																
TOTAL DEPTH 8974																
PERF. 6114 - 6557																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3074 X	2288	-0-	-786	-0-	225	1	2063	2	N	-0-					-0-
03	2976 X	1865	-0-	-1111	-0-	204	1	1661	2	N	-0-					-0-
04	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	277	1	2495	2	N	-0-					-0-
05	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	282	1	2413	2	N	3	1	0	1	1	4
06	2400 X	2378	-0-	-22	-0-	244	1	2132	2	N	2	2	1			4
07	2852 X	2570	-0-	-282	-0-	267	1	2301	2	N	2	2	1			4
						2	9									
WEST RANCH																
WELL #: 702																
RRCID -> 220038																
COMPL. DATE 06/28/2006																
TOTAL DEPTH 8314																
PERF. 7580 - 7686																
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-					-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	N	-0-					-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	2	N	-0-					-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	2	N	-0-					-0-
WILLIAMS																
WELL #: 7201																
RRCID -> 220210																
COMPL. DATE 12/03/2006																
TOTAL DEPTH 5533																
PERF. 4396 - 4700																
02	29 N	1	-0-	-28	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LONGFELLOW STATE "600"																
WELL #: 1507																
RRCID -> 220459																
COMPL. DATE 12/31/2005																
TOTAL DEPTH 6000																
PERF. 4970 - 5092																
02	4350 X	3623	-0-	-727	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
03	4650 X	2046	-0-	-2604	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
04	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
05	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4267	2	3	9	N	3	1	0	2	1	5
06	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3941	2	3	9	N	3	3	1			5
07	4557 X	4114	-0-	-443	-0-	4110	2	4	9	N	4	3	1			6
WEST RANCH																
WELL #: 6022																
RRCID -> 220557																
COMPL. DATE 08/25/2006																
TOTAL DEPTH 7600																
PERF. 6594 - 6925																
02	58 N	29	-0-	-29	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
WEST STATE																
WELL #: 402E																
RRCID -> 220706																
COMPL. DATE 11/11/2005																
TOTAL DEPTH 6138																
PERF. 5056 - 5745																
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854															
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-				-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-		4	1	36	2	N	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-		2	1	19	2	N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-		3	1	28	2	N	-0-			-0-
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-		4	1	31	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-				-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326															
02	2436 X	1180	-0-	-1256	-0-	1179	2	1	9	Y	1				1
03	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-				1
04	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	1				-0-
05	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	1				1
06	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-				1
07	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-				1
WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092															
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		Y	-0-				-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		Y	-0-				-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-		2	2		Y	-0-				-0-
05	3 N	2	-0-	-1	-0-		2	2		Y	-0-				-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-		2	2		Y	-0-				-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		Y	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363															
02	464 N	415	-0-	-49	-0-	41	1	374	2	N	-0-				-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	242	2	N	-0-				-0-
04	510 N	496	-0-	-14	-0-	50	1	446	2	N	-0-				-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	54	1	462	2	N	-0-				1
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	42	1	365	2	N	-0-				1
07	527 N	491	-0-	-36	-0-	51	1	440	2	N	-0-				1
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962															
02	174 N	89	-0-	-85	-0-	9	1	80	2	N	-0-				-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-				-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	11	1	97	2	N	-0-				-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	N	-0-				-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	2	N	-0-				-0-
07	124 N	58	-0-	-66	-0-	6	1	52	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
ALLISON														
WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	551 N	543	-0-	-8	-0-	53	1	490	2	N	-0-			-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	40	1	322	2	N	-0-			-0-
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	72	1	648	2	N	-0-			-0-
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	73	1	621	2	N	-0-			1
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	62	1	546	2	N	-0-			1
07	744 N	677	-0-	-67	-0-	70	1	606	2	N	1	1	1	1
						1	9							
WEST RANCH														
WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375														
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	63	1	577	2	N	-0-			-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	58	1	474	2	N	-0-			-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	78	1	704	2	N	-0-			-0-
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	102	1	872	2	N	-0-			1
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	93	1	816	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	96	1	829	2	N	1	1	1	1
						1	9							
WEST RANCH														
WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742														
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	N	-0-			-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-			-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	12	1	105	2	N	-0-			-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	13	1	109	2	N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	N	-0-			-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	2	N	-0-			-0-
NORTH PINON														
WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324														
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-			-0-
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390														
02	290 N	289	-0-	-1	-0-	28	1	261	2	N	-0-			-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	23	1	184	2	N	-0-			-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	2	N	-0-			-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	48	1	415	2	N	1			1
						1	9							
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	32	1	277	2	N	-0-			1
07	434 N	306	-0-	-128	-0-	32	1	274	2	N	-0-			1
JOHNSON														
WELL #: 3011 RRCID -> 224042 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226														
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4522				N	-0-			-0-
ALLISON														
WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902														
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.//		616999		WEST RANCH		WELL #: 4601		RRCID -> 224084		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 5649 - 9180			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2581 X	1980	-0-	-0-	-601	-0-	1979	2	1	9	Y	1					1
03	2759 X	-0-	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					1
04	2670 X	-0-	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	1					-0-
05	2108 X	-0-	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	1					1
06	2040 X	-0-	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					1
07	2108 X	-0-	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					1

WEST RANCH						WELL #: 5026	RRCID -> 224107		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 5128 - 5560				
02	1943 N	1293	-0-	-0-	-650	-0-	1292	2	1	9	Y	1					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05	1395 N	-0-	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WEST RANCH						WELL #: 5027	RRCID -> 224186		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 9555		PERF. 6600 - 6718				
02	290 N	228	-0-	-0-	-62	-0-	22	1	206	2	N	-0-					-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	300	2	N	-0-					-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	272	2	N	-0-					-0-
05	248 N	176	-0-	-0-	-72	-0-	18	1	158	2	N	-0-					-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	444	2	N	1					1
							1	9									
07	310 N	275	-0-	-0-	-35	-0-	29	1	246	2	N	-0-					1

WEST RANCH						WELL #: 3211	RRCID -> 224275		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 4950 - 6616				
02	261 N	-0-	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH						WELL #: 2805	RRCID -> 224289		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6019 - 7454				
02	609 N	471	-0-	-0-	-138	-0-	46	1	425	2	N	-0-					-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	371	2	N	-0-					-0-
04	540 N	493	-0-	-0-	-47	-0-	49	1	444	2	N	-0-					-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	457	2	N	-0-					1
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	400	2	N	-0-					1
07	496 N	447	-0-	-0-	-49	-0-	46	1	401	2	N	-0-					1

WEST RANCH						WELL #: 2703N	RRCID -> 224313		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6290 - 6790				
02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	1605	2	Y	-0-					-0-
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1004	2	Y	-0-					-0-
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	1867	2	Y	-0-					-0-
05	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	1898	2	Y	1					2
							1	9									
06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	1727	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	1775	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L) (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-		37 1		341 2	N	-0-				-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-		27 1		221 2	N	-0-				-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-		50 1		453 2	N	-0-				-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-		54 1		464 2	N	-0-				-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-		43 1		379 2	N	-0-				1
07	527 N	394	-0-	-133	-0-		41 1		353 2	N	-0-				1
WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108															
02	986 N	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-				-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	60	1		491 2	N	-0-				-0-
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	114	1		1024 2	N	-0-				-0-
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	120	1		1027 2	N	-0-				1
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	110	1		958 2	N	1		1 1		1
						1 9									
07	1178 N	1077	-0-	-101	-0-	112	1		963 2	N	2		1 1		2
						2 9									
WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372															
02	3103 X	2014	-0-	-1089	-0-	2013	2		1 9	Y	1				1
03	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-				1
04	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	1				-0-
05	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	1				1
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-				1
07	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-				1
WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410															
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1		91 2	N	21				21
						23	9								
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1		59 2	N	-0-				21
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	12	1		110 2	N	-0-				21
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1		111 2	N	-0-				21
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1		96 2	N	-0-				21
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	12	1		102 2	N	-0-				21
WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330															
02	3364 X	2718	-0-	-646	-0-	267	1		2451 2	N	-0-	117	1		10
03	3224 X	1652	-0-	-1572	-0-	165	1		1343 2	N	131	10	1		131
						144	9								
04	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	320	1		2875 2	N	1	1	0	2 1	132
						1	9								
05	3193 X	3040	-0-	-153	-0-	317	1		2715 2	N	7	1	0	1 1	139
						8	9								
06	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	286	1		2501 2	N	34	2	1		171
						37	9								
07	3317 X	2886	-0-	-431	-0-	298	1		2573 2	N	14	2	1		183
						15	9								

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	435 N	398	-0-	-37	-0-	39	1	359	2	N	-0-			-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	252	2	N	-0-			-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	50	1	446	2	N	-0-			-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	49	1	416	2	N	1			1
						1	9							
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	44	1	381	2	N	-0-			1
07	527 N	428	-0-	-99	-0-	44	1	384	2	N	-0-			1
WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444														
02	957 N	946	-0-	-11	-0-	93	1	853	2	N	-0-			-0-
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	102	1	833	2	N	-0-			-0-
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	115	1	1038	2	N	-0-			-0-
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	127	1	1087	2	N	1			2
						1	9							
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	100	1	873	2	N	1	1	1	2
						1	9							
07	1178 N	947	-0-	-231	-0-	98	1	848	2	N	1	1	1	2
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238														
02	1247 N	794	-0-	-453	-0-	794	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273														
02	145 N	118	-0-	-27	-0-	12	1	106	2	N	-0-			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	2	N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	2	N	-0-			-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	10	1	91	2	N	-0-			-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	12	1	105	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	60	1	553	2	N	182				-0-
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	200	9	528	2	N	178	155	1		23
04	630 N	599	-0-	-31	-0-	196	9	539	2	N	-0-				23
05	868 N	625	-0-	-243	-0-	60	1	560	2	N	-0-				24
06	750 N	607	-0-	-143	-0-	65	1	545	2	N	-0-				24
07	620 N	581	-0-	-39	-0-	62	1	520	2	N	1	1	1		24
						1	9								
WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672															
02	2900 X	1869	-0-	-1031	-0-	182	1	1674	2	N	12				-0-
03	2728 X	1759	-0-	-969	-0-	13	9	1555	2	N	12				12
04	2280 X	1957	-0-	-323	-0-	191	1	1761	2	N	-0-				12
05	2077 X	2033	-0-	-44	-0-	13	9	1819	2	N	2	1	0	1 1	14
06	1950 X	1918	-0-	-32	-0-	212	1	1720	2	N	1	1	1		14
07	2015 X	1948	-0-	-67	-0-	2	9	1743	2	N	3	2	1		15
						1	9								
WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240															
02	319 N	289	-0-	-30	-0-	28	1	261	2	N	-0-				-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	2	N	-0-				-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	35	1	314	2	N	-0-				-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	37	1	316	2	N	-0-				-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	34	1	296	2	N	-0-				-0-
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	36	1	311	2	N	1				1
						1	9								
WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486															
02	580 N	575	-0-	-5	-0-	575	2			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120															
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	8	1	72	2	N	-0-				-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-				-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-				-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-				-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	N	-0-				-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		6036	RRCID -> 226683		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL	DEPTH	4800	PERF. 3859 - 4070	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	667 N	600	-0-	-67	-0-	59	1	541	2	N	-0-		-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	52	1	423	2	N	-0-		-0-
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	73	1	653	2	N	-0-		-0-
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	77	1	658	2	N	-0-		-1
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	68	1	596	2	N	1	1 1	1
						1	9						
07	744 N	671	-0-	-73	-0-	70	1	600	2	N	1	1 1	1
						1	9						
WEST RANCH		WELL #:		5043	RRCID -> 226694		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL	DEPTH	5592	PERF. 4645 - 4834	
02	2523 N	1654	-0-	-869	-0-	1654	2		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			-0-
05	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-				Y	1			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
WEST RANCH		WELL #:		6020	RRCID -> 226697		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL	DEPTH	9340	PERF. 6324 - 8815	
02	435 N	338	-0-	-97	-0-	338	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #:		6037	RRCID -> 226849		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL	DEPTH	4250	PERF. 3690 - 4000	
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #:		5037	RRCID -> 227085		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL	DEPTH	6057	PERF. 5504 - 5940	
02	2610 N	1430	-0-	-1180	-0-	1429	2	1 9	Y	1			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			-0-
05	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
WEST RANCH		WELL #:		6039	RRCID -> 227097		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL	DEPTH	4800	PERF. 4336 - 4442	
02	261 N	246	-0-	-15	-0-	24	1	222	2	N	-0-		-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	215	2	N	-0-		-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	2	N	-0-		-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	255	2	N	-0-		-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	2	N	-0-		-0-
07	279 N	254	-0-	-25	-0-	26	1	228	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: PECOS																								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																																							
WEST RANCH WELL #: 5041															RRCID -> 227106					COMPL. DATE 01/19/2007					TOTAL DEPTH 5950					PERF. 5134 - 5346									
M	0	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																			
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																				
02		2784 X	1492	-0-	-1292	-0-			1491	2		1	9	Y	1				1																				
03		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-								Y	-0-				1																				
04		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-								Y	1				-0-																				
05		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-								Y	1				1																				
06		1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-								Y	-0-				1																				
07		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-								Y	-0-				1																				

WEST RANCH															WELL #: 5036					RRCID -> 227195					COMPL. DATE 03/27/2007					TOTAL DEPTH 6200					PERF. 5356 - 5790				
02		3074 X	2192	-0-	-882	-0-			2191	2		1	9	Y	1				1																				
03		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-								Y	-0-				1																				
04		3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-								Y	1				-0-																				
05		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-								Y	1				1																				
06		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-								Y	-0-				1																				
07		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-								Y	-0-				1																				

WEST RANCH															WELL #: 5046					RRCID -> 227199					COMPL. DATE 03/19/2007					TOTAL DEPTH 5607					PERF. 4998 - 5366				
02		2465 X	1839	-0-	-626	-0-			1839	2				Y	-0-				-0-																				
03		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-								Y	1				1																				
04		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-								Y	1				-0-																				
05		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-								Y	1				1																				
06		1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-								Y	-0-				1																				
07		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-								Y	-0-				1																				

WEST RANCH															WELL #: 3310					RRCID -> 227205					COMPL. DATE 11/14/2006					TOTAL DEPTH 8570					PERF. 6140 - 6160				
02		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-			347	1	3191	2	N	-0-					-0-																				
03		1276 X	1276	-0-	-0-	-0-			139	1	1137	2	N	-0-					-0-																				
04		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-			389	1	3498	2	N	-0-					-0-																				
05		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-			416	1	3566	2	N	2		1	1		3																				
									2	9																													
06		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-			370	1	3232	2	N	3		2	1		4																				
									3	9																													
*07		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-			384	1	3315	2	N	3		2	1		5																				
									3	9																													

WEST RANCH															WELL #: 3309					RRCID -> 227206					COMPL. DATE 02/26/2007					TOTAL DEPTH 7100					PERF. 5634 - 6660				
02		377 N	339	-0-	-38	-0-			33	1	306	2	N	-0-					-0-																				
03		266 N	266	-0-	-0-	-0-			29	1	237	2	N	-0-					-0-																				
04		442 N	442	-0-	-0-	-0-			44	1	398	2	N	-0-					-0-																				
05		372 N	354	-0-	-18	-0-			37	1	317	2	N	-0-					1																				
06		270 N	223	-0-	-47	-0-			23	1	200	2	N	-0-					1																				
07		465 N	297	-0-	-168	-0-			31	1	266	2	N	-0-		1	1		-0-																				

WEST RANCH															WELL #: 3112					RRCID -> 227228					COMPL. DATE 03/27/2007					TOTAL DEPTH 5500					PERF. 5143 - 5264				
02		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-			128	1	1177	2	N	-0-					-0-																				
03		566 N	566	-0-	-0-	-0-			62	1	504	2	N	-0-					-0-																				
04		1320 N	1180	-0-	-140	-0-			118	1	1062	2	N	-0-					-0-																				
05		1364 N	1032	-0-	-332	-0-			108	1	924	2	N	-0-		1	1		-0-																				
06		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-			173	1	1516	2	N	1					1																				
									1	9																													
*07		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-			199	1	1721	2	N	1		1	1		1																				
									1	9																													

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999 WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	1363 N	1323	-0-	-40	-0-		130	1	1193	2	N	-0-						-0-	
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		111	1	904	2	N	-0-						-0-	
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-		152	1	1370	2	N	-0-						-0-	
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-		159	1	1365	2	N	1	1	1				2	
							1	9											
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		144	1	1257	2	N	1	1	1				2	
							1	9											
07	1581 N	1457	-0-	-124	-0-		151	1	1305	2	N	1	1	1				2	
							1	9											

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150																			
02	2668 X	2455	-0-	-213	-0-		241	1	2214	2	N	-0-						-0-	
03	2449 X	1794	-0-	-655	-0-		196	1	1598	2	N	-0-						-0-	
04	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-		249	1	2242	2	N	-0-						-0-	
05	2635 X	2450	-0-	-185	-0-		256	1	2192	2	N	2	1	0	1	1		3	
							2	9											
06	2550 X	2304	-0-	-246	-0-		236	1	2066	2	N	2	2	1				3	
							2	9											
07	2635 X	2358	-0-	-277	-0-		245	1	2111	2	N	2	2	1				3	
							2	9											

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252																			
02	1450 N	1123	-0-	-327	-0-		1123	2			Y	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1						1	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1						-0-	
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-						Y	1						1	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1	

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916																			
02	1943 N	1323	-0-	-620	-0-		1322	2	1	9	Y	1						1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1						-0-	
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-						Y	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1						1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1				-0-	

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568																			
02	116 N	113	-0-	-3	-0-		11	1	102	2	N	-0-						-0-	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-		1	1	5	2	N	-0-						-0-	
04	120 N	8	-0-	-112	-0-		1	1	7	2	N	-0-						-0-	
05	124 N	1	-0-	-123	-0-		1	2			N	-0-						-0-	
06	6 N	1	-0-	-5	-0-		1	2			N	-0-						-0-	
07	8 N	1	-0-	-7	-0-		1	2			N	-0-						-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999		RRCID -> 228887		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH		3975 PERF. 3240 - 3750					
WEST RANCH		WELL #: 2611															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1276 N	1154	-0-	-122	-0-	112	1	1032	2	N	9					107	
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	79	1	646	2	N	36					143	
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	145	1	1303	2	N	50					193	
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	142	1	1213	2	N	-0-		193	1		2	
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	119	1	1044	2	N	180		137	1		45	
07	1550 N	1280	-0-	-270	-0-	131	1	1134	2	N	14		1	1		58	
						15	9										
WEST RANCH		WELL #: 3214		RRCID -> 228888		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH		7262 PERF. 6266 - 7050							
02	2146 N	1994	-0-	-152	-0-	196	1	1798	2	N	-0-					-0-	
03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	194	1	1585	2	N	-0-					-0-	
04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	241	1	2163	2	N	-0-					-0-	
05	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	256	1	2191	2	N	2		1	0	1	1	3
06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	232	1	2029	2	N	2		2	1		3	
07	2480 N	2382	-0-	-98	-0-	247	1	2132	2	N	3		2	1		4	
						3	9										
WEST RANCH		WELL #: 3308		RRCID -> 229051		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 5582 - 5800							
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3					3	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					3	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
LONGFELLOW STATE "C"		WELL #: 902		RRCID -> 229058		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH		6287 PERF. 4180 - 6150							
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	73	1	669	2	N	7					7	
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	51	1	419	2	N	13					20	
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	87	1	781	2	N	-0-					20	
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	85	1	729	2	N	-0-					21	
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	82	1	719	2	N	1		1	1		21	
07	899 N	812	-0-	-87	-0-	84	1	727	2	N	1		1	1		21	
						1	9										
ALLISON		WELL #: 2007		RRCID -> 229059		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH		5833 PERF. 5400 - 5650							
02	1073 N	1005	-0-	-68	-0-	99	1	906	2	N	-0-					-0-	
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	76	1	621	2	N	-0-					-0-	
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	120	1	1077	2	N	-0-					-0-	
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	121	1	1032	2	N	1		1	1		2	
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	112	1	977	2	N	1		1	1		2	
07	1240 N	1091	-0-	-149	-0-	113	1	977	2	N	1		1	1		2	
						1	9										

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
WEST RANCH														
WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	42	1	389	2	N	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	N	-0-			-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	N	-0-			-0-
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	14	1	116	2	N	-0-			-0-
06	150 N	99	-0-	-51	-0-	10	1	89	2	N	-0-			-0-
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	11	1	97	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818														
02	1044 N	984	-0-	-60	-0-	97	1	887	2	N	-0-			-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	45	1	364	2	N	-0-			-0-
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	123	1	1105	2	N	-0-			-0-
05	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	106	1	911	2	N	-0-			1
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	66	1	580	2	N	1	1 1		1
						1	9							
07	1209 N	904	-0-	-305	-0-	94	1	808	2	N	2	1 1		2
						2	9							
WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290														
02	145 N	110	-0-	-35	-0-	11	1	99	2	N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	N	-0-			-0-
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	10	1	84	2	N	-0-			-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-			-0-
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	9	1	79	2	N	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618														
02	319 N	305	-0-	-14	-0-	30	1	275	2	N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	N	-0-			-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	298	2	N	-0-			-0-
05	341 N	299	-0-	-42	-0-	31	1	268	2	N	-0-			-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	N	-0-			-0-
07	341 N	192	-0-	-149	-0-	20	1	172	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875														
02	2030 N	1401	-0-	-629	-0-	1400	2	1	9	Y	1			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			-0-
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	1			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272														
02	957 N	646	-0-	-311	-0-	646	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.															
WEST RANCH															
WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	406 N	383	-0-	-23	-0-	38	1	345	2	N	-0-			-0-	
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	39	1	315	2	N	-0-			-0-	
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	42	1	380	2	N	-0-			-0-	
05	403 N	402	-0-	-1	-0-	42	1	359	2	N	1			1	
						1	9								
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	41	1	360	2	N	-0-			1	
07	434 N	410	-0-	-24	-0-	43	1	367	2	N	-0-			1	
WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210															
02	87 N	82	-0-	-5	-0-	8	1	74	2	N	-0-			-0-	
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-			-0-	
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	9	1	80	2	N	-0-			-0-	
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	2	N	-0-			-0-	
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	2	N	-0-			-0-	
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	2	N	-0-			-0-	
ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162															
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	1			1	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	1	
WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050															
02	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	257	1	2361	2	N	10			112	
						11	9								
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	180	1	1464	2	N	5			117	
						6	9								
04	3000 N	3088	-0-	88	88	309	1	2778	2	N	1			118	
						1	9								
05	3063 N	2975	-0-	-88	-0-	311	1	2662	2	N	2	1	0	1	1
						2	9								
06	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	284	1	2480	2	N	15	2	1	135	
						17	9								
07	2976 X	2810	-0-	-166	-0-	291	1	2512	2	N	6	2	1	139	
						7	9								
WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628															
02	1421 X	1235	-0-	-186	-0-	15	1	1197	2	Y	21			-0-	
						23	9								
03	1519 X	147	-0-	-1372	-0-	14	1	110	2	Y	21			21	
						23	9								
04	1470 X	183	-0-	-1287	-0-	18	1	164	2	Y	1			20	
						1	9								
05	1519 X	178	-0-	-1341	-0-	19	1	159	2	Y	-0-			21	
06	1290 X	173	-0-	-1117	-0-	18	1	155	2	Y	-0-			21	
07	1333 X	175	-0-	-1158	-0-	18	1	157	2	Y	-0-			21	

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	28	1	1201	2	Y	-0-				-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	252	2	Y	-0-				-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	45	1	400	2	Y	-0-				-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	49	1	422	2	Y	-0-				1
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	46	1	398	2	Y	-0-				1
*07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	48	1	415	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044															
02	203 N	171	-0-	-32	-0-	17	1	154	2	N	-0-				-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	196	2	N	-0-				-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	2	N	-0-				-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	203	2	N	-0-				-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	204	2	N	-0-				-0-
07	248 N	215	-0-	-33	-0-	22	1	193	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794															
02	1914 N	1685	-0-	-229	-0-	165	1	1520	2	Y	-0-				-0-
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	100	1	815	2	Y	-0-				-0-
04	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	211	1	1898	2	Y	-0-				-0-
05	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	211	1	1807	2	Y	3	1	0	1 1	3
						3	9								
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	186	1	1629	2	Y	1	1	1		3
						1	9								
07	2170 N	1880	-0-	-290	-0-	195	1	1683	2	Y	2	2	1		3
						2	9								
WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515															
02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	97	1	1816	2	Y	-0-				-0-
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	89	1	724	2	Y	1				1
						1	9								
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	123	1	1106	2	Y	1				-0-
						1	9								
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	122	1	1041	2	Y	2	1	1		2
						2	9								
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	107	1	932	2	Y	1	1	1		2
						1	9								
*07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	119	1	1027	2	Y	1	1	1		2
						1	9								
WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020															
02	812 N	716	-0-	-96	-0-	70	1	646	2	N	-0-				-0-
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	56	1	457	2	N	-0-				-0-
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	93	1	835	2	N	-0-				-0-
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	97	1	827	2	N	-0-				1
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	80	1	698	2	N	1	1	1		1
						1	9								
07	961 N	872	-0-	-89	-0-	90	1	781	2	N	1	1	1		1
						1	9								

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	464 N	360	-0-	-0-	-104	-0-	35	1	325	2	N	-0-			-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	248	2	N	-0-			-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	457	2	N	-0-			-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	417	2	N	-0-			1
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	381	2	N	-0-			1
07	527 N	422	-0-	-0-	-105	-0-	44	1	378	2	N	-0-			1
WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425															
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	1256	2	1	9	N	1			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-					N	1			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366															
02	3219 X	2151	-0-	-0-	-1068	-0-	2150	2	1	9	Y	1			1
03	3441 X	-0-	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-			1
04	3330 X	-0-	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	1			-0-
05	2294 X	-0-	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	1			1
06	2220 X	-0-	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-			1
07	2294 X	-0-	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-			1
WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828															
02	1276 N	1183	-0-	-0-	-93	-0-	116	1	1067	2	N	-0-			50
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	710	2	N	-0-			50
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	1311	2	N	-0-			50
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	1207	2	N	1			52
							1	9							
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1100	2	N	1	1	1	52
							1	9							
07	1519 N	1272	-0-	-0-	-247	-0-	132	1	1139	2	N	1	1	1	52
							1	9							
WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516															
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	806	2	Y	1			1
							1	9							
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			1
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	1			-0-
							1	9							
05	62 N	23	-0-	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-0-	-15	-0-	1	1	13	2	Y	1			1
							1	9							
07	31 N	11	-0-	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	1	1	-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 71659 700 616999															
LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	58 N	4	-0-	-54	-0-		4 2			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942															
02	667 N	291	-0-	-376	-0-		291 2			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210															
02	3045 X	2270	-0-	-775	-0-		2269 2	1 9		Y	1			1	
03	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-			1	
04	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	1			-0-	
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	1			1	
06	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-			1	
07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	1	1 1		1	
ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010															
02	29 N	27	-0-	-2	-0-		27 2			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290															
02	754 N	743	-0-	-11	-0-		73 1	670 2	N	-0-				-0-	
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-		40 1	326 2	N	-0-				-0-	
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		105 1	940 2	N	-0-				-0-	
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-		96 1	821 2	N	-0-				1	
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-		80 1	701 2	N	1	1 1			1	
07	1085 N	852	-0-	-233	-0-		1 9	763 2	N	1	1 1			1	
WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802															
02	2929 X	2621	-0-	-308	-0-		33 1	2587 2	Y	1				1	
03	3131 X	384	-0-	-2747	-0-		42 1	342 2	Y	-0-				1	
04	3030 X	460	-0-	-2570	-0-		46 1	413 2	Y	1				-0-	
05	2790 X	481	-0-	-2309	-0-		50 1	431 2	Y	-0-				1	
06	2700 X	435	-0-	-2265	-0-		45 1	389 2	Y	1				2	
07	2790 X	456	-0-	-2334	-0-		1 9	408 2	Y	1	1 1			2	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999							
LONGFELLOW FW		WELL #: 1101		RRCID -> 231979		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 24470	
								PERF. 5972 - 6230	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
ALLISON		WELL #: 2116		RRCID -> 234155		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 5779	
								PERF. 2805 - 5600	
02	232 N	210	-0-	-22	-0-	21	1	189	2
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	155	2
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	22	1	200	2
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	22	1	191	2
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	2
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	20	1	173	2
WEST STATE		WELL #: 2415		RRCID -> 234157		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 4720	
								PERF. 2384 - 4312	
02	290 N	186	-0-	-104	-0-	18	1	168	2
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	2
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	2
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2
07	310 N	210	-0-	-100	-0-	22	1	188	2
WEST RANCH		WELL #: 6046		RRCID -> 234605		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8400	
								PERF. 5586 - 8222	
02	1044 N	997	-0-	-47	-0-	98	1	899	2
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	102	1	828	2
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	114	1	1021	2
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	123	1	1052	2
						2	9		
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	114	1	992	2
*07	3100 N	3404	-0-	-304	-0-	353	1	3049	2
						2	9		
WEST RANCH		WELL #: 6051		RRCID -> 234606		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7170	
								PERF. 4076 - 6700	
02	1392 N	1309	-0-	-83	-0-	125	1	1152	2
						32	9		
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	126	1	1031	2
						25	9		
04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	155	1	1392	2
						15	9		
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	167	1	1428	2
						9	9		
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	145	1	1269	2
						15	9		
07	1581 N	1465	-0-	-116	-0-	151	1	1304	2
						10	9		
WEST RANCH		WELL #: 7020		RRCID -> 234607		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 5600	
								PERF. 4740 - 5422	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				

09/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1303

[illegible]

09/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1304

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999														
WEST RANCH		WELL #: 7024		RRCID -> 234742		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH		5615 PERF. 3384		- 3939						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-			20 30 9	183	2	N		27					-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-			12 30 9	95	2	N		27					27
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-			17 1	151	2	N		-0-					27
05	248 N	157	-0-	-91	-0-			16 1	141	2	N		-0-					27
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-			18 1	154	2	N		-0-					27
07	186 N	165	-0-	-21	-0-			17 1	148	2	N		-0-					27
WEST RANCH				WELL #: 8021		RRCID -> 234783		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH		4412 PERF. 3390		- 4243				
02	1218 N	404	-0-	-814	-0-			40 1	364	2	N		-0-					137
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-			25 11 9	201	2	N		10					147
04	1140 N	1083	-0-	-57	-0-			103 51 9	929	2	N		46	33	0			160
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-			110 1	940	2	N		-0-	152	0			1
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-			94 1	822	2	N		41	1	1			41
07	1116 N	975	-0-	-141	-0-			45 100 9	866	2	N		8	1	1			48
WEST RANCH				WELL #: 5052		RRCID -> 234810		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH		5000 PERF. 3584		- 4292				
02	493 N	482	-0-	-11	-0-			47 1	435	2	N		-0-					-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-			45 1	365	2	N		-0-					-0-
04	540 N	519	-0-	-21	-0-			52 1	467	2	N		-0-					-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-			56 1	482	2	N		-0-					1
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-			52 1	457	2	N		-0-					1
07	527 N	526	-0-	-1	-0-			55 1	471	2	N		-0-					1
WEST RANCH				WELL #: 5081		RRCID -> 234811		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 4128		- 4220				
02	783 N	748	-0-	-35	-0-			73 1	675	2	N		-0-					-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-			61 1	494	2	N		-0-					-0-
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-			96 1	867	2	N		-0-					-0-
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-			94 1	804	2	N		-0-					1
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-			77 1	677	2	N		1	1	1			1
07	992 N	897	-0-	-95	-0-			1 93 1	803	2	N		1	1	1			1
WEST RANCH				WELL #: 5087		RRCID -> 234812		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH		4450 PERF. 3124		- 4240				
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-			20 1	188	2	N		-0-					10
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-			9 1	73	2	N		-0-					10
04	180 N	84	-0-	-96	-0-			8 1	76	2	N		-0-					10
05	186 N	169	-0-	-17	-0-			18 1	151	2	N		-0-					10
06	90 N	43	-0-	-47	-0-			4 1	39	2	N		-0-					10
*07	166 N	166	-0-	-0-	-0-			17 1	149	2	N		-0-					10

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		705R	RRCID ->	234813	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	8082 PERF. 6966 - 7860			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5133 X	3889	-0-	-1244	-0-	382	1	3507	2	N	-0-		-0-
03	5456 X	2291	-0-	-3165	-0-	250	1	2041	2	N	-0-		-0-
04	4320 X	3056	-0-	-1264	-0-	306	1	2750	2	N	-0-		-0-
05	4402 X	3648	-0-	-754	-0-	381	1	3264	2	N	3	1 0	4
						3	9						
06	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	437	1	3819	2	N	3	2 1	5
						3	9						
*07	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	450	1	3887	2	N	5	3 1	7
						6	9						

WEST RANCH		WELL #:		3107	RRCID ->	234903	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7252 PERF. 4510 - 6992			
02	5771 X	3108	-0-	-2663	-0-	3107	2	1 9	Y	1			1
03	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-				Y	-0-			1
04	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-				Y	1			-0-
05	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-				Y	1			1
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-				Y	-0-			1
07	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-				Y	1	1 1		1

WEST RANCH		WELL #:		2612	RRCID ->	235272	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	5560 PERF. 3718 - 5345			
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	95	1	876	2	N	-0-		45
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	66	1	537	2	N	-0-		45
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	113	1	1017	2	N	-0-		45
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	111	1	951	2	N	-0-		46
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	114	1	996	2	N	1	1 1	46
						1	9						
07	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	116	1	999	2	N	2	1 1	47
						2	9						

WEST RANCH		WELL #:		3113	RRCID ->	235277	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	7697 PERF. 7000 - 7564			
02	1363 N	1306	-0-	-57	-0-	128	1	1178	2	N	-0-		-0-
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	131	1	1067	2	N	-0-		-0-
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	145	1	1303	2	N	-0-		-0-
05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	154	1	1323	2	N	1	1 1	2
						1	9						
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	144	1	1259	2	N	1	1 1	2
						1	9						
07	1488 N	1439	-0-	-49	-0-	149	1	1289	2	N	1	1 1	2
						1	9						

WEST RANCH		WELL #:		6043	RRCID ->	235788	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	9575 PERF. 6092 - 9448			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST STATE		WELL #:		301	RRCID ->	235791	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	10520 PERF. 8308 - 8110			
02	8816 X	-0-	-0-	-8816	-0-				Y	5			7
03	9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-				Y	2			9
04	8880 X	-0-	-0-	-8880	-0-				Y	9			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8			8
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			13
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	5 1		11

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999		WELL #: 3215		RRCID -> 235808		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH	7428	PERF. 5276	-	7236	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		4263 X	3919	-0-	-344	-0-	385	1	3534	2	N	-0-					-0-
03		4557 X	3431	-0-	-1126	-0-	375	1	3056	2	N	-0-					-0-
04		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	475	1	4269	2	N	-0-					-0-
05		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	479	1	4107	2	N	4	1	0	2	1	6
							4	9									
06		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	436	1	3811	2	N	3	3	1			6
							3	9									
07		4898 X	4491	-0-	-407	-0-	466	1	4019	2	N	5	4	1			7
							6	9									
WEST RANCH		WELL #: 3114		RRCID -> 235810		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH		6762	PERF. 6342	-	6672				
02		3190 X	2733	-0-	-457	-0-	268	1	2465	2	N	-0-					-0-
03		3410 X	2509	-0-	-901	-0-	274	1	2235	2	N	-0-					-0-
04		2970 X	2947	-0-	-23	-0-	295	1	2652	2	N	-0-					-0-
05		3038 X	3026	-0-	-12	-0-	316	1	2707	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									
06		2850 X	2799	-0-	-51	-0-	287	1	2510	2	N	2	2	1			4
							2	9									
07		3038 X	3000	-0-	-38	-0-	311	1	2687	2	N	2	2	1			4
							2	9									
LONGFELLOW		WELL #: 4045		RRCID -> 235858		COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH		9126	PERF. 6228	-	8850				
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03		642 N	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	572	2	N	-0-					-0-
04		1388 N	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	1249	2	N	-0-					-0-
05		1220 N	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1091	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
06		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	117	1	1019	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	138	1	1190	2	N	1	1	1			2
							1	9									
ALLISON		WELL #: 3021		RRCID -> 236075		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH		8650	PERF. 4586	-	8352				
02		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	250	1	2292	2	N	-0-					-0-
03		1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	161	1	1316	2	N	-0-					-0-
04		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	311	1	2794	2	N	-0-					-0-
05		3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	322	1	2761	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									
06		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	276	1	2411	2	N	3	3	1			5
							3	9									
*07		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	305	1	2632	2	N	3	3	1			5
							3	9									
LONGFELLOW		WELL #: 4014		RRCID -> 236117		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH		5150	PERF. 3510	-	4946				
02		2755 X	2390	-0-	-365	-0-	55	1	2334	2	Y	1					1
							1	9									
03		2945 X	292	-0-	-2653	-0-	32	1	260	2	Y	-0-					1
04		2850 X	668	-0-	-2182	-0-	67	1	600	2	Y	1					-0-
							1	9									
05		2542 X	680	-0-	-1862	-0-	71	1	608	2	Y	1					2
							1	9									
06		2460 X	624	-0-	-1836	-0-	64	1	560	2	Y	-0-					2
07		2542 X	643	-0-	-1899	-0-	67	1	575	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	754 N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-		-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	56	1	453	2	N	-0-		-0-
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	85	1	760	2	N	-0-		-0-
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	83	1	714	2	N	-0-		1
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	72	1	633	2	N	1	1 1	1
						1	9						
07	868 N	806	-0-	-62	-0-	84	1	721	2	N	1	1 1	1
						1	9						
WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178													
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-		-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-		-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-		-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-		-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	N	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860													
02	174 N	113	-0-	-61	-0-	11	1	102	2	N	-0-		-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	2	N	-0-		-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-		-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	2	N	-0-		-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	N	-0-		-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	2	N	-0-		-0-
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930													
02	2987 X	2152	-0-	-835	-0-	211	1	1941	2	N	-0-		-0-
03	3193 X	1006	-0-	-2187	-0-	110	1	896	2	N	-0-		-0-
04	2970 X	2781	-0-	-189	-0-	278	1	2503	2	N	-0-		-0-
05	2604 X	2259	-0-	-345	-0-	236	1	2020	2	N	3	1 0 1 1	3
						3	9						
06	2460 X	1811	-0-	-649	-0-	186	1	1623	2	N	2	2 1	3
						2	9						
07	2883 X	2446	-0-	-437	-0-	254	1	2190	2	N	2	2 1	3
						2	9						
LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830													
02	1566 N	1397	-0-	-169	-0-	137	1	1260	2	N	-0-		-0-
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	80	1	655	2	N	-0-		-0-
04	1470 N	1287	-0-	-183	-0-	129	1	1158	2	N	-0-		-0-
05	1488 N	1340	-0-	-148	-0-	140	1	1199	2	N	1		2
						1	9						
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	134	1	1175	2	N	1	1 1	2
						1	9						
07	1333 N	1149	-0-	-184	-0-	119	1	1029	2	N	1	1 1	2
						1	9						

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	3277 X	2184	-0-	-1093	-0-	214	1	1970	2	N	-0-			-0-		
03	3286 X	1113	-0-	-2173	-0-	122	1	991	2	N	-0-			-0-		
04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	304	1	2730	2	N	-0-			-0-		
05	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	313	1	2683	2	N	4	1 0	2 1	-0-	6	
						4	9									
06	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	280	1	2451	2	N	3	3 1			6	
						3	9									
07	3131 X	2861	-0-	-270	-0-	297	1	2561	2	N	3	4 1			5	
						3	9									
ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684																
02	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5765	2	2	9	Y	2				2	
03	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-				2	
04	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	2			-0-		
05	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	1				1	
06	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	1				2	
07	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	1	1 1			2	
LONGFELLOW STATE "B" WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834																
02	841 N	807	-0-	-34	-0-	79	1	728	2	N	-0-			-0-		
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	62	1	503	2	N	-0-			-0-		
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	102	1	921	2	N	-0-			-0-		
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	100	1	857	2	N	-0-				1	
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	62	1	544	2	N	1	1 1			1	
						1	9									
07	1054 N	917	-0-	-137	-0-	95	1	821	2	N	1	1 1			1	
						1	9									
WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584																
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-		
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-		
04	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-			-0-		
05	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-			-0-		
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-		
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-		
WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296																
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	91	1	840	2	N	-0-			-0-		
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	98	1	801	2	N	-0-			-0-		
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	100	1	896	2	N	-0-			-0-		
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	104	1	890	2	N	-0-				1	
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	96	1	841	2	N	1	1 1			1	
						1	9									
07	1023 N	942	-0-	-81	-0-	98	1	843	2	N	1	1 1			1	
						1	9									
ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388																
02	5278 X	3706	-0-	-1572	-0-	3704	2	2	9	Y	2				2	
03	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-				2	
04	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	2			-0-		
05	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	1				1	
06	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	1				2	
07	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	1 1			1	

09/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1309

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																										
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																										
WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710																										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
02	3596 X	3028	-0-	-568	-0-		297	1	2731	2	N	-0-					-0-									
03	3689 X	2853	-0-	-836	-0-		312	1	2541	2	N	-0-					-0-									
04	3300 X	3229	-0-	-71	-0-		323	1	2906	2	N	-0-					-0-									
05	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-		352	1	3020	2	N	2	1	0	1	1	4									
06	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-		326	1	2849	2	N	2	2	1			4									
07	3348 X	3258	-0-	-90	-0-		338	1	2917	2	N	3	2	1			5									
							3	9																		

WEST RANCH SOUTH 4															WELL #: 502			RRCID -> 237134			COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860		
02	522 N	330	-0-	-192	-0-		330	2			Y	-0-					-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-					-0-									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									

WEST RANCH															WELL #: 2307			RRCID -> 237196			COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064		
02	261 N	195	-0-	-66	-0-		19	1	176	2	N	-0-					-0-									
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-		14	1	117	2	N	-0-					-0-									
04	180 N	160	-0-	-20	-0-		16	1	144	2	N	-0-					-0-									
05	217 N	146	-0-	-71	-0-		15	1	131	2	N	-0-					-0-									
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-		13	1	114	2	N	-0-					-0-									
07	155 N	151	-0-	-4	-0-		16	1	135	2	N	-0-					-0-									

ALLISON															WELL #: 2009			RRCID -> 237199			COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050		
02	10 N	4	-0-	-6	-0-		4	2			N	-0-					-0-									
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1	1	12	2	N	-0-					-0-									
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-		1	1	13	2	N	-0-					-0-									
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-		2	1	19	2	N	-0-					-0-									
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-		3	1	23	2	N	-0-					-0-									
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-		2	1	16	2	N	-0-					-0-									

WEST RANCH															WELL #: 7044			RRCID -> 237763			COMPL. DATE 10/21/2007			TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454		
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		136	1	1249	2	N	56	22	1			108									
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-		62	9	805	2	N	6	85	1			29									
04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-		7	9	1602	2	N	14	1	0	2	1	43									
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-		15	9	1484	2	N	12	1	1			45									
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-		173	1	1347	2	N	11	1	1			55									
07	1829 N	1433	-0-	-396	-0-		13	9	1276	2	N	8	1	1			62									
							148	1																		
							9	9																		

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
LONGFELLOW														
WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	464 N	425	-0-	-39	-0-	42	1	383	2	N	-0-			-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	48	1	394	2	N	-0-			-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	56	1	506	2	N	-0-			-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	53	1	453	2	N	-0-			1
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	49	1	428	2	N	1	1	1	1
						1	9							
07	589 N	471	-0-	-118	-0-	49	1	421	2	N	1	1	1	1
						1	9							
ALLISON													WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190	
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1428	2	1	9	Y	1			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			-0-
05	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
WEST RANCH													WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834	
02	957 N	888	-0-	-69	-0-	87	1	801	2	N	-0-			-0-
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	86	1	701	2	N	-0-			-0-
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	97	1	875	2	N	-0-			-0-
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	105	1	900	2	N	-0-			1
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	97	1	849	2	N	1	1	1	1
						1	9							
07	992 N	979	-0-	-13	-0-	102	1	876	2	N	1	1	1	1
						1	9							
WEST RANCH													WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416	
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	158	2	N	12			12
						13	9							
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	2	N	-0-			12
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	2	N	-0-			12
05	186 N	9	-0-	-177	-0-	1	1	8	2	N	-0-			12
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	N	-0-			12
*07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	45	1	391	2	N	-0-			12
WEST RANCH													WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056	
02	783 N	611	-0-	-172	-0-	60	1	551	2	N	-0-			-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	64	1	520	2	N	-0-			-0-
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	94	1	847	2	N	-0-			-0-
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	84	1	717	2	N	-0-			1
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	68	1	595	2	N	1	1	1	1
						1	9							
07	961 N	840	-0-	-121	-0-	87	1	751	2	N	2	1	1	2
						2	9							

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS //CONT.// 616999 WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	1450 N	1172	-0-	-278	-0-	115	1	1057	2	N	-0-			-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	66	1	540	2	N	-0-			-0-
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	163	1	1464	2	N	-0-			-0-
05	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	160	1	1375	2	N	2	1 0	1 1	2
						2	9							
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	126	1	1097	2	N	1	1 1		2
						1	9							
07	1674 N	1455	-0-	-219	-0-	151	1	1303	2	N	1	1 1		2
						1	9							
LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560														
02	116 N	85	-0-	-31	-0-	8	1	77	2	N	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	2	N	-0-			-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	N	-0-			-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	-0-			-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	12	1	102	2	N	-0-			-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336														
02	1943 N	1866	-0-	-77	-0-	183	1	1683	2	N	-0-			-0-
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	194	1	1581	2	N	-0-			-0-
04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	202	1	1814	2	N	-0-			-0-
05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	220	1	1886	2	N	3	1 0	1 1	3
						3	9							
06	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	204	1	1784	2	N	1	1 1		3
						1	9							
07	2077 N	2026	-0-	-51	-0-	210	1	1814	2	N	2	2 1		3
						2	9							
WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042														
02	1015 N	988	-0-	-27	-0-	97	1	891	2	N	-0-			-0-
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	108	1	884	2	N	-0-			-0-
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	107	1	959	2	N	-0-			-0-
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	113	1	966	2	N	-0-			1
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	103	1	900	2	N	1	1 1		1
						1	9							
07	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	104	1	898	2	N	1	1 1		1
						1	9							
LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950														
02	1972 X	1237	-0-	-735	-0-	117	1	1072	2	N	44			44
						48	9							
03	1643 X	781	-0-	-862	-0-	85	1	696	2	N	-0-			44
04	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	167	1	1499	2	N	1			43
						1	9							
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	154	1	1317	2	N	3	1 0	1 1	46
						3	9							
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	115	1	1006	2	N	1	1 1		46
						1	9							
07	1736 N	1399	-0-	-337	-0-	145	1	1253	2	N	1	1 1		46
						1	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	1	1	12	2	N	-0-		-0-	
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-		-0-	
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-		-0-	
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-		-0-	
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-		-0-	
07	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-	
ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986														
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	75	1	686	2	N	-0-		-0-	
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	53	1	433	2	N	-0-		-0-	
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	86	1	777	2	N	-0-		-0-	
05	806 N	805	-0-	-1	-0-	84	1	721	2	N	-0-		1	
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	76	1	664	2	N	1	1 1	1	
						1	9							
07	899 N	752	-0-	-147	-0-	78	1	673	2	N	1	1 1	1	
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170														
02	1218 N	753	-0-	-465	-0-	73	1	671	2	N	8		8	
						9	9							
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	89	1	722	2	N	-0-		8	
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	113	1	1014	2	N	-0-		8	
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	133	1	1137	2	N	1		10	
						1	9							
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	97	1	846	2	N	1	1 1	10	
						1	9							
07	1178 N	1048	-0-	-130	-0-	109	1	938	2	N	1	1 1	10	
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520														
02	580 N	509	-0-	-71	-0-	50	1	456	2	N	3		3	
						3	9							
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	2	N	-0-		3	
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	53	1	480	2	N	-0-		3	
05	558 N	439	-0-	-119	-0-	46	1	393	2	N	-0-		4	
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	297	2	N	-0-		4	
07	558 N	434	-0-	-124	-0-	45	1	389	2	N	-0-		4	
WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134														
02	725 N	569	-0-	-156	-0-	56	1	513	2	N	-0-		-0-	
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	62	1	506	2	N	-0-		-0-	
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	75	1	672	2	N	-0-		-0-	
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	79	1	680	2	N	-0-		1	
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	73	1	640	2	N	1	1 1	1	
						1	9							
07	775 N	740	-0-	-35	-0-	77	1	662	2	N	1	1 1	1	
						1	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	190	2	N	65	32 1	149	
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	72	9	173	2	N	50	136 1	63	
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	207	2	N	48	5 0 11 1	96	
05	310 N	271	-0-	-39	-0-	55	9	217	2	N	26		103	
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	204	2	N	24		127	
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	26	9	213	2	N	23		150	
						25	9							
WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172														
02	203 N	190	-0-	-13	-0-	19	1	171	2	N	-0-		-0-	
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	2	N	-0-		-0-	
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	2	N	-0-		-0-	
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	23	1	199	2	N	-0-		-0-	
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	211	2	N	-0-		-0-	
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	2	N	-0-		-0-	
ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872														
02	580 N	564	-0-	-16	-0-	55	1	509	2	N	-0-		-0-	
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	46	1	375	2	N	-0-		-0-	
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	71	1	636	2	N	-0-		-0-	
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	73	1	622	2	N	-0-		1	
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	65	1	564	2	N	1	1 1	1	
07	744 N	638	-0-	-106	-0-	1	9	571	2	N	1	1 1	1	
						66	1							
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166														
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	112	1	1031	2	N	-0-		-0-	
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	104	1	852	2	N	-0-		-0-	
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	128	1	1148	2	N	-0-		-0-	
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	143	1	1226	2	N	2	1 1	2	
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	2	9	1121	2	N	1	1 1	2	
07	1333 N	1241	-0-	-92	-0-	128	1	1111	2	N	1	1 1	2	
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090														
02	6119 X	4145	-0-	-1974	-0-	4143	2	2	9	Y	2		2	
03	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-		2	
04	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	2		-0-	
05	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	1		1	
06	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	1		2	
07	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	1	1 1	2	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3335 X	2142	-0-	-1193	-0-	210	1	1932	2	N	-0-					-0-
03	2759 X	1653	-0-	-1106	-0-	181	1	1472	2	N	-0-					-0-
04	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	346	1	3112	2	N	-0-					-0-
05	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	402	1	3442	2	N	4	1	0	1	1	4
						4	9									
06	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	359	1	3134	2	N	2	2	1			4
						2	9									
07	3565 X	3334	-0-	-231	-0-	346	1	2984	2	N	4	3	1			5
						4	9									
LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102																
02	7395 X	5763	-0-	-1632	-0-	566	1	5197	2	N	-0-					-0-
03	7316 X	4442	-0-	-2874	-0-	485	1	3957	2	N	-0-					-0-
04	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	698	1	6272	2	N	-0-					-0-
05	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	692	1	5928	2	N	5	2	0	3	1	9
						6	9									
06	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	635	1	5546	2	N	5	5	1			9
						6	9									
07	7192 X	6347	-0-	-845	-0-	658	1	5682	2	N	6	5	1			10
						7	9									
WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500																
02	493 N	144	-0-	-349	-0-	143	2	1	9	Y	1					29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					28
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1					29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280																
02	1276 N	792	-0-	-484	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	2	1	1			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2
WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347																
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	61	1	557	2	N	2					-0-
						2	9									
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	58	1	469	2	N	2					2
						2	9									
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	59	1	532	2	N	-0-					2
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	61	1	526	2	N	-0-					2
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	56	1	490	2	N	-0-					2
*07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	57	1	495	2	N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.//		616999		WELL #:		RRCID -> 238322		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH		7620 PERF. 7048 -		7350			
LONGFELLOW		WELL #:		1208		RRCID -> 238322		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH		7620 PERF. 7048 -		7350			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1131 N	1099	-0-	-32	-0-		108	1	991	2	N	-0-					-0-
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-		73	1	594	2	N	-0-					-0-
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-		124	1	1115	2	N	-0-					-0-
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-		130	1	1117	2	N	2	1	1			2
							2	9									
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-		111	1	970	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	1271 N	1222	-0-	-49	-0-		127	1	1094	2	N	1	1	1			2
							1	9									

ALLISON 4				WELL #:		601		RRCID -> 238765		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH		7677 PERF. 6500 -		7590	
02	696 N	418	-0-	-278	-0-		418	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #:		2220		RRCID -> 238770		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH		9450 PERF. 5400 -		8170	
02	5655 X	4167	-0-	-1488	-0-		4165	2	2	9	Y	2					2
03	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-						Y	-0-					2
04	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-						Y	2					-0-
05	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-						Y	1					1
06	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-						Y	1					2
07	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-						Y	1	1	1			2

WEST RANCH				WELL #:		2320		RRCID -> 238772		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH		9113 PERF. 5674 -		8860	
02	3625 X	2461	-0-	-1164	-0-		2460	2	1	9	Y	1					1
03	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-						Y	-0-					1
04	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-						Y	1					-0-
05	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-						Y	1					1
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-						Y	-0-					1
07	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-						Y	-0-					1

WEST RANCH				WELL #:		3223		RRCID -> 238776		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH		7423 PERF. 5880 -		7210	
02	5597 X	4773	-0-	-824	-0-		469	1	4304	2	N	-0-					-0-
03	5611 X	3049	-0-	-2562	-0-		333	1	2716	2	N	-0-					-0-
04	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-		562	1	5056	2	N	-0-					-0-
05	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-		560	1	4799	2	N	4	1	0	1	1	6
							4	9									
06	4950 X	4732	-0-	-218	-0-		486	1	4243	2	N	3	3	1			6
							3	9									
07	5797 X	4983	-0-	-814	-0-		517	1	4463	2	N	3	4	1			5
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	144	1	1319	2	N	-0-					-0-
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	146	1	1187	2	N	-0-					-0-
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	158	1	1422	2	N	-0-					-0-
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	167	1	1433	2	N	2	1	0	1	1	2
						2	9									
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	158	1	1377	2	N	1	1	1			2
						1	9									
07	1643 N	1543	-0-	-100	-0-	160	1	1382	2	N	1	1	1			2
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704																
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	1					1
						1	9									
*07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					1

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290																
02	2610 X	2296	-0-	-314	-0-	2295	2	1	9	Y	1					1
03	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					1
04	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	1					-0-
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	1					1
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					1
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950																
02	1102 N	781	-0-	-321	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070																
02	290 N	284	-0-	-6	-0-	28	1	256	2	N	-0-					-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	2	N	-0-					-0-
04	330 N	292	-0-	-38	-0-	29	1	263	2	N	-0-					-0-
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	31	1	268	2	N	-0-					-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	28	1	249	2	N	-0-					-0-
07	310 N	283	-0-	-27	-0-	29	1	254	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010																
02	5510 X	4851	-0-	-659	-0-	4850	2	1	9	Y	1					2
03	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	1					3
04	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	3					-0-
05	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	2					2
06	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-					2
07	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	1	1	1			2

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.															
WEST RANCH															
WELL #: 8034															
RRCID -> 239089															
COMPL. DATE 02/03/2008															
TOTAL DEPTH 7850															
PERF. 7230 - 7712															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	59	1	544	2	N	3		3		
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	261	2	N	-0-		3		
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	74	1	669	2	N	-0-		3		
05	651 N	622	-0-	-29	-0-	65	1	557	2	N	-0-		4		
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	57	1	498	2	N	-0-		4		
07	775 N	561	-0-	-214	-0-	58	1	503	2	N	-0-		4		
WEST RANCH															
WELL #: 8030															
RRCID -> 239094															
COMPL. DATE 11/11/2007															
TOTAL DEPTH 6730															
PERF. 5236 - 6378															
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	2	N	-0-		-0-		
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	23	1	185	2	N	-0-		-0-		
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	28	1	254	2	N	-0-		-0-		
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	28	1	236	2	N	-0-		-0-		
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	2	N	-0-		-0-		
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	26	1	222	2	N	-0-		-0-		
WEST RANCH															
WELL #: 5068															
RRCID -> 239101															
COMPL. DATE 03/10/2008															
TOTAL DEPTH 9910															
PERF. 7577 - 9700															
02	261 N	232	-0-	-29	-0-	23	1	209	2	N	-0-		-0-		
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	22	1	176	2	N	-0-		-0-		
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	28	1	248	2	N	-0-		-0-		
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	28	1	240	2	N	-0-		-0-		
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	25	1	218	2	N	-0-		-0-		
07	279 N	233	-0-	-46	-0-	24	1	209	2	N	-0-		-0-		
WEST RANCH															
WELL #: 8023															
RRCID -> 239121															
COMPL. DATE 04/12/2008															
TOTAL DEPTH 6060															
PERF. 5226 - 5868															
02	1972 N	1084	-0-	-888	-0-	1083	2	1	9	Y	1		1		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		-0-		
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	1		1		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1		
ALLISON 4															
WELL #: 203															
RRCID -> 239158															
COMPL. DATE 03/14/2008															
TOTAL DEPTH 6315															
PERF. 5288 - 5522															
02	2436 N	1485	-0-	-951	-0-	1484	2	1	9	Y	1		1		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		-0-		
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	1		1		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1		
ALLISON															
WELL #: 2117															
RRCID -> 239159															
COMPL. DATE 05/21/2009															
TOTAL DEPTH 9549															
PERF. 6510 - 9350															
02	2001 N	1425	-0-	-576	-0-	1424	2	1	9	Y	1		1		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		-0-		
05	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		1		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1		

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414												
02	116 N	103	-0-	-13	-0-	10	1	93	2	N	-0-	-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-	-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	2	N	-0-	-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	2	N	-0-	-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	2	N	-0-	-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	11	1	97	2	N	-0-	-0-
WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714												
02	87 N	74	-0-	-13	-0-	7	1	67	2	N	-0-	-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-	-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-	-0-
05	93 N	45	-0-	-48	-0-	5	1	40	2	N	-0-	-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-	-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	2	N	-0-	-0-
WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058												
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	73	1	669	2	N	68	68
						75	9					
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	56	1	458	2	N	-0-	68
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	95	1	851	2	N	-0-	68
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	92	1	791	2	N	-0-	69
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	82	1	718	2	N	5	39
						6	9					
07	992 N	860	-0-	-132	-0-	89	1	771	2	N	-0-	39
WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000												
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-	-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-	-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	-0-	-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	-0-	-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	N	-0-	-0-
*07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-	-0-
ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916												
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	5	1	47	2	N	-0-	-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-	-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-	-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-	-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	2	N	-0-	-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	638 N	604	-0-	-34	-0-	59	1	545	2	N	-0-			-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	43	1	349	2	N	-0-			-0-
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	74	1	669	2	N	-0-			-0-
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	77	1	659	2	N	-0-			1
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	64	1	561	2	N	1	1 1		1
						1	9							
07	775 N	676	-0-	-99	-0-	70	1	605	2	N	1	1 1		1
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698														
02	3277 X	2120	-0-	-1157	-0-	2119	2	1 9	Y	1				1
03	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-				Y	-0-				1
04	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-				Y	1				-0-
05	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				Y	1				1
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-				Y	-0-				1
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				Y	-0-				1
WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954														
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	108	1	992	2	N	-0-			-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	43	1	350	2	N	-0-			-0-
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	95	1	855	2	N	-0-			-0-
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	87	1	744	2	N	-0-			1
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	73	1	642	2	N	1	1 1		1
						1	9							
*07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	76	1	653	2	N	1	1 1		1
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590														
02	667 N	270	-0-	-397	-0-	270	2		Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190														
02	1305 N	1027	-0-	-278	-0-	101	1	926	2	N	-0-			-0-
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	81	1	662	2	N	-0-			-0-
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	151	1	1362	2	N	-0-			-0-
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	151	1	1292	2	N	-0-			1
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	119	1	1037	2	N	1	1 1		1
						1	9							
07	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	158	1	1360	2	N	2	1 1		2
						2	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
WEST RANCH WELL #: 7022													RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	986 N	652	-0-	-0-	-334	-0-	64	1	588	2	N	-0-					-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	353	2	N	-0-					-0-
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	927	2	N	-0-					-0-
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	767	2	N	-0-					-0-
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	586	2	N	1		1	1		1
							1	9									
07	1054 N	737	-0-	-0-	-317	-0-	77	1	660	2	N	-0-					1
WEST RANCH WELL #: 6057													RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH WELL #: 6053													RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002				
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	955	2	Y	33		4	1		31
							36	9									
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	317	2	Y	20		3	1		48
							22	9									
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	668	2	Y	15		4	0	8	1
							17	9									49
05	806 N	803	-0-	-0-	-3	-0-	84	1	718	2	Y	1					40
							1	9									
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	672	2	Y	4		1	1		43
							4	9									
*07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	692	2	Y	8		1	1		50
							9	9									
LONGFELLOW WELL #: 4048													RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586				
02	4930 X	2963	-0-	-0-	-1967	-0-	2962	2	1	9	Y	1					1
03	5270 X	-0-	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	1					2
04	5100 X	-0-	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	2					-0-
05	3162 X	-0-	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	1					1
06	3060 X	-0-	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	1					2
07	3162 X	-0-	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-		1	1		1
WEST RANCH WELL #: 2317													RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541				
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	169	2	N	115					-0-
							127	9									
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	143	2	N	115					115
							127	9									
04	210 N	203	-0-	-0-	-7	-0-	20	1	183	2	N	-0-					115
05	279 N	204	-0-	-0-	-75	-0-	21	1	183	2	N	-0-					116
06	270 N	196	-0-	-0-	-74	-0-	20	1	176	2	N	-0-					116
07	217 N	199	-0-	-0-	-18	-0-	21	1	178	2	N	-0-					116

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 71659 700 616999														
WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1305 N	805	-0-	-500	-0-	675	2	130	9	Y	118			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127			128
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23			151
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	1			152
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	134	1	26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752														
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	52	1	482	2	N	-0-			-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	44	1	356	2	N	-0-			-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	78	1	704	2	N	-0-			-0-
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	76	1	650	2	N	-0-			1
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	66	1	581	2	N	-0-			1
07	806 N	663	-0-	-143	-0-	69	1	593	2	N	1	1	1	1
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204														
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	42	1	387	2	N	-0-			5
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	33	1	267	2	N	-0-			5
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	53	1	476	2	N	-0-			5
05	465 N	316	-0-	-149	-0-	33	1	283	2	N	-0-			6
06	300 N	232	-0-	-68	-0-	24	1	208	2	N	-0-	1	1	5
07	558 N	195	-0-	-363	-0-	20	1	175	2	N	-0-			5
WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946														
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	122	1	1122	2	Y	16	9	1	117
						18	9							
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	112	1	911	2	Y	5	4	1	118
						6	9							
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	153	1	1375	2	Y	-0-	1	0	116
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	156	1	1335	2	Y	8	1	0	100
						9	9							
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	132	1	1155	2	Y	8	1	1	107
						9	9							
*07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	148	1	1276	2	Y	3	1	1	109
						3	9							
LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194														
02	174 N	4	-0-	-170	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. ALLISON															//CONT.// 71659 700 616999															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PECOS																																				
															WELL #: 2115															RRCID -> 239362															COMPL. DATE 12/30/2007															TOTAL DEPTH 5170															PERF. 4110 - 4992																					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																											
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																											
02	2552	X	1779	-0-	-773	-0-	-773	-0-	175	1	1604	2	N	-0-							-0-																																																																											
03	2697	X	1471	-0-	-1226	-0-	-1226	-0-	161	1	1310	2	N	-0-							-0-																																																																											
04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	2431	2	N	-0-							-0-																																																																											
05	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	2351	2	N	2	1	0	1	1			3																																																																											
									2	9																																																																																						
06	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	2122	2	N	2	2	1					3																																																																											
									2	9																																																																																						
07	2790	X	2468	-0-	-322	-0-	-322	-0-	256	1	2209	2	N	3	2	1					4																																																																											
									3	9																																																																																						
WEST RANCH																						WELL #: 5064															RRCID -> 239364															COMPL. DATE 03/10/2008															TOTAL DEPTH 4381															PERF. 3488 - 4170														
02	667	N	644	-0-	-23	-0-	-23	-0-	63	1	581	2	N	-0-							-0-																																																																											
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	460	2	N	-0-							-0-																																																																											
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	623	2	N	-0-							-0-																																																																											
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	-29	-0-	68	1	585	2	N	-0-							1																																																																											
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	571	2	N	1	1	1					1																																																																											
									1	9																																																																																						
*07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	905	2	N	-0-	1	1					-0-																																																																											
WEST RANCH																						WELL #: 5055															RRCID -> 239366															COMPL. DATE 03/19/2008															TOTAL DEPTH 4250															PERF. 3898 - 4106														
02	145	N	120	-0-	-25	-0-	-25	-0-	12	1	108	2	N	-0-							-0-																																																																											
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	N	-0-							-0-																																																																											
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	N	-0-							-0-																																																																											
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	145	2	N	-0-							-0-																																																																											
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	131	2	N	-0-							-0-																																																																											
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	-7	-0-	15	1	133	2	N	-0-							-0-																																																																											
WEST RANCH																						WELL #: 8040															RRCID -> 239369															COMPL. DATE 04/25/2008															TOTAL DEPTH 8473															PERF. 7424 - 8130														
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-							-0-																																																																											
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-							-0-																																																																											
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-							-0-																																																																											
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-	-4	-0-					N	-0-							-0-																																																																											
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	295	2	N	1							1																																																																											
									1	9																																																																																						
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-							1																																																																											
WEST RANCH																						WELL #: 2322															RRCID -> 239372															COMPL. DATE 04/14/2008															TOTAL DEPTH 4600															PERF. 3438 - 4064														
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	162	2	N	-0-							-0-																																																																											
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	150	2	N	-0-							-0-																																																																											
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	N	-0-							-0-																																																																											
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	179	2	N	-0-							-0-																																																																											
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	166	2	N	-0-							-0-																																																																											
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	-4	-0-	19	1	163	2	N	-0-							-0-																																																																											
WEST STATE																						WELL #: 2417															RRCID -> 239428															COMPL. DATE 10/21/2007															TOTAL DEPTH 4900															PERF. 4173 - 4578														
02	203	N	154	-0-	-49	-0-	-49	-0-	15	1	139	2	N	-0-							-0-																																																																											
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	176	2	N	-0-							-0-																																																																											
04	210	N	42	-0-	-168	-0-	-168	-0-	4	1	38	2	N	-0-							-0-																																																																											
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	221	2	N	-0-							-0-																																																																											
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	-54	-0-	13	1	113	2	N	-0-							-0-																																																																											
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-							-0-																																																																											

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.//		616999		WELL #:		2323		RRCID -> 239429		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3376 - 4100				
WEST RANCH																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	609 N	538	-0-	-71	-0-			53	1	485	2	N	-0-					-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-			50	1	411	2	N	-0-					-0-
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-			68	1	613	2	N	-0-					-0-
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-			69	1	590	2	N	-0-					-0-
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-			60	1	527	2	N	-0-					-0-
07	713 N	636	-0-	-77	-0-			66	1	569	2	N	-0-					-0-
								1	9				1	1	1			1

WEST RANCH						WELL #: 3126		RRCID -> 239463		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 7339		PERF. 6372 - 6764				
02	1740 N	1550	-0-	-190	-0-			152	1	1398	2	N	-0-					-0-
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-			123	1	1001	2	N	-0-					-0-
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-			180	1	1618	2	N	-0-					-0-
05	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-			188	1	1610	2	N	-0-					-0-
								2	9				2	1	0	1	1	2
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-			173	1	1516	2	N	-0-					-0-
								1	9				1	1	1			2
07	1860 N	1773	-0-	-87	-0-			184	1	1587	2	N	-0-					-0-
								2	9				2	1	1			3

LONGFELLOW STATE "F"						WELL #: 2802		RRCID -> 239465		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7605 - 8293				
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-			19	1	176	2	N	-0-					-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-			3	1	24	2	N	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-							N	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-							N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

WEST RANCH						WELL #: 2708N		RRCID -> 239467		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6132 - 6760				
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-			179	1	1643	2	N	-0-					-0-
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-			106	1	865	2	N	-0-					-0-
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-			204	1	1833	2	N	-0-					-0-
05	1953 N	1945	-0-	-8	-0-			203	1	1739	2	N	-0-					-0-
								3	9				3	1	0	1	1	3
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-			172	1	1501	2	N	-0-					-0-
07	2108 N	1764	-0-	-344	-0-			183	1	1578	2	N	-0-					-0-
								3	9				3	2	1			3

LONGFELLOW						WELL #: 4041		RRCID -> 239852		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8124 - 9720				
02	1450 N	1399	-0-	-51	-0-			137	1	1262	2	N	-0-					-0-
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-			89	1	729	2	N	-0-					-0-
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-			162	1	1458	2	N	-0-					-0-
05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-			174	1	1491	2	N	-0-					-0-
								2	9				2	1	0	1	1	2
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-			157	1	1368	2	N	-0-					-0-
								1	9				1	1	1			2
07	1674 N	1601	-0-	-73	-0-			166	1	1434	2	N	-0-					-0-
								1	9				1	1	1			2

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH													71659 700 616999 WELL #: 3420			NON-ASSOCIATED RRCID -> 239862			CAPACITY COMPL. DATE 05/08/2008			CNTY: PECOS 8050 PERF. 6360 - 6628		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE										
02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	174	1	1598	2	N	-0-			83										
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	114	1	930	2	N	83			-0-										
						91	9																	
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	155	1	1391	2	N	43			43										
						47	9																	
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	149	1	1273	2	N	1	1	1	45										
						1	9																	
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	126	1	1097	2	N	13	1	1	57										
						14	9																	
*07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	126	1	1087	2	N	1	1	1	57										
						1	9																	
WEST RANCH				WELL #: 5071			RRCID -> 239864			COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236											
02	435 N	388	-0-	-47	-0-	38	1	350	2	N	-0-			-0-										
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	36	1	290	2	N	-0-			-0-										
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	48	1	429	2	N	-0-			-0-										
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	47	1	401	2	N	-0-			1										
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	42	1	371	2	N	-0-			1										
07	496 N	440	-0-	-56	-0-	46	1	394	2	N	-0-			1										
ALLISON				WELL #: 2119			RRCID -> 240061			COMPL. DATE 05/19/2008			TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406											
02	435 N	59	-0-	-376	-0-	59	2			Y	-0-			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-										
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-										
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-										
LONGFELLOW 600 MD				WELL #: 8037			RRCID -> 240064			COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055											
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-			30										
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	32	1	257	2	N	-0-			30										
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	53	1	474	2	N	-0-			30										
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	48	1	408	2	N	1			31										
						1	9																	
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	38	1	336	2	N	-0-			31										
07	558 N	428	-0-	-130	-0-	44	1	384	2	N	-0-			31										
LONGFELLOW STATE				WELL #: 9014			RRCID -> 240066			COMPL. DATE 05/19/2008			TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
WEST RANCH				WELL #: 2222			RRCID -> 240075			COMPL. DATE 05/26/2008			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296											
02	2001 X	1244	-0-	-757	-0-	1243	2	1	9	Y	1			1										
03	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	1			2										
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	2			-0-										
05	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	1			1										
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	1			2										
07	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	1	1	1										

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	83	1	766	2	N	-0-			-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	68	1	552	2	N	-0-			-0-
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	110	1	986	2	N	-0-			-0-
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	108	1	925	2	N	-0-			1
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	96	1	839	2	N	1	1 1		1
						1	9							
*07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	102	1	878	2	N	1	1 1		1
						1	9							
ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399														
02	1972 N	1725	-0-	-247	-0-	1724	2	1	9	Y	1			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			-0-
05	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	1			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446														
02	580 N	543	-0-	-37	-0-	53	1	490	2	N	-0-			-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	47	1	384	2	N	-0-			-0-
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	66	1	589	2	N	-0-			-0-
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	65	1	560	2	N	-0-			1
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	57	1	499	2	N	-0-			1
07	682 N	601	-0-	-81	-0-	62	1	539	2	N	-0-			1
WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206														
02	1160 N	639	-0-	-521	-0-	63	1	576	2	N	-0-			-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	44	1	361	2	N	-0-			-0-
04	1050 N	576	-0-	-474	-0-	58	1	518	2	N	-0-			-0-
05	682 N	610	-0-	-72	-0-	64	1	546	2	N	-0-			1
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	59	1	514	2	N	-0-			1
*07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	62	1	536	2	N	1	1 1		1
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925														
02	4379 X	3913	-0-	-466	-0-	384	1	3529	2	N	-0-			-0-
03	4650 X	3600	-0-	-1050	-0-	393	1	3207	2	N	-0-			-0-
04	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	433	1	3894	2	N	-0-			-0-
05	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	465	1	3987	2	N	4	1 0	2 1	6
						4	9							
06	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	420	1	3673	2	N	2	3 1		5
						2	9							
07	4464 X	4224	-0-	-240	-0-	438	1	3782	2	N	4	3 1		6
						4	9							
WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 5524 - 6780														
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH															//CONT.// 71659 700 616999 WELL #: 3314															NON-ASSOCIATED RRCID -> 240176															CAPACITY COMPL. DATE 06/26/2009															CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784														
M O	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																								
02	2117	N		1967	-0-	-150	-0-	193	1	1774	2	N	-0-					-0-																																																								
03	1813	N		1813	-0-	-0-	-0-	198	1	1615	2	N	-0-					-0-																																																								
04	2115	N		2115	-0-	-0-	-0-	212	1	1903	2	N	-0-					-0-																																																								
05	2274	N		2274	-0-	-0-	-0-	237	1	2034	2	N	3	1	0	1	1	3																																																								
								3	9																																																																	
06	2095	N		2095	-0-	-0-	-0-	215	1	1878	2	N	2	2	1			3																																																								
								2	9																																																																	
07	2201	N		2025	-0-	-176	-0-	210	1	1813	2	N	2	2	1			3																																																								
								2	9																																																																	
WEST RANCH 138															WELL #: 2707N															RRCID -> 240178															COMPL. DATE 05/15/2008															TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830														
02	1218	N		1111	-0-	-107	-0-	104	1	955	2	N	47					-0-																																																								
								52	9																																																																	
03	884	N		884	-0-	-0-	-0-	91	1	741	2	N	47					47																																																								
								52	9																																																																	
04	1270	N		1270	-0-	-0-	-0-	127	1	1143	2	N	-0-					47																																																								
05	1218	N		1218	-0-	-0-	-0-	127	1	1091	2	N	-0-					48																																																								
06	1128	N		1128	-0-	-0-	-0-	116	1	1011	2	N	1	1	1			48																																																								
								1	9																																																																	
07	1302	N		1155	-0-	-147	-0-	120	1	1034	2	N	1	1	1			48																																																								
								1	9																																																																	
LONGFELLOW															WELL #: 1001															RRCID -> 240432															COMPL. DATE 03/21/2008															TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848														
02	435	N		278	-0-	-157	-0-	27	1	251	2	N	-0-					-0-																																																								
03	319	N		319	-0-	-0-	-0-	35	1	284	2	N	-0-					-0-																																																								
04	420	N		334	-0-	-86	-0-	33	1	301	2	N	-0-					-0-																																																								
05	310	N		290	-0-	-20	-0-	30	1	260	2	N	-0-					1																																																								
06	300	N		241	-0-	-59	-0-	25	1	216	2	N	-0-	1	1			-0-																																																								
07	341	N		257	-0-	-84	-0-	27	1	230	2	N	-0-					-0-																																																								
WEST RANCH															WELL #: 3124															RRCID -> 240476															COMPL. DATE 06/29/2008															TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340														
02	3509	X		1878	-0-	-1631	-0-	1877	2	1	9	Y	1					1																																																								
03	3503	X		-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					1																																																								
04	3390	X		-0-	-0-	-3390	-0-					Y	1					-0-																																																								
05	2015	X		-0-	-0-	-2015	-0-					Y	1					1																																																								
06	1950	X		-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					1																																																								
07	2015	X		-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					1																																																								
WEST STATE															WELL #: 404															RRCID -> 240481															COMPL. DATE 03/19/2008															TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055														
02	189	N		189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-																																																								
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																								
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																								
05	31	N		-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-																																																								
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																								
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																								
WEST RANCH															WELL #: 2228															RRCID -> 240630															COMPL. DATE 06/03/2008															TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350														
02	261	N		76	-0-	-185	-0-	76	2			Y	-0-					-0-																																																								
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																								
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																								
05	93	N		-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-																																																								
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																								
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
WEST RANCH		WELL #: 6091		RRCID -> 240631		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 6500 - 8215						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	261 N	203	-0-	-58	-0-		8 1	195 2	2 Y		-0-					-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-		8 1	64 2	2 Y		-0-					-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-		8 1	72 2	2 Y		-0-					-0-
05	217 N	58	-0-	-159	-0-		6 1	52 2	2 Y		-0-					-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-		4 1	34 2	2 Y		-0-					-0-
07	93 N	16	-0-	-77	-0-		2 1	14 2	2 Y		-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2237		RRCID -> 240633		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4674		PERF. 3140 - 4482						
02	493 N	137	-0-	-356	-0-		137 2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 808		RRCID -> 240640		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7250 - 7934						
02	3915 X	2721	-0-	-1194	-0-		267 1	2454 2	2 N		-0-					-0-
03	4185 X	1302	-0-	-2883	-0-		142 1	1160 2	2 N		-0-					-0-
04	3750 X	3561	-0-	-189	-0-		356 1	3205 2	2 N		-0-					-0-
05	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-		407 1	3486 2	2 N		3	1	0	1	1	5
							3 9									
06	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-		340 1	2967 2	2 N		1	2	1			4
							1 9									
07	3689 X	1579	-0-	-2110	-0-		164 1	1414 2	2 N		1	2	1			3
							1 9									
WEST RANCH		WELL #: 2233		RRCID -> 240641		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3104 - 4824						
02	1421 N	760	-0-	-661	-0-		759 2	1 9	Y		1					6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
WEST RANCH		WELL #: 8036		RRCID -> 240858		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 8256		PERF. 7832 - 7940						
02	87 N	69	-0-	-18	-0-		7 1	62 2	2 N		-0-					-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-		8 1	64 2	2 N		-0-					-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-		8 1	68 2	2 N		-0-					-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-		13 1	108 2	2 N		-0-					-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-		11 1	98 2	2 N		-0-					-0-
*07	107 N	107	-0-	-0-	-0-		11 1	96 2	2 N		-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2219		RRCID -> 240934		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4815		PERF. 4050 - 4350						
02	783 N	-0-	-0-	-783	-0-					Y	-0-					97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST)														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
0														EOM BALANCE
02	377 N	136	-0-	-241	-0-	136	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475														
02	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1851	2	1	9	Y	1			1
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			1
04	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	1			-0-
05	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	1			1
06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-			1
07	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			1
WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122														
02	377 N	264	-0-	-113	-0-	26	1	238	2	N	-0-			-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	23	1	185	2	N	-0-			-0-
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	28	1	252	2	N	-0-			-0-
05	279 N	264	-0-	-15	-0-	28	1	236	2	N	-0-			-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	24	1	209	2	N	-0-			-0-
07	279 N	233	-0-	-46	-0-	24	1	209	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964														
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	137	1	1261	2	N	-0-			-0-
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	121	1	989	2	N	-0-			-0-
04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	169	1	1515	2	N	-0-			-0-
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	170	1	1456	2	N	2	1	0	2
						2	9							
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	154	1	1343	2	N	1	1	1	2
						1	9							
07	1736 N	1519	-0-	-217	-0-	158	1	1360	2	N	1	1	1	2
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136														
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	26	1	241	2	N	-0-			-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	23	1	192	2	N	-0-			-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	37	1	336	2	N	-0-			-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	298	2	N	-0-			-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	260	2	N	-0-			-0-
07	372 N	313	-0-	-59	-0-	32	1	280	2	N	1			1
						1	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999		WELL #: 3028		RRCID -> 241792		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 5954 - 7044			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH						WELL #: 5105		RRCID -> 242119		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4715 - 7326			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH						WELL #: 6040		RRCID -> 242172		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3280 - 4216			
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	32	1	298	2	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	26	1	209	2	N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	36	1	321	2	N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	38	1	323	2	N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	34	1	300	2	N	-0-					-0-
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	35	1	306	2	N	-0-	1				1
							1	9									

WEST RANCH						WELL #: 5097		RRCID -> 242195		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 6305 - 7494			
02	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	174	1	1594	2	N	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	184	1	1500	2	N	-0-					-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	195	1	1753	2	N	-0-					-0-
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	206	1	1768	2	N	-0-	3	1 0	1 1		3
							3	9									
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	190	1	1663	2	N	-0-	1	1			2
07	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	199	1	1713	2	N	-0-	3	2 1			3
							3	9									

WEST RANCH						WELL #: 3224		RRCID -> 242196		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 7302		PERF. 6026 - 6936			
02	5104	X	4328	-0-	-776	-0-	425	1	3903	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	3233	-0-	-2068	-0-	353	1	2880	2	N	-0-					-0-
04	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	522	1	4693	2	N	-0-					-0-
05	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	516	1	4420	2	N	-0-	5	2 0	2 1		7
							6	9									
06	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	464	1	4051	2	N	-0-	3	4 1			6
							3	9									
07	5394	X	4650	-0-	-744	-0-	482	1	4162	2	N	-0-	5	4 1			7
							6	9									

WEST RANCH SOUTH 4						WELL #: 504		RRCID -> 242197		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7658 - 7950			
02	957	N	472	-0-	-485	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1				1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1				-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1				1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1 1			-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
02	870 N	717	-0-	-153	-0-	70	1	647	2	N	-0-			-0-		
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	65	1	526	2	N	-0-			-0-		
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	81	1	726	2	N	-0-			-0-		
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	86	1	737	2	N	-0-			1		
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	79	1	691	2	N	1	1	1	1		
						1	9									
07	837 N	772	-0-	-65	-0-	80	1	691	2	N	1	1	1	1		
						1	9									
WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186																
02	2610 N	1606	-0-	-1004	-0-	1605	2	1	9	Y	1			1		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			-0-		
05	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	1			1		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		
WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818																
02	667 N	601	-0-	-66	-0-	59	1	542	2	N	-0-			-0-		
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	55	1	445	2	N	-0-			-0-		
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	73	1	658	2	N	-0-			-0-		
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	72	1	613	2	N	-0-			1		
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	65	1	564	2	N	-0-			1		
07	744 N	637	-0-	-107	-0-	66	1	570	2	N	1	1	1	1		
						1	9									
WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576																
02	435 N	432	-0-	-3	-0-	42	1	390	2	N	-0-			-0-		
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	33	1	269	2	N	-0-			-0-		
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	47	1	420	2	N	-0-			-0-		
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	49	1	420	2	N	-0-			1		
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	42	1	367	2	N	-0-			1		
07	496 N	414	-0-	-82	-0-	43	1	371	2	N	-0-			1		
WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434																
02	261 N	73	-0-	-188	-0-	73	2			Y	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956																
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	49	1	447	2	N	-0-			-0-		
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	51	1	417	2	N	-0-			-0-		
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	62	1	554	2	N	-0-			-0-		
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	65	1	553	2	N	-0-			1		
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	58	1	509	2	N	-0-			1		
07	651 N	562	-0-	-89	-0-	58	1	504	2	N	-0-			1		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS											
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999																	
ALLISON		WELL #: 2122		RRCID -> 243234		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3418 - 4543									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		812 N	383	-0-	-0-	-429	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		403 N	-0-	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ALLISON		WELL #: 4806		RRCID -> 243236		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 4498 - 4634									
02		261 N	65	-0-	-0-	-196	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LONGFELLOW		WELL #: 208		RRCID -> 243239		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 7214 - 9526									
02		1363 N	836	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	82	1	754	2	N	-0-					-0-
03		456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	406	2	N	-0-					-0-
04		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1028	2	N	-0-					-0-
05		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1058	2	N	-0-					-0-
									1	9				1					2
06		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	948	2	N	1		1	1		2
									1	9									
07		1178 N	1156	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	120	1	1035	2	N	1		1	1		2
									1	9									
LONGFELLOW		WELL #: 4067		RRCID -> 243241		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 8016 - 8594									
02		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1698	2	1	9	N	1					1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-
05		837 N	-0-	-0-	-0-	-837	-0-	-0-					N	1					1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
LONGFELLOW		WELL #: 4068		RRCID -> 243252		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7694 - 8714									
02		2262 X	1905	-0-	-0-	-357	-0-	-0-	187	1	1718	2	N	-0-					-0-
03		2356 X	903	-0-	-0-	-1453	-0-	-0-	99	1	804	2	N	-0-					-0-
04		2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	2016	2	N	-0-					-0-
05		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	2022	2	N	-0-					-0-
									3	9				3		1	0	1	3
06		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	1729	2	N	2		2	1		3
									2	9									
07		2325 N	2177	-0-	-0-	-148	-0-	-0-	226	1	1949	2	N	2		2	1		3
									2	9									
WEST RANCH		WELL #: 4202		RRCID -> 243253		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 5630 - 7280									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	348	N	116	-0-	-232	-0-	116	2			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932															
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	69	1	637	2	N	-0-			-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	33	1	268	2	N	-0-			-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	84	1	754	2	N	-0-			-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	84	1	717	2	N	-0-			1
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	73	1	634	2	N	1	1 1		1
							1	9							
*07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	74	1	639	2	N	1	1 1		1
							1	9							
WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146															
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-			-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	2	N	-0-			-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	2	N	-0-			-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	2	N	-0-			-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	185	2	N	-0-			-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	21	1	184	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340															
02	1044	N	980	-0-	-64	-0-	96	1	884	2	N	-0-			-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	82	1	667	2	N	-0-			-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	110	1	992	2	N	-0-			-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	130	1	1117	2	N	-0-			1
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	115	1	1007	2	N	2	1 1		2
							2	9							
*07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	123	1	1061	2	N	1	1 1		2
							1	9							
LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728															
02	348	N	235	-0-	-113	-0-	23	1	212	2	N	-0-			-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-			-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	39	1	350	2	N	-0-			-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	44	1	376	2	N	-0-			-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	59	1	518	2	N	1			1
							1	9							
*07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	66	1	567	2	N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2929 X	2290	-0-	-639	-0-	82 1	2207 2	Y	1				1
03	3131 X	607	-0-	-2524	-0-	66 1	541 2	Y	-0-				1
04	3030 X	984	-0-	-2046	-0-	98 1	885 2	Y	1				-0-
05	2449 X	992	-0-	-1457	-0-	104 1	887 2	Y	1				2
06	2370 X	926	-0-	-1444	-0-	95 1	829 2	Y	2		1 1		3
07	2449 X	963	-0-	-1486	-0-	100 1	862 2	Y	1		1 1		3
						1 9							
WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310													
02	783 N	326	-0-	-457	-0-	326 2		N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1 1		-0-
WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146													
02	870 N	853	-0-	-17	-0-	84 1	769 2	N	-0-				-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	52 1	425 2	N	-0-				-0-
04	900 N	681	-0-	-219	-0-	68 1	613 2	N	-0-				-0-
05	899 N	697	-0-	-202	-0-	73 1	624 2	N	-0-				1
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	64 1	555 2	N	-0-				1
*07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	89 1	772 2	N	1		1 1		1
						1 9							
WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610													
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-				-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716													
02	1102 N	1056	-0-	-46	-0-	104 1	952 2	N	-0-				-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	53 1	431 2	N	-0-				-0-
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	116 1	1040 2	N	-0-				-0-
05	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	114 1	978 2	N	-0-				1
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	104 1	911 2	N	1		1 1		1
07	1209 N	1075	-0-	-134	-0-	111 1	962 2	N	2		1 1		2
						2 9							
WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030													
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11 1	97 2	N	-0-				-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5 1	42 2	N	-0-				-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12 1	111 2	N	-0-				-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12 1	106 2	N	-0-				-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10 1	92 2	N	-0-				-0-
*07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10 1	89 2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																			
WEST RANCH WELL #: 2806													RRCID -> 244077	COMPL. DATE 01/22/2008	TOTAL DEPTH	6153	PERF. 5645	-	5908
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
02	1392 N	704	-0-	-688	-0-	69	1	635	2	N	-0-			-0-					
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	67	1	544	2	N	-0-			-0-					
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	156	1	1404	2	N	-0-			-0-					
05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	151	1	1296	2	N	1			2					
						1	9												
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	102	1	889	2	N	1	1 1		2					
						1	9												
07	1612 N	1426	-0-	-186	-0-	148	1	1277	2	N	1	1 1		2					
						1	9												
LONGFELLOW STATE "D" WELL #: 9013													RRCID -> 244113	COMPL. DATE 11/27/2017	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7338	-	7980
02	1450 N	1285	-0-	-165	-0-	126	1	1159	2	N	-0-			-0-					
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	65	1	529	2	N	-0-			-0-					
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	155	1	1392	2	N	-0-			-0-					
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	168	1	1439	2	N	1			2					
						1	9												
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	92	1	802	2	N	-0-	1 1		1					
07	1612 N	1441	-0-	-171	-0-	150	1	1290	2	N	1	1 1		1					
						1	9												
WEST RANCH WELL #: 2619													RRCID -> 244455	COMPL. DATE 10/13/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3696	-	3966
02	812 N	601	-0-	-211	-0-	59	1	542	2	N	-0-			-0-					
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	48	1	391	2	N	-0-			-0-					
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	104	1	938	2	N	-0-			-0-					
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	85	1	729	2	N	-0-			1					
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	62	1	544	2	N	1	1 1		1					
						1	9												
07	1085 N	850	-0-	-235	-0-	88	1	761	2	N	1	1 1		1					
						1	9												
LONGFELLOW WELL #: 1211													RRCID -> 244675	COMPL. DATE 12/15/2009	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5620	-	6644
02	957 N	819	-0-	-138	-0-	80	1	739	2	N	-0-			-0-					
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	72	1	584	2	N	-0-			-0-					
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	109	1	983	2	N	-0-			-0-					
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	110	1	940	2	N	-0-			1					
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	92	1	805	2	N	1	1 1		1					
						1	9												
07	1116 N	990	-0-	-126	-0-	103	1	886	2	N	1	1 1		1					
						1	9												
ALLISON WELL #: 4803													RRCID -> 244679	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5690	-	5950
02	232 N	138	-0-	-94	-0-	138	2			Y	-0-			-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
WEST RANCH WELL #: 2318													RRCID -> 244825	COMPL. DATE 03/31/2008	TOTAL DEPTH	6410	PERF. 5564	-	6244
02	3509 X	2353	-0-	-1156	-0-	2352	2	1 9		Y	1			1					
03	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-			1					
04	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	1			-0-					
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	1			1					
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-			1					
07	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-			1					

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060														
02	203 N	185	-0-	-18	-0-	18	1	167	2	N	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	N	-0-			-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	2	N	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	200	2	N	-0-			-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	2	N	-0-			-0-
07	248 N	193	-0-	-55	-0-	20	1	173	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW STATE "E" WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540														
02	1247 N	848	-0-	-399	-0-	83	1	765	2	N	-0-			-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	47	1	387	2	N	-0-			-0-
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	129	1	1158	2	N	-0-			-0-
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	126	1	1081	2	N	-0-			1
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	107	1	933	2	N	1	1 1		1
07	1333 N	1170	-0-	-163	-0-	121	1	1047	2	N	2	1 1		2
						2	9							
WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496														
02	4901 X	3031	-0-	-1870	-0-	3030	2	1	9	Y	1			1
03	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	1			2
04	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	2			-0-
05	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	1			1
06	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	1			2
07	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	1 1		1
WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886														
02	464 N	457	-0-	-7	-0-	42	1	383	2	N	29	18 1		86
						32	9							
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	43	1	353	2	N	115	154 1		47
						127	9							
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	48	1	429	2	N	29	4 0	10 1	62
						32	9							
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	51	1	439	2	N	13			57
						14	9							
06	510 N	467	-0-	-43	-0-	47	1	410	2	N	9			66
						10	9							
07	527 N	499	-0-	-28	-0-	49	1	421	2	N	26			92
						29	9							
WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875														
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
07	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	2320 X	2162	-0-	-158	-0-	212	1	1950	2	N	-0-	56 1		1
03	2480 X	1496	-0-	-984	-0-	156	1	1271	2	N	63	1 1		63
						69	9							
04	2400 X	2343	-0-	-57	-0-	233	1	2099	2	N	10	59 1		15
						11	9							
05	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	303	1	2594	2	N	9	1 0	1 1	24
						10	9							
06	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	261	1	2284	2	N	5	2 1		27
						6	9							
*07	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	282	1	2438	2	N	6	2 1		31
						7	9							
WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608														
02	203 N	119	-0-	-84	-0-	12	1	107	2	N	-0-			-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	-0-			-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	26	1	234	2	N	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	21	1	177	2	N	-0-			-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	N	-0-			-0-
07	248 N	202	-0-	-46	-0-	21	1	181	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320														
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-			-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	2	N	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552														
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	48	1	1104	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 1		1
WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022														
02	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																			
ALLISON WELL #: 3025													RRCID -> 245225	COMPL. DATE 08/11/2008	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 4708	-	5664	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
02	1160 N	834	-0-		-326	-0-		82 1	752 2	N		-0-			-0-				
03	380 N	380	-0-		-0-	-0-		42 1	338 2	N		-0-			-0-				
04	967 N	967	-0-		-0-	-0-		97 1	870 2	N		-0-			-0-				
05	899 N	876	-0-		-23	-0-		91 1	784 2	N		1			2				
								1 9											
06	861 N	861	-0-		-0-	-0-		88 1	772 2	N		1	1 1		2				
								1 9											
07	992 N	841	-0-		-151	-0-		87 1	753 2	N		1	1 1		2				
								1 9											
ALLISON													WELL #: 3023	RRCID -> 245314	COMPL. DATE 06/29/2008	TOTAL DEPTH 9697	PERF. 4170	-	9366
02	348 N	317	-0-		-31	-0-		31 1	286 2	N		-0-			-0-				
03	250 N	250	-0-		-0-	-0-		27 1	223 2	N		-0-			-0-				
04	378 N	378	-0-		-0-	-0-		38 1	340 2	N		-0-			-0-				
05	368 N	368	-0-		-0-	-0-		38 1	329 2	N		1			1				
								1 9											
06	339 N	339	-0-		-0-	-0-		35 1	304 2	N		-0-			1				
07	403 N	342	-0-		-61	-0-		36 1	306 2	N		-0-			1				
WEST RANCH													WELL #: 2223	RRCID -> 245315	COMPL. DATE 09/28/2008	TOTAL DEPTH 4360	PERF. 2478	-	4114
02	1711 N	1604	-0-		-107	-0-		152 1	1395 2	N		52	27 1		113				
								57 9											
03	1238 N	1238	-0-		-0-	-0-		128 1	1048 2	N		56	14 1		155				
								62 9											
04	1735 N	1735	-0-		-0-	-0-		173 1	1559 2	N		3	7 0	16 1	134				
								3 9											
05	1805 N	1805	-0-		-0-	-0-		187 1	1600 2	N		16	1 0	1 1	139				
								18 9											
06	1533 N	1533	-0-		-0-	-0-		156 1	1363 2	N		13	125 1		27				
								14 9											
07	1798 N	1709	-0-		-89	-0-		176 1	1515 2	N		16	1 1		42				
								18 9											
ALLISON 4													WELL #: 204	RRCID -> 245316	COMPL. DATE 11/16/2008	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5467	-	5715
02	2697 N	1509	-0-		-1188	-0-	1508	2	1 9	Y		1			1				
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-				Y		-0-			1				
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-				Y		1			-0-				
05	1612 N	-0-	-0-		-1612	-0-				Y		1			1				
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-				Y		-0-			1				
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-				Y		-0-			1				
LONGFELLOW													WELL #: 4058	RRCID -> 245317	COMPL. DATE 07/05/2008	TOTAL DEPTH 10731	PERF. 7340	-	10556
02	16 N	16	-0-		-0-	-0-	2	1	14 2	N		-0-			-0-				
03	15 N	15	-0-		-0-	-0-	2	1	13 2	N		-0-			-0-				
04	21 N	21	-0-		-0-	-0-	2	1	19 2	N		-0-			-0-				
05	31 N	19	-0-		-12	-0-	2	1	17 2	N		-0-			-0-				
06	24 N	24	-0-		-0-	-0-	2	1	22 2	N		-0-			-0-				
07	31 N	22	-0-		-9	-0-	2	1	20 2	N		-0-			-0-				

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3451 X	2611	-0-	-840	-0-	255 9	1 9	2347	2	N	8			8
03	3565 X	1408	-0-	-2157	-0-	154 1	1 1	1254	2	N	-0-			8
04	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	321 1	1 1	2887	2	N	-0-			8
05	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	335 1	1 1	2873	2	N	3	1 0	1 1	12
06	2820 X	2767	-0-	-53	-0-	284 1	1 1	2481	2	N	2	2 1		12
07	3317 X	2689	-0-	-628	-0-	279 2	1 9	2407	2	N	3	2 1		13
						3 9								
WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448														
02	609 N	497	-0-	-112	-0-	49 1	1 1	448	2	N	-0-			-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	48 1	1 1	394	2	N	-0-			-0-
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	72 1	1 1	646	2	N	-0-			-0-
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	64 1	1 1	546	2	N	-0-			1
06	420 N	356	-0-	-64	-0-	37 1	1 1	319	2	N	-0-			1
07	744 N	225	-0-	-519	-0-	23 1	1 1	202	2	N	-0-			1
LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074														
02	2349 X	2323	-0-	-26	-0-	2322	2	1 9		Y	1			1
03	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	1			2
04	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	2			-0-
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	1			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		1
WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490														
02	232 N	86	-0-	-146	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430														
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	Y	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	Y	-0-			-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	191	2	Y	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	1			1
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	2	Y	-0-	1 1		-0-
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	1	2	1 9		Y	1			1
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614														
02	1392 N	1117	-0-	-275	-0-	1117	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			-0-
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. ALLISON														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 WELL #: 3022														NON-ASSOCIATED			
CAPACITY														COMPL. DATE 05/22/2008			
TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750														RRCID -> 245331			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	163	1	1496	2	N	-0-					-0-	
03	1426 X	1087	-0-	-339	-0-	119	1	968	2	N	-0-					-0-	
04	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	201	1	1807	2	N	-0-					-0-	
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	203	1	1737	2	N	3	1	0	1	1	3	
						3	9										
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	181	1	1578	2	N	2	2	1			3	
						2	9										
*07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	188	1	1626	2	N	2	2	1			3	
						2	9										

WEST RANCH														WELL #: 3110			
RRCID -> 245490														COMPL. DATE 11/21/2007			
TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134																	
02	1856 N	1718	-0-	-138	-0-	169	1	1549	2	N	-0-					-0-	
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	179	1	1459	2	N	-0-					-0-	
04	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	200	1	1799	2	N	-0-					-0-	
05	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	214	1	1836	2	N	3	1	0	1	1	3	
						3	9										
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	184	1	1609	2	N	1	1	1			3	
						1	9										
07	2077 N	1909	-0-	-168	-0-	198	1	1709	2	N	2	2	1			3	
						2	9										

LONGFELLOW														WELL #: 4073			
RRCID -> 245596														COMPL. DATE 10/15/2008			
TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385																	
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	41	1	377	2	N	-0-					-0-	
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	2	N	-0-					-0-	
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	55	1	498	2	N	-0-					-0-	
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	53	1	455	2	N	-0-					1	
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	45	1	395	2	N	-0-					1	
07	527 N	451	-0-	-76	-0-	47	1	404	2	N	-0-					1	

WEST RANCH														WELL #: 8035			
RRCID -> 245683														COMPL. DATE 07/13/2008			
TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WEST STATE														WELL #: 2402			
RRCID -> 245687														COMPL. DATE 04/04/2007			
TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160																	
02	1450 N	1247	-0-	-203	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-	
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	

WEST RANCH														WELL #: 4205			
RRCID -> 245696														COMPL. DATE 11/23/2008			
TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536																	
02	116 N	109	-0-	-7	-0-	11	1	98	2	N	-0-					-0-	
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	N	-0-					-0-	
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-					-0-	
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	12	1	104	2	N	-0-					-0-	
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	11	1	100	2	N	-0-					-0-	
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	12	1	105	2	N	-0-					-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																			
LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872																			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188																			
02	1595	N	-0-	-0-	-1595	-0-						N	-0-						-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	118	1	959	2	N	-0-							-0-
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	200	1	1801	2	N	-0-							-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	194	1	1662	2	N	3	1	0		1	1		3
							3	9											
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	156	1	1364	2	N	-0-	1	1					2
07	2077	N	1700	-0-	-377	-0-	176	1	1522	2	N	2	1	1					3
							2	9											
WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932																			
02	1189	N	1116	-0-	-73	-0-	110	1	1006	2	N	-0-							-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	108	1	885	2	N	-0-							-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	139	1	1248	2	N	-0-							-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	144	1	1231	2	N	2	1	1					2
							2	9											
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	127	1	1109	2	N	1	1	1					2
							1	9											
07	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	136	1	1171	2	N	-0-	1	1					1
WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984																			
02	725	N	670	-0-	-55	-0-	66	1	604	2	N	-0-							-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	55	1	448	2	N	-0-							-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	82	1	740	2	N	-0-							-0-
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	74	1	636	2	N	-0-							1
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	80	1	697	2	N	1	1	1					1
							1	9											
07	837	N	808	-0-	-29	-0-	84	1	724	2	N	-0-							1
WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114																			
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2				N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH													//CONT.// 71659 700 616999 WELL #: 7047													NON-ASSOCIATED RRCID -> 246149													CAPACITY COMPL. DATE 11/07/2008													CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431																	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																				
02	957	N	896	-0-	-61	-0-	88	1	808	2	N	-0-					-0-																																																				
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	88	1	717	2	N	-0-					-0-																																																				
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	99	1	890	2	N	-0-					-0-																																																				
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	121	1	1033	2	N	-0-					1																																																				
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	112	1	976	2	N	1		1	1		1																																																				
							1	9																																																													
*07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	115	1	996	2	N	2		1	1		2																																																				
							2	9																																																													
LONGFELLOW																		WELL #: 4071													RRCID -> 246151													COMPL. DATE 10/29/2008													TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222												
02	348	N	319	-0-	-29	-0-	31	1	288	2	N	-0-					-0-																																																				
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	29	1	239	2	N	-0-					-0-																																																				
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	47	1	422	2	N	-0-					-0-																																																				
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	45	1	383	2	N	-0-					1																																																				
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	39	1	338	2	N	-0-					1																																																				
07	465	N	372	-0-	-93	-0-	39	1	333	2	N	-0-					1																																																				
WEST RANCH																		WELL #: 5024													RRCID -> 246384													COMPL. DATE 10/16/2007													TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542												
02	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1770	2	2	9	Y	2					3																																																				
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	1					4																																																				
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	4					-0-																																																				
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	2					2																																																				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4																																																				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	1		3																																																				
WEST RANCH																		WELL #: 2227													RRCID -> 246385													COMPL. DATE 03/30/2008													TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428												
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	11	1	97	2	N	-0-					10																																																				
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	-0-					10																																																				
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	N	-0-					10																																																				
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	N	-0-					10																																																				
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	N	-0-					10																																																				
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	10	1	88	2	N	-0-					10																																																				
WEST RANCH																		WELL #: 5065													RRCID -> 246386													COMPL. DATE 04/09/2008													TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980												
02	580	N	550	-0-	-30	-0-	54	1	496	2	N	-0-					-0-																																																				
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	55	1	445	2	N	-0-					-0-																																																				
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	60	1	539	2	N	-0-					-0-																																																				
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	65	1	553	2	N	-0-					1																																																				
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	58	1	506	2	N	-0-					1																																																				
07	620	N	561	-0-	-59	-0-	58	1	503	2	N	-0-					1																																																				
WEST RANCH																		WELL #: 3323													RRCID -> 246479													COMPL. DATE 12/23/2008													TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428												
02	667	N	487	-0-	-180	-0-	48	1	439	2	N	-0-					-0-																																																				
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	30	1	243	2	N	-0-					-0-																																																				
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	68	1	613	2	N	-0-					-0-																																																				
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	68	1	579	2	N	1					1																																																				
							1	9																																																													
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	62	1	541	2	N	-0-					1																																																				
07	713	N	609	-0-	-104	-0-	63	1	546	2	N	-0-					1																																																				

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.														
ALLISON														
WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	667 N	652	-0-	-15	-0-	64	1	588	2	Y	-0-			-0-
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	55	1	448	2	Y	-0-			-0-
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	83	1	748	2	Y	-0-			-0-
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	84	1	720	2	Y	-0-			1
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	75	1	656	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
07	713 N	701	-0-	-12	-0-	73	1	627	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
WEST RANCH														
WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620														
02	638 N	347	-0-	-291	-0-	347	2			Y	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	15
WEST RANCH														
WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890														
02	348 N	334	-0-	-14	-0-	33	1	301	2	N	-0-			-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	2	N	-0-			-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	43	1	388	2	N	-0-			-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	45	1	381	2	N	1			1
						1	9							
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	39	1	344	2	N	-0-			1
07	434 N	396	-0-	-38	-0-	41	1	355	2	N	-0-			1
LONGFELLOW 600 MD														
WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679														
02	7656 X	5400	-0-	-2256	-0-	530	1	4870	2	N	-0-			-0-
03	7874 X	1184	-0-	-6690	-0-	129	1	1055	2	N	-0-			-0-
04	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	727	1	6535	2	N	-0-			-0-
05	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	744	1	6376	2	N	7	2	0	9
						8	9							
06	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	649	1	5673	2	N	5	5	1	9
						6	9							
07	7502 X	6706	-0-	-796	-0-	696	1	6003	2	N	6	5	1	10
						7	9							
WEST RANCH														
WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074														
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	74	1	684	2	N	62			-0-
						68	9							
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	72	1	588	2	N	62			62
						68	9							
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	97	1	876	2	N	1			63
						1	9							
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	101	1	868	2	N	1			66
						1	9							
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	86	1	749	2	N	6	34	1	38
						7	9							
07	992 N	926	-0-	-66	-0-	96	1	829	2	N	1	1	1	38
						1	9							

PINON (OVERTHRUST) WEST RANCH													//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999 WEST RANCH WELL #: 7046													RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008													TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE													
02	29	N	23	-0-		-6	-0-			2	1	21	2	N	-0-		-0-													
03	4	N	4	-0-		-0-	-0-			4	2			N	-0-		-0-													
04	30	N	22	-0-		-8	-0-			2	1	20	2	N	-0-		-0-													
05	31	N	26	-0-		-5	-0-			3	1	23	2	N	-0-		-0-													
06	19	N	19	-0-		-0-	-0-			2	1	17	2	N	-0-		-0-													
07	31	N	23	-0-		-8	-0-			2	1	21	2	N	-0-		-0-													
ALLISON													WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008													TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874				
02	522	N	495	-0-		-27	-0-			49	1	446	2	N	-0-		-0-													
03	363	N	363	-0-		-0-	-0-			40	1	323	2	N	-0-		-0-													
04	603	N	603	-0-		-0-	-0-			60	1	543	2	N	-0-		-0-													
05	571	N	571	-0-		-0-	-0-			60	1	511	2	N	-0-		1													
06	518	N	518	-0-		-0-	-0-			53	1	465	2	N	-0-		1													
07	620	N	541	-0-		-79	-0-			56	1	485	2	N	-0-		1													
WEST RANCH													WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008													TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155				
02	377	N	359	-0-		-18	-0-			35	1	324	2	N	-0-		-0-													
03	331	N	331	-0-		-0-	-0-			36	1	295	2	N	-0-		-0-													
04	388	N	388	-0-		-0-	-0-			39	1	349	2	N	-0-		-0-													
05	372	N	368	-0-		-4	-0-			38	1	329	2	N	1		1													
										1	9																			
06	396	N	396	-0-		-0-	-0-			41	1	355	2	N	-0-		1													
07	403	N	383	-0-		-20	-0-			40	1	343	2	N	-0-		1													
WEST RANCH													WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008													TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384				
02	14	N	14	-0-		-0-	-0-			14	2			Y	-0-		-0-													
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-		-0-													
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-		-0-													
05	14	N	-0-	-0-		-14	-0-							Y	-0-		-0-													
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-		-0-													
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-		-0-													
WEST RANCH													WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008													TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406				
02	145	N	75	-0-		-70	-0-			7	1	68	2	N	-0-		-0-													
03	72	N	72	-0-		-0-	-0-			8	1	64	2	N	-0-		-0-													
04	90	N	86	-0-		-4	-0-			9	1	77	2	N	-0-		-0-													
05	93	N	80	-0-		-13	-0-			8	1	72	2	N	-0-		-0-													
06	74	N	74	-0-		-0-	-0-			8	1	66	2	N	-0-		-0-													
07	93	N	73	-0-		-20	-0-			8	1	65	2	N	-0-		-0-													
LONGFELLOW STATE 18													WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008													TOTAL DEPTH 13500 PERF. 12752 - 12774				
02	87	N	63	-0-		-24	-0-			6	1	57	2	N	-0-		-0-													
03	117	N	117	-0-		-0-	-0-			13	1	104	2	N	-0-		-0-													
04	114	N	114	-0-		-0-	-0-			11	1	103	2	N	-0-		-0-													
05	79	N	79	-0-		-0-	-0-			8	1	71	2	N	-0-		-0-													
06	120	N	61	-0-		-59	-0-			6	1	55	2	N	-0-		-0-													
07	124	N	68	-0-		-56	-0-			7	1	61	2	N	-0-		-0-													

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1305 N	1051	-0-	-254	-0-	1051	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170														
02	609 N	577	-0-	-32	-0-	57	1	520	2	N	-0-			-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	46	1	372	2	N	-0-			-0-
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	70	1	631	2	N	-0-			-0-
05	620 N	607	-0-	-13	-0-	63	1	544	2	N	-0-			1
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	55	1	485	2	N	-0-			1
*07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	80	1	687	2	N	1	1 1		1
						1	9							
LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344														
02	261 N	237	-0-	-24	-0-	23	1	214	2	N	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	N	-0-			-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	28	1	256	2	N	-0-			-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	28	1	244	2	N	-0-			-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	2	N	-0-			-0-
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	27	1	230	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588														
02	406 N	89	-0-	-317	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505														
02	4524 X	2869	-0-	-1655	-0-	278	1	2557	2	Y	31	18 1		127
						34	9							
03	4526 X	2950	-0-	-1576	-0-	322	1	2628	2	Y	-0-	7 1		120
04	4380 X	3995	-0-	-385	-0-	400	1	3595	2	Y	-0-	1 1		121
05	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	442	1	3789	2	Y	4	1 0	2 1	126
						4	9							
06	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	394	1	3443	2	Y	1	3 1		124
						1	9							
*07	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	453	1	3907	2	Y	4	3 1		125
						4	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	6	1	766	2	Y	-0-				-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-				-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	Y	-0-				-0-
05	558 N	56	-0-	-502	-0-	6	1	50	2	Y	-0-				1
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	Y	-0-				1
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	4	1	34	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139															
02	2755 X	2147	-0-	-608	-0-	2146	2	1	9	Y	1				1
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-				1
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	1				-0-
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	1				1
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-				1
07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-				1
WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050															
02	928 N	422	-0-	-506	-0-	422	2			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970															
02	58 N	29	-0-	-29	-0-	2	1	19	2	Y	7				-0-
						8	9								
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	7				7
						8	9								
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	Y	-0-				7
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-				7
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	3	1	24	2	Y	-0-				7
07	62 N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y	-0-				7
WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892															
02	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	295	1	2706	2	N	-0-				-0-
03	2666 X	2423	-0-	-243	-0-	265	1	2158	2	N	-0-				-0-
04	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	368	1	3307	2	N	-0-				-0-
05	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	392	1	3360	2	N	3	1	0	1	5
						3	9								
06	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	341	1	2980	2	N	3	3	1		5
						3	9								
*07	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	364	1	3139	2	N	3	3	1		5
						3	9								
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074															
02	899 N	577	-0-	-322	-0-	577	2			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST STATE 24		WELL #:		2420TT	RRCID ->	248378	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL	DEPTH	9780	PERF. 4090 - 9522			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		3190 X	2320	-0-	-870	-0-	2319	2	1	9	Y	1			1
03		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-			1
04		3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	1			-0-
05		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	1			1
06		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-			1
07		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-			1

LONGFELLOW STATE		WELL #:		2803	RRCID ->	248389	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL	DEPTH	9130	PERF. 8160 - 8677			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALLISON		WELL #:		2127	RRCID ->	248390	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL	DEPTH	4700	PERF. 4180 - 4528			
02	1015 N	902	-0-	-113	-0-	89	1	813	2	N	-0-				-0-
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	74	1	607	2	N	-0-				-0-
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	119	1	1068	2	N	-0-				-0-
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	114	1	975	2	N	1				2
						1	9								
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	97	1	843	2	N	-0-	1	1		1
07	1240 N	1045	-0-	-195	-0-	108	1	935	2	N	2	1	1		2
						2	9								

WEST RANCH		WELL #:		2324	RRCID ->	248391	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL	DEPTH	4470	PERF. 3986 - 4310			
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-					N	13				13
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	49	1	398	2	N	-0-				13
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	57	1	515	2	N	-0-				13
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	58	1	501	2	N	-0-				14
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	53	1	467	2	N	-0-				14
07	589 N	542	-0-	-47	-0-	56	1	486	2	N	-0-				14

WEST RANCH		WELL #:		2239	RRCID ->	248393	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL	DEPTH	4930	PERF. 3606 - 4730			
02	2436 X	1019	-0-	-1417	-0-	1018	2	1	9	Y	1				1
03	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-				1
04	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	1				-0-
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	1				1
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-				1
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	1	1	1		1

WEST STATE		WELL #:		2421	RRCID ->	248436	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL	DEPTH	4860	PERF. 3558 - 4686			
02	899 N	876	-0-	-23	-0-	83	1	761	2	N	29	22	1		108
						32	9								
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	76	1	619	2	N	-0-	8	1		100
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	95	1	857	2	N	-0-	1	0	1	101
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	101	1	868	2	N	-0-			1	101
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	91	1	795	2	N	31	1	1		131
						34	9								
07	992 N	958	-0-	-34	-0-	97	1	841	2	N	18	1	1		148
						20	9								

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 71659 700 616999														
LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	609 N	303	-0-	-306	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810														
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	14	1	1507	2	Y	1			1
						1	9							
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-			1
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	1			-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	1			1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			1
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			1
WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820														
02	1943 N	1030	-0-	-913	-0-	1029	2	1	9	Y	1			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			-0-
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	1			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032														
02	638 N	215	-0-	-423	-0-	215	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568														
02	1102 N	61	-0-	-1041	-0-	60	2	1	9	Y	1			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004														
02	2784 X	1388	-0-	-1396	-0-	13	1	1374	2	Y	1			1
						1	9							
03	2666 X	118	-0-	-2548	-0-	13	1	105	2	Y	-0-			1
04	2580 X	153	-0-	-2427	-0-	15	1	137	2	Y	1			-0-
						1	9							
05	1488 X	152	-0-	-1336	-0-	16	1	135	2	Y	1			1
						1	9							
06	1440 X	139	-0-	-1301	-0-	14	1	125	2	Y	-0-			1
07	1488 X	153	-0-	-1335	-0-	16	1	136	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
LONGFELLOW		WELL #:		4062	RRCID -> 248466		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 5820		PERF. 4798 - 5616					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	8555 X	6082	-0-	-2473	-0-	6080	2	2	9	Y	2					3
03	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	-0-					3
04	8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-					Y	3					-0-
05	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	2					2
06	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	1					3
07	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	1	1	1			3
WEST RANCH		WELL #:		7035	RRCID -> 248471		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 4700 - 6334					
02	638 N	580	-0-	-58	-0-	55	1	505	2	N	18					18
						20	9									
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	44	1	359	2	N	-0-					18
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	67	1	599	2	N	-0-					18
05	620 N	576	-0-	-44	-0-	60	1	516	2	N	-0-					19
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	63	1	549	2	N	-0-					19
07	682 N	606	-0-	-76	-0-	63	1	543	2	N	-0-					19
WEST RANCH		WELL #:		8044	RRCID -> 248488		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 5900 - 6540					
02	928 N	580	-0-	-348	-0-	579	2	1	9	N	1					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	1					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
WEST RANCH		WELL #:		3118	RRCID -> 248491		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 6816 - 7124					
02	464 N	397	-0-	-67	-0-	39	1	358	2	N	-0-					-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	34	1	276	2	N	-0-					-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	54	1	485	2	N	-0-					-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	51	1	440	2	N	-0-					1
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	43	1	377	2	N	-0-					1
07	558 N	482	-0-	-76	-0-	50	1	432	2	N	-0-					1
LONGFELLOW STATE		WELL #:		2804	RRCID -> 248520		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 5800 - 6274					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #:		4203	RRCID -> 248614		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 6498 - 7905					
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH															//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: PECOS																																																											
															WELL #: 3326															RRCID -> 248617															COMPL. DATE 12/15/2008															TOTAL DEPTH 5610															PERF. 5236 - 5442														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																								
02	1363	N	1288	-0-	-75	-0-	126	1	1162	2	N	-0-					-0-																																																																								
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	118	1	960	2	N	-0-					-0-																																																																								
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	154	1	1383	2	N	-0-					-0-																																																																								
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	156	1	1333	2	N	2	1	0	1	1	2																																																																								
							2	9																																																																																	
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	136	1	1185	2	N	1	1	1			2																																																																								
							1	9																																																																																	
07	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	147	1	1273	2	N	1	1	1			2																																																																								
							1	9																																																																																	
WEST RANCH															WELL #: 3327															RRCID -> 248619															COMPL. DATE 12/17/2008															TOTAL DEPTH 7750															PERF. 5810 - 7490														
02	3190	X	2372	-0-	-818	-0-	233	1	2139	2	N	-0-					-0-																																																																								
03	3038	X	987	-0-	-2051	-0-	108	1	879	2	N	-0-					-0-																																																																								
04	2940	X	1182	-0-	-1758	-0-	118	1	1064	2	N	-0-					-0-																																																																								
05	2728	X	1138	-0-	-1590	-0-	119	1	1019	2	N	-0-					1																																																																								
06	2580	X	1006	-0-	-1574	-0-	103	1	902	2	N	1	1	1			1																																																																								
							1	9																																																																																	
07	2542	X	1073	-0-	-1469	-0-	111	1	960	2	N	2	1	1			2																																																																								
							2	9																																																																																	
WEST RANCH															WELL #: 2717S															RRCID -> 248621															COMPL. DATE 01/26/2009															TOTAL DEPTH 6930															PERF. 6186 - 6750														
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1298	2	1	9	N	1					1																																																																								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1																																																																								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-																																																																								
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	1					1																																																																								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1																																																																								
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1																																																																								
WEST RANCH															WELL #: 2315															RRCID -> 248751															COMPL. DATE 04/02/2009															TOTAL DEPTH 5100															PERF. 2390 - 4886														
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	78	1	721	2	N	97					-0-																																																																								
							107	9																																																																																	
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	87	1	707	2	N	97					97																																																																								
							107	9																																																																																	
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	112	1	1010	2	N	-0-					97																																																																								
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	114	1	979	2	N	-0-					98																																																																								
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	131	1	1146	2	N	1	1	1			98																																																																								
							1	9																																																																																	
*07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	121	1	1048	2	N	2	1	1			99																																																																								
							2	9																																																																																	
WEST RANCH															WELL #: 4503															RRCID -> 248756															COMPL. DATE 12/11/2008															TOTAL DEPTH 5980															PERF. 4795 - 5715														
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2741	2	1	9	N	1					1																																																																								
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	1					2																																																																								
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	2					-0-																																																																								
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	1					1																																																																								
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					1																																																																								
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	1	1	1			1																																																																								
WEST RANCH															WELL #: 8016															RRCID -> 248761															COMPL. DATE 11/19/2008															TOTAL DEPTH 9870															PERF. 4876 - 6008														
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-																																																																								
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-																																																																								
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-																																																																								
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-																																																																								
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-																																																																								
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-																																																																								

PINON (OVERTHRUST)														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	812 N	505	-0-	-307	-0-	505	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066														
02	1537 N	952	-0-	-585	-0-	951	2	1	9	Y	1			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858														
02	1595 N	1567	-0-	-28	-0-	1566	2	1	9	N	1			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			-0-
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	1			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799														
02	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732														
02	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466														
02	145 N	7	-0-	-138	-0-	4	2	3	9	N	3			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733														
02	957 N	628	-0-	-329	-0-	628	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3654 X	2536	-0-	-1118	-0-	2535	2	1	9	Y	1			1
03	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-			1
04	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	1			-0-
05	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	1			1
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-			1
07	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-			1

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236														
02	377 N	369	-0-	-8	-0-	36	1	333	2	N	-0-			-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	2	N	-0-			-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	45	1	403	2	N	-0-			-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	46	1	390	2	N	1			1
						1	9							
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	41	1	354	2	N	-0-	1	1	-0-
*07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	61	1	526	2	N	1			1
						1	9							

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432														
02	2146 N	1386	-0-	-760	-0-	1385	2	1	9	Y	1			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			-0-
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862														
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	128	2	N	3			3
						3	9							
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	N	-0-			3
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	N	-0-			3
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	166	2	N	-0-			4
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	2	N	-0-			4
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	17	1	147	2	N	-0-			4

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674														
02	1015 N	628	-0-	-387	-0-	628	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688														
02	957 N	721	-0-	-236	-0-	71	1	650	2	N	-0-			-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	52	1	428	2	N	-0-			-0-
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	72	1	648	2	N	-0-			-0-
05	775 N	716	-0-	-59	-0-	75	1	641	2	N	-0-			1
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	65	1	565	2	N	1	1	1	1
						1	9							
07	744 N	673	-0-	-71	-0-	70	1	602	2	N	1	1	1	1
						1	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	551 N	334	-0-	-217	-0-	-0-	33	1	301	2	N	-0-		-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	238	2	N	-0-		-0-
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	551	2	N	-0-		-0-
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	533	2	N	-0-		1
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	391	2	N	-0-		1
07	620 N	581	-0-	-39	-0-	-0-	60	1	521	2	N	-0-		1

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936														
02	1189 N	1153	-0-	-36	-0-	-0-	113	1	1040	2	N	-0-		-0-
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	823	2	N	-0-		-0-
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1164	2	N	-0-		-0-
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1133	2	N	2	1 1	2
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	1064	2	N	1	1 1	2
07	1333 N	1221	-0-	-112	-0-	-0-	127	1	1093	2	N	1	1 1	2

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944														
02	406 N	394	-0-	-12	-0-	-0-	39	1	355	2	N	-0-		-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	335	2	N	-0-		-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	396	2	N	-0-		-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	411	2	N	1		1
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	379	2	N	-0-		1
07	465 N	436	-0-	-29	-0-	-0-	45	1	391	2	N	-0-		1

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932														
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	411	2	N	-0-		-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	272	2	N	-0-		-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	563	2	N	-0-		-0-
05	496 N	444	-0-	-52	-0-	-0-	46	1	398	2	N	-0-		1
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	345	2	N	-0-		1
07	651 N	586	-0-	-65	-0-	-0-	61	1	525	2	N	-0-		1

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118														
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	615	2	N	47		-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	395	2	N	37		37
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	712	2	N	-0-		37
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	715	2	N	-0-		38
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	656	2	N	1	1 1	38
07	806 N	770	-0-	-36	-0-	-0-	80	1	689	2	N	1	1 1	38

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #:		8045	RRCID -> 249293		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 5598 - 5692	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4013	RRCID -> 249340		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6162 - 6790	
02	870	N	808	-0-	-62	-0-	79	1	729	2	N	-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	35	1	286	2	N	-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	99	1	892	2	N	-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	99	1	847	2	N	-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	79	1	692	2	N	-0-
							1	9				1
07	1023	N	904	-0-	-119	-0-	94	1	809	2	N	-0-
							1	9				1

LONGFELLOW FEE 2		WELL #:		2901	RRCID -> 249342		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 9202 - 9305	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		3225	RRCID -> 249408		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6240 - 6814	
02	145	N	142	-0-	-3	-0-	14	1	128	2	N	-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	15	1	132	2	N	-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	N	-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	15	1	133	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #:		5061	RRCID -> 249676		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 8084 - 9560	
02	638	N	601	-0-	-37	-0-	59	1	542	2	N	-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	53	1	431	2	N	-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	75	1	672	2	N	-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	77	1	663	2	N	-0-
							1	9				1
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	69	1	604	2	N	-0-
							1	9				1
07	775	N	715	-0-	-60	-0-	74	1	640	2	N	-0-
							1	9				1

WEST RANCH		WELL #:		5049	RRCID -> 249678		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3702 - 3862	
02	145	N	75	-0-	-70	-0-	7	1	68	2	N	-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	2	N	-0-
04	120	N	66	-0-	-54	-0-	7	1	59	2	N	-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	2	N	-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	12	1	104	2	N	-0-
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.																
ALLISON																
WELL #: 2129																
RRCID -> 249679																
COMPL. DATE 12/04/2008																
TOTAL DEPTH 5850																
PERF. 4630 - 4851																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	435 N	397	-0-	-38	-0-	39	1	358	2	N	-0-					-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	2	N	-0-					-0-
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	52	1	465	2	N	-0-					-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	45	1	389	2	N	-0-					1
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	42	1	365	2	N	-0-					1
07	527 N	425	-0-	-102	-0-	44	1	381	2	N	-0-					1
LONGFELLOW																
WELL #: 4055																
RRCID -> 249729																
COMPL. DATE 08/30/2008																
TOTAL DEPTH 10500																
PERF. 6600 - 10110																
02	3103 X	3055	-0-	-48	-0-	300	1	2755	2	N	-0-					-0-
03	3317 X	1477	-0-	-1840	-0-	161	1	1316	2	N	-0-					-0-
04	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	337	1	3032	2	N	-0-					-0-
05	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	352	1	3015	2	N	2	1	0	1	1	4
06	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	327	1	2860	2	N	2	2	1			4
07	3317 X	3232	-0-	-85	-0-	335	1	2893	2	N	4	3	1			5
WEST RANCH																
WELL #: 4501																
RRCID -> 249730																
COMPL. DATE 03/11/2008																
TOTAL DEPTH 9330																
PERF. 5210 - 5873																
02	1972 N	1390	-0-	-582	-0-	1389	2	1	9	Y	1					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	1					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
WEST RANCH																
WELL #: 8033																
RRCID -> 249731																
COMPL. DATE 02/12/2008																
TOTAL DEPTH 8020																
PERF. 6996 - 7384																
02	5858 X	4448	-0-	-1410	-0-	437	1	4011	2	N	-0-					-0-
03	6107 X	1621	-0-	-4486	-0-	177	1	1444	2	N	-0-					-0-
04	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	542	1	4869	2	N	-0-					-0-
05	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	543	1	4651	2	N	4	2	0	2	1	6
06	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	526	1	4599	2	N	4	4	1			6
07	5580 X	5205	-0-	-375	-0-	540	1	4659	2	N	5	4	1			7
WEST RANCH																
WELL #: 8032																
RRCID -> 249732																
COMPL. DATE 02/22/2008																
TOTAL DEPTH 8282																
PERF. 5826 - 8114																
02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	150	1	1379	2	Y	-0-					-0-
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	108	1	884	2	Y	-0-					-0-
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	230	1	2066	2	Y	-0-					-0-
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	217	1	1862	2	Y	3	1	0	1	1	3
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	176	1	1542	2	Y	-0-	1	1			2
*07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	192	1	1660	2	Y	2	1	1			3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																				
LONGFELLOW 600 WELL #: 8039														RRCID -> 249734	COMPL. DATE 03/30/2008	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4146	-	5622
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02		638 N	587	-0-	-51	-0-	58	1	529	2	N	-0-					-0-			
03		483 N	483	-0-	-0-	-0-	53	1	430	2	N	-0-					-0-			
04		701 N	701	-0-	-0-	-0-	70	1	631	2	N	-0-					-0-			
05		682 N	682	-0-	-0-	-0-	71	1	610	2	N	1					1			
							1	9												
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	64	1	559	2	N	-0-					1			
07		713 N	635	-0-	-78	-0-	66	1	569	2	N	-0-					1			
WEST RANCH						WELL #: 6072	RRCID -> 249735	COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH		4400	PERF. 3224	-	4124					
02		638 N	615	-0-	-23	-0-	57	1	527	2	N	28	18	1			108			
							31	9												
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	46	1	376	2	N	27	9	1			126			
							30	9												
04		734 N	734	-0-	-0-	-0-	72	1	650	2	N	11	4	0	10	1	122			
							12	9												
05		723 N	723	-0-	-0-	-0-	74	1	630	2	N	17					128			
							19	9												
06		631 N	631	-0-	-0-	-0-	64	1	559	2	N	7	1	1			134			
							8	9												
07		744 N	679	-0-	-65	-0-	69	1	596	2	N	13	1	1			146			
							14	9												
WEST RANCH						WELL #: 3121	RRCID -> 249739	COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH		8570	PERF. 6492	-	7912					
02		1914 N	1549	-0-	-365	-0-	152	1	1397	2	N	-0-					-0-			
03		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	139	1	1131	2	N	-0-					-0-			
04		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	194	1	1742	2	N	-0-					-0-			
05		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	207	1	1777	2	N	2	1	0	1	1	2			
							2	9												
06		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	180	1	1569	2	N	1	1	1			2			
							1	9												
07		2015 N	1871	-0-	-144	-0-	194	1	1674	2	N	3	2	1			3			
							3	9												
WEST RANCH						WELL #: 7028	RRCID -> 249744	COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH		8370	PERF. 6150	-	8148					
02		1392 N	1221	-0-	-171	-0-	115	1	1054	2	N	47					-0-			
							52	9												
03		721 N	721	-0-	-0-	-0-	73	1	596	2	N	47					47			
							52	9												
04		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	150	1	1348	2	N	-0-					47			
05		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	153	1	1310	2	N	1	1	1			48			
							1	9												
06		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	133	1	1161	2	N	1	1	1			48			
							1	9												
07		1550 N	1247	-0-	-303	-0-	129	1	1116	2	N	2	1	1			49			
							2	9												

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580												
02	1595 N	-0-	-0-	-1595	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	189	1	1620 2	N	2	1 0	1 1 2
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	165	1	1446 2	N	1	1 1	2
*07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	171	1	1475 2	N	2	1 1	3
						2	9					
LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754												
02	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	207	1	1903 2	N	-0-		-0-
03	1798 X	1070	-0-	-728	-0-	117	1	953 2	N	-0-		-0-
04	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	252	1	2267 2	N	-0-		-0-
05	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	263	1	2253 2	N	2	1 0	1 1 3
06	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	236	1	2061 2	N	2	2 1	3
*07	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	247	1	2134 2	N	3	2 1	4
						3	9					
LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138												
02	609 N	417	-0-	-192	-0-	41	1	376 2	N	-0-		-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	30	1	244 2	N	-0-		-0-
04	450 N	436	-0-	-14	-0-	44	1	392 2	N	-0-		-0-
05	434 N	405	-0-	-29	-0-	42	1	363 2	N	-0-		1
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	34	1	294 2	N	-0-		1
07	465 N	357	-0-	-108	-0-	37	1	320 2	N	-0-		1
WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030												
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29 2	N	-0-		15
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34 2	N	-0-		15
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40 2	N	-0-		15
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35 2	N	-0-		15
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30 2	N	-0-		15
*07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37 2	N	-0-		15
WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304														
02	9686 X	6512	-0-	-3174	-0-	6511	2	1	9	Y	1			2
03	10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	1			3
04	10020 X	-0-	-0-	-10020	-0-					Y	3			-0-
05	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	2			2
06	6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	2			4
07	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-	1	1	3
WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596														
02	319 N	303	-0-	-16	-0-	30	1	273	2	N	-0-			-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	180	2	N	-0-			-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	38	1	339	2	N	-0-			-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	37	1	314	2	N	-0-			-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	33	1	293	2	N	-0-			-0-
07	403 N	327	-0-	-76	-0-	34	1	293	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505														
02	1914 N	1194	-0-	-720	-0-	1194	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			-0-
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821														
02	957 N	811	-0-	-146	-0-	80	1	731	2	N	-0-			-0-
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	64	1	524	2	N	-0-			-0-
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	112	1	1005	2	N	-0-			-0-
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	114	1	973	2	N	-0-			1
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	100	1	874	2	N	1	1	1	1
						1	9							
07	1147 N	1004	-0-	-143	-0-	104	1	898	2	N	2	1	1	2
						2	9							

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 71659 700 616999															
WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1073 N	694	-0-	-379	-0-	694	2			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554															
02	145 N	111	-0-	-34	-0-	11	1	100	2	N	-0-				-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	2	N	-0-				-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	2	N	-0-				-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	N	-0-				-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	-0-				-0-
07	217 N	191	-0-	-26	-0-	20	1	171	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678															
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	83	1	765	2	N	23	16	1		81
						25	9								
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	66	1	540	2	N	24	9	1		96
						26	9								
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	102	1	915	2	N	19	4	0	10 1	100
						21	9								
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	107	1	915	2	N	9	70	1		28
						10	9								
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	92	1	804	2	N	6	1	1		33
						7	9								
07	1085 N	980	-0-	-105	-0-	101	1	869	2	N	9	1	1		41
						10	9								
WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326															
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	2	N	-0-				-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	N	-0-				-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	N	-0-				-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	2	N	-0-				-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	N	-0-				-0-
*07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400															
02	58 N	35	-0-	-23	-0-	35	2			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972															
02	1595 X	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-				-0-
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-				-0-
04	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-				-0-
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	2	1	0	1 1	4
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1		4
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1		4

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 WELL #: 2334														
NON-ASSOCIATED														
CAPACITY														
CNTY: PECOS														
RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	306 1	2809 2	N			29	18 1		100
03	2914 X	871	-0-	-2043	-0-	32 9	736 2	N			41	10 1		131
04	3360 X	3096	-0-	-264	-0-	90 1	2784 2	N			2	6 0	14 1	112
05	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	45 9	3210 2	N			20	1 0	2 1	125
06	3300 X	3217	-0-	-83	-0-	2 9	2875 2	N			12	117 1		20
07	3379 X	3304	-0-	-75	-0-	375 1	2943 2	N			18	3 1		35
						22 9								
						329 1								
						13 9								
						341 1								
						20 9								
WEST RANCH														
WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360														
02	2668 X	2001	-0-	-667	-0-	2000 2	1 9	Y			1			1
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			Y			-0-			1
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			Y			1			-0-
05	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			Y			1			1
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			Y			-0-			1
07	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			Y			-0-			1
LONGFELLOW STATE														
WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966														
02	2668 X	1948	-0-	-720	-0-	1947 2	1 9	Y			1			1
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			Y			-0-			1
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			Y			1			-0-
05	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			Y			1			1
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			Y			-0-			1
07	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			Y			1	1 1		1
LONGFELLOW														
WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696														
02	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	17 1	1961 2	N			1			1
03	248 X	52	-0-	-196	-0-	1 9	46 2	N			-0-			1
04	240 X	198	-0-	-42	-0-	20 1	177 2	N			1			-0-
05	274 X	274	-0-	-0-	-0-	1 9	244 2	N			1			1
06	280 X	280	-0-	-0-	-0-	29 1	251 2	N			-0-			1
*07	306 X	306	-0-	-0-	-0-	32 1	273 2	N			1	1 1		1
						1 9								
LONGFELLOW STATE "G"														
WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260														
02	145 N	119	-0-	-26	-0-	12 1	107 2	N			-0-			-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	10 1	79 2	N			-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16 1	146 2	N			-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	15 1	125 2	N			-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13 1	115 2	N			-0-			-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	13 1	116 2	N			-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)				//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				//CONT.//		616999											
WEST RANCH				WELL #:		3325		RRCID -> 251076		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 5908 - 5944			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
02	203 N	176	-0-	-27	-0-	17	1	159	2	N	-0-		-0-				
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	N	-0-		-0-				
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	2	N	-0-		-0-				
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	19	1	159	2	N	-0-		-0-				
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	2	N	-0-		-0-				
07	186 N	142	-0-	-44	-0-	15	1	127	2	N	-0-		-0-				

LONGFELLOW				WELL #:		1209		RRCID -> 251077		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 6174 - 7386			
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-				
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-		-0-				
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-		-0-				
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-		-0-				
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-		-0-				
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-		-0-				

ORION P				WELL #:		1301		RRCID -> 251090		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 22026		PERF. 8720 - 8796			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				

WEST RANCH				WELL #:		8043		RRCID -> 251101		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 4430 - 8808			
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	33	1	304	2	N	-0-		-0-				
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	39	1	319	2	N	-0-		-0-				
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	126	1	1129	2	N	-0-		-0-				
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	125	1	1072	2	N	-0-		1				
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	60	1	521	2	N	1	1 1	1				
						1	9										
*07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	58	1	504	2	N	1	1 1	1				
						1	9										

LONGFELLOW				WELL #:		4052		RRCID -> 251117		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6684 - 8684			
02	986 N	85	-0-	-901	-0-	8	1	77	2	N	-0-		-0-				
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-		-0-				
04	240 N	50	-0-	-190	-0-	5	1	45	2	N	-0-		-0-				
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	2	N	-0-		-0-				
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-		-0-				
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	N	-0-		-0-				

WEST RANCH				WELL #:		4401		RRCID -> 251350		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7072 - 7676			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999													
WEST RANCH		WELL #:		2245		RRCID -> 251351		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH		4810 PERF. 4166 - 4634					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	406 N	137	-0-	-269	-0-		137	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
LONGFELLOW		WELL #:		4072		RRCID -> 251356		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH		5350 PERF. 4536 - 5214					
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-						N	-0-					-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-		12	1	101	2	N	-0-					-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-		21	1	185	2	N	-0-					-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-		18	1	156	2	N	-0-					-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-		16	1	140	2	N	-0-					-0-
07	217 N	155	-0-	-62	-0-		16	1	139	2	N	-0-					-0-
LONGFELLOW		WELL #:		4037		RRCID -> 251418		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH		7435 PERF. 4412 - 7230					
02	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-		180	1	3529	2	Y	1					1
							1	9									
03	2387 X	1279	-0-	-1108	-0-		140	1	1139	2	Y	-0-					1
04	2310 X	2289	-0-	-21	-0-		229	1	2059	2	Y	1					-0-
							1	9									
05	2387 X	2185	-0-	-202	-0-		228	1	1954	2	Y	3	1	0	1	1	4
							3	9									
06	2310 X	2020	-0-	-290	-0-		207	1	1811	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
07	2387 X	2065	-0-	-322	-0-		214	1	1849	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
WEST RANCH		WELL #:		4103		RRCID -> 251514		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH		7492 PERF. 6904 - 7280					
02	1363 N	869	-0-	-494	-0-		869	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					-0-
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
WEST RANCH		WELL #:		4404		RRCID -> 251517		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH		7600 PERF. 7140 - 7468					
02	2726 X	1773	-0-	-953	-0-		174	1	1599	2	Y	-0-					-0-
03	2914 X	1046	-0-	-1868	-0-		114	1	932	2	Y	-0-					-0-
04	2820 X	2529	-0-	-291	-0-		253	1	2276	2	Y	-0-					-0-
05	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-		247	1	2117	2	Y	2	1	0	1	1	3
							2	9									
06	2160 X	1975	-0-	-185	-0-		203	1	1770	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	2604 N	2226	-0-	-378	-0-		231	1	1993	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
WEST RANCH		WELL #:		4304		RRCID -> 251519		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7430 - 8040					
02	29 N	1	-0-	-28	-0-		1	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999 WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	6467 X	4526	-0-	-1941	-0-		4524	2	2	9	Y	2			2
03	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-						Y	-0-			2
04	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-						Y	2			-0-
05	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-						Y	1			1
06	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-						Y	1			2
07	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-						Y	1	1	1	2
LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720															
02	406 N	313	-0-	-93	-0-		31	1	282	2	N	-0-			-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-		25	1	201	2	N	-0-			-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-		39	1	352	2	N	-0-			-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-		43	1	368	2	N	-0-			-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-		34	1	300	2	N	-0-			-0-
*07	449 N	449	-0-	-0-	-0-		47	1	402	2	N	-0-			-0-
WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514															
02	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-		229	1	2106	2	N	-0-			-0-
03	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-		167	1	1364	2	N	-0-			-0-
04	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-		316	1	2843	2	N	-0-			-0-
05	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-		312	1	2673	2	N	3	1	0	4
							3	9							
06	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-		260	1	2276	2	N	2	2	1	4
							2	9							
*07	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-		296	1	2550	2	N	2	2	1	4
							2	9							
ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766															
02	4379 X	3184	-0-	-1195	-0-		3183	2	1	9	Y	1			1
03	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-						Y	1			2
04	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-						Y	2			-0-
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-						Y	1			1
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-						Y	1			2
07	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-						Y	-0-	1	1	1
LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.															
WEST RANCH															
WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	40	1	371	2	N	28			28	
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	31	9	257	2	N	-0-			28	
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	46	1	412	2	N	-0-			28	
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	58	1	495	2	N	-0-			29	
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	55	1	477	2	N	-0-			29	
*07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	56	1	486	2	N	-0-			29	
LONGFELLOW STATE														WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
WEST RANCH														WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556	
02	870 N	346	-0-	-524	-0-	346	2			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			-0-	
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-	
ALLISON														WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784	
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-			5	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			6	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			5	
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			5	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			6	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	5	
WEST RANCH														WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992	
02	957 N	838	-0-	-119	-0-	82	1	756	2	N	-0-			-0-	
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	69	1	565	2	N	-0-			-0-	
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	110	1	984	2	N	-0-			-0-	
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	111	1	955	2	N	-0-			1	
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	96	1	842	2	N	1	1	1	1	
07	1116 N	994	-0-	-122	-0-	103	1	890	2	N	1	1	1	1	
						1	9								
ALLISON														WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140	
02	1537 N	1375	-0-	-162	-0-	1375	2			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: PECOS																													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																																												
WEST RANCH WELL #: 5023															RRCID -> 252487					COMPL. DATE 11/10/2006					TOTAL DEPTH 9624					PERF. 6258 - 6914														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																					
02		1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1662	2			N	-0-					-0-																					
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																					
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																					
05		1550	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-							N	3		1	0		1	1	3																			
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	2		2	1				3																			
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	2		2	1				3																			

LONGFELLOW STATE 600 E2															WELL #: 2					RRCID -> 252704					COMPL. DATE 05/31/2006					TOTAL DEPTH 8740					PERF. N/A									
02		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																				
03		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																				
04		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																				
05		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																				
06		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																				
07		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																				

WEST RANCH															WELL #: 5077					RRCID -> 252705					COMPL. DATE 06/21/2008					TOTAL DEPTH 4746					PERF. 3642 - 4410									
02		464	N	430	-0-	-0-	-34	-0-	-0-	-0-			42	1		388	2	N	-0-					-0-																				
03		366	N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			40	1		326	2	N	-0-					-0-																				
04		531	N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			53	1		478	2	N	-0-					-0-																				
05		525	N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			55	1		470	2	N	-0-					1																				
06		474	N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			49	1		425	2	N	-0-					1																				
07		558	N	508	-0-	-0-	-50	-0-	-0-	-0-			53	1		455	2	N	-0-					1																				

LONGFELLOW FEE 2															WELL #: 2903					RRCID -> 252706					COMPL. DATE 10/15/2008					TOTAL DEPTH 10250					PERF. 5514 - 5522									
02		58	N	16	-0-	-0-	-42	-0-	-0-	-0-			2	1		14	2	N	-0-					-0-																				
03		33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4	1		29	2	N	-0-					-0-																				
04		63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1		57	2	N	-0-					-0-																				
05		61	N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1		55	2	N	-0-					-0-																				
06		46	N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5	1		41	2	N	-0-					-0-																				
*07		69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7	1		62	2	N	-0-					-0-																				

WEST RANCH SOUTH															WELL #: 5201					RRCID -> 252748					COMPL. DATE 07/23/2009					TOTAL DEPTH 7700					PERF. 6828 - 7346									
02		639	N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			639	2			N	-0-						-0-																				
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																				
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																				
05		496	N	-0-	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																				
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																				
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																				

WEST RANCH															WELL #: 2331					RRCID -> 252817					COMPL. DATE 11/25/2008					TOTAL DEPTH 4350					PERF. 3310 - 3936									
02		348	N	333	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	-0-			33	1		300	2	N	-0-					-0-																				
03		304	N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			33	1		271	2	N	-0-					-0-																				
04		362	N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			36	1		326	2	N	-0-					-0-																				
05		382	N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			40	1		342	2	N	-0-					-0-																				
06		354	N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			36	1		318	2	N	-0-					-0-																				
07		372	N	350	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	-0-			36	1		313	2	N	1					1																				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999							
WEST RANCH		WELL #: 2512		RRCID -> 252818		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7620	
								PERF. N/A	
M	0	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 4204		RRCID -> 252819		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 7170	
								PERF. 6770 - 6978	
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	2 1	22 2	N	-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3 1	21 2	N	-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	3 1	26 2	N	-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	3 1	23 2	N	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2242		RRCID -> 252822		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 4600	
								PERF. 4074 - 4490	
02	261 N	70	-0-	-191	-0-	70 2		Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WEST STATE		WELL #: 401W		RRCID -> 252862		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 9200	
								PERF. 8645 - 8932	
02	1189 N	654	-0-	-535	-0-	654 2		Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2314		RRCID -> 252863		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 5820	
								PERF. 3810 - 5610	
02	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2800 2	1 9	Y	1
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			Y	1
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	1
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			Y	1
07	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2243		RRCID -> 252865		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 4581	
								PERF. 3562 - 4400	
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	49 2	N	13
						14 9			
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 2	N	-0-
04	60 N	14	-0-	-46	-0-	1 1	13 2	N	-0-
05	62 N	17	-0-	-45	-0-	2 1	15 2	N	-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	2 1	15 2	N	-0-
*07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH					WELL #: 2255		RRCID -> 252994		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 3238		-		6516
02	1189 N			1036	-0-	-153	-0-	1036	2			N	-0-				107
03	0 N			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
04	0 N			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
05	1116 N			-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-				107
06	0 N			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
07	0 N			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
WEST RANCH					WELL #: 8048		RRCID -> 252995		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 6443		PERF. 5822		-		6306
02	1302 N			1302	-0-	-0-	-0-	1301	2	1	9	N	1				1
03	0 N			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
04	0 N			-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				-0-
05	558 N			-0-	-0-	-558	-0-					N	1				1
06	0 N			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
07	0 N			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
WEST RANCH					WELL #: 2718S		RRCID -> 252996		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 6840		PERF. 4590		-		4792
02	58 N			4	-0-	-54	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
03	0 N			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	4 N			-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WEST RANCH					WELL #: 8019		RRCID -> 252999		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5740		-		6074
02	261 N			176	-0-	-85	-0-	176	2			N	-0-				-0-
03	0 N			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	186 N			-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEST RANCH					WELL #: 2622		RRCID -> 253230		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3314		-		3576
02	551 N			498	-0-	-53	-0-	31	1	288	2	N	163				163
								179	9								
03	424 N			424	-0-	-0-	-0-	45	1	369	2	N	9				172
								10	9								
04	480 N			401	-0-	-79	-0-	38	1	344	2	N	17	162	1		27
								19	9								
05	527 N			420	-0-	-107	-0-	44	1	376	2	N	-0-				27
06	420 N			286	-0-	-134	-0-	29	1	257	2	N	-0-				27
07	403 N			248	-0-	-155	-0-	26	1	222	2	N	-0-				27

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999													
WEST RANCH		WELL #:		6071	RRCID -> 253519		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL	DEPTH	10210	PERF. 5124 - 6036					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2222	2		1 9	N	1					1
03		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					1
04		1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	1					-0-
05		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	1					1
06		1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	1					2
07		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-	1 1				1
WEST RANCH		WELL #:		4403	RRCID -> 253556		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL	DEPTH	7980	PERF. 5104 - 7790					
02		4118 X	2944	-0-	-1174	-0-	2943	2		1 9	Y	1					16
03		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	1					17
04		4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	2					15
05		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	1					16
06		3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	1					17
07		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	1	1 1				17
WEST RANCH		WELL #:		2224	RRCID -> 253725		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL	DEPTH	6645	PERF. 4752 - 6568					
02		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3390	2		2 9	Y	2					2
03		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					2
04		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	2					-0-
05		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	1					1
06		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	1					2
07		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	1	1 1				2
WEST RANCH		WELL #:		4407	RRCID -> 253745		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 7306 - 7826					
02		2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2126	2		1 9	N	1					1
03		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					1
04		450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	1					-0-
05		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	1					1
06		450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					1
07		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					1
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		506	RRCID -> 253748		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL	DEPTH	7610	PERF. 6992 - 7404					
02		1334 N	1060	-0-	-274	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #:		2247	RRCID -> 253825		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL	DEPTH	6250	PERF. 3750 - 5922					
02		174 N	2	-0-	-172	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #:		2313	RRCID -> 253830		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL	DEPTH	8617	PERF. 5986 - 8331					
02		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3091	2		1 9	N	1					1
03		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	1					2
04		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	2					-0-
05		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	1					1
06		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	1					2
07		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	1	1 1				2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																			
LONGFELLOW WELL #: 4077														RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	1015 N	880	-0-	-135	-0-	86	1	794	2	N	-0-							-0-	
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	64	1	522	2	N	-0-							-0-	
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	122	1	1101	2	N	-0-							-0-	
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	111	1	950	2	N	1							2	
						1	9												
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	90	1	786	2	N	-0-			1	1			1	
07	1271 N	1009	-0-	-262	-0-	105	1	902	2	N	2			1	1			2	
						2	9												
WEST RANCH				WELL #: 6073				RRCID -> 254080				COMPL. DATE 12/13/2008				TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394			
02	1508 N	1346	-0-	-162	-0-	132	1	1212	2	N	2			1	1			103	
						2	9												
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	127	1	1033	2	N	-0-							103	
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	165	1	1481	2	N	13							116	
						14	9												
05	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	178	1	1524	2	N	2			1	0	99	1	12	
						2	9												
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	155	1	1357	2	N	1			1	1			12	
						1	9												
07	1705 N	1645	-0-	-60	-0-	171	1	1473	2	N	1			1	1			12	
						1	9												
LONGFELLOW				WELL #: 1212				RRCID -> 254194				COMPL. DATE 01/18/2009				TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916			
02	1015 N	914	-0-	-101	-0-	90	1	824	2	N	-0-							-0-	
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	63	1	512	2	N	-0-							-0-	
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	115	1	1037	2	N	-0-							-0-	
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	116	1	991	2	N	-0-							1	
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	96	1	837	2	N	1			1	1			1	
						1	9												
07	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	107	1	926	2	N	2			1	1			2	
						2	9												
LONGFELLOW				WELL #: 2010				RRCID -> 254321				COMPL. DATE 08/16/2008				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866			
02	2117 X	1464	-0-	-653	-0-	144	1	1320	2	N	-0-							-0-	
03	2046 X	971	-0-	-1075	-0-	106	1	865	2	N	-0-							-0-	
04	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	191	1	1713	2	N	-0-							-0-	
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	183	1	1569	2	N	3			1	0	1	1	3	
						3	9												
06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	161	1	1409	2	N	2			2	1			3	
						2	9												
07	1953 N	1680	-0-	-273	-0-	174	1	1504	2	N	2			2	1			3	
						2	9												
WEST RANCH				WELL #: 4508				RRCID -> 254693				COMPL. DATE 08/10/2009				TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712			
02	116 N	78	-0-	-38	-0-	78	2			N	-0-							-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-							-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999										
WEST RANCH		WELL #: 2244		RRCID -> 254820		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4453	2	2	9	2
03	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					2
04	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					-0-
05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					2
06	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					2
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					2
WEST RANCH				WELL #: 7049		RRCID -> 254865		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073
02	319 N	248	-0-	-71	-0-	248	2			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 2513		RRCID -> 255243		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960
02	1508 N	988	-0-	-520	-0-	53	1	935	2	-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	261	2	-0-
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	82	1	741	2	-0-
05	1054 N	867	-0-	-187	-0-	91	1	776	2	-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	73	1	641	2	1
						1	9			1
07	837 N	761	-0-	-76	-0-	79	1	681	2	1
						1	9			
WEST RANCH				WELL #: 2615		RRCID -> 255755		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050
02	754 N	452	-0-	-302	-0-	452	2			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 4506		RRCID -> 255953		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100
02	1682 N	642	-0-	-1040	-0-	641	2	1	9	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ALLISON				WELL #: 4801		RRCID -> 256081		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580
02	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2508	2	1	9	1
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					1
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					-0-
05	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					1
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					1
07	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2233 X	1982	-0-	-251	-0-	1982	2			N	-0-			9
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			9
04	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	1			8
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	1			9
06	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-			9
07	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			9
WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750														
02	2349 X	2008	-0-	-341	-0-	2007	2	1	9	N	1			1
03	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			1
04	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	1			-0-
05	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	1			1
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-			1
07	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	1	1	1	1
LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610														
02	290 N	249	-0-	-41	-0-	24	1	225	2	N	-0-			-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	N	-0-			-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	286	2	N	-0-			-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	261	2	N	-0-			-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	27	1	237	2	N	-0-			-0-
07	341 N	282	-0-	-59	-0-	29	1	253	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874														
02	58 N	1	-0-	-57	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510														
02	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2259	2	1	9	N	1			1
03	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			1
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	1			-0-
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	1			1
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			1
07	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	1	1	1	1
WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514														
02	4756 X	3483	-0-	-1273	-0-	3482	2	1	9	N	1			1
03	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	1			2
04	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	2			-0-
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	1			1
06	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	1			2
07	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-	1	1	1

PINON (OVERTHRUST)														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	2494 X	2226	-0-	-268	-0-	125	1	2101	2	N	-0-		-0-	
03	2666 X	1218	-0-	-1448	-0-	133	1	1084	2	N	1		1	
						1	9							
04	2580 X	1391	-0-	-1189	-0-	139	1	1251	2	N	1		-0-	
						1	9							
05	2387 X	1434	-0-	-953	-0-	150	1	1283	2	N	1	1 1	2	
						1	9							
06	2310 X	1349	-0-	-961	-0-	138	1	1210	2	N	1	1 1	2	
						1	9							
07	2387 X	1374	-0-	-1013	-0-	143	1	1230	2	N	1	1 1	2	
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510														
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115														
02	464 N	380	-0-	-84	-0-	37	1	343	2	N	-0-		-0-	
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	38	1	310	2	N	-0-		-0-	
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	48	1	435	2	N	-0-		-0-	
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	57	1	489	2	N	-0-		1	
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	49	1	427	2	N	-0-		1	
07	496 N	407	-0-	-89	-0-	42	1	365	2	N	-0-		1	
WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010														
02	3625 X	2341	-0-	-1284	-0-	2340	2	1 9	N	1			1	
03	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-				N	1			2	
04	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-				N	2			-0-	
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-				N	1			1	
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-				N	-0-			1	
07	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-				N	1	1 1		1	
ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993														
02	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3153	2	1 9	N	1			1	
03	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				N	1			2	
04	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-				N	2			-0-	
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				N	1			1	
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-				N	1			2	
07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				N	1	1 1		2	

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1508 X	1251	-0-	-257	-0-	99	1	1152	2	N	-0-			-0-
03	1519 X	814	-0-	-705	-0-	89	1	725	2	N	-0-			-0-
04	1470 X	1099	-0-	-371	-0-	110	1	989	2	N	-0-			-0-
05	1333 N	1084	-0-	-249	-0-	113	1	970	2	N	1			2
						1	9							
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	103	1	899	2	N	1	1 1		2
						1	9							
07	1147 N	1005	-0-	-142	-0-	104	1	900	2	N	1	1 1		2
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596														
02	1305 N	746	-0-	-559	-0-	746	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1		-0-
ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500														
02	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7093	2	3	9	N	3			4
03	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-			4
04	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	4			-0-
05	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	3			3
06	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	1			4
07	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	2	2 1		4
WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470														
02	1276 N	1171	-0-	-105	-0-	115	1	1056	2	N	-0-			-0-
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	113	1	925	2	N	-0-			-0-
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	147	1	1324	2	N	-0-			-0-
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	148	1	1264	2	N	1	1 1		2
						1	9							
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	130	1	1140	2	N	1	1 1		2
						1	9							
07	1519 N	1342	-0-	-177	-0-	139	1	1202	2	N	1	1 1		2
						1	9							
LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140														
02	957 N	896	-0-	-61	-0-	88	1	808	2	N	-0-			-0-
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	84	1	681	2	N	-0-			-0-
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	101	1	904	2	N	-0-			-0-
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	103	1	881	2	N	1			2
						1	9							
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	91	1	799	2	N	1	1 1		2
						1	9							
07	1054 N	902	-0-	-152	-0-	94	1	808	2	N	-0-	1 1		1
WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936														
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
05	13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
06	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)				//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				//CONT.// 616999		WELL #: 4608		RRCID -> 257104		COMPL. DATE 02/28/2010		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 4258 - 6680						
WEST RANCH																				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	58	N	8	-0-	-0-	-50		-0-			8	2		N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-0-	-8		-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
WEST RANCH						WELL #: 4606		RRCID -> 257307		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 3260 - 7248						
02	87	N	-0-	-0-	-87		-0-							N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-		-0-			3	1	22	2	N	-0-				-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-		-0-			12	1	108	2	N	-0-				-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-		-0-			6	1	47	2	N	-0-				-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-		-0-			4	1	33	2	N	-0-				-0-
07	124	N	36	-0-	-88		-0-				4	1	32	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH						WELL #: 2337		RRCID -> 257332		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 6399		PERF. 2744 - 6260						
02	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-		-0-			23	1	1847	2	N	-0-				50
03	372	X	176	-0-	-196		-0-				19	1	156	2	N	1				51
											1	9								
04	360	X	350	-0-	-10		-0-				35	1	314	2	N	1				50
											1	9								
05	619	X	619	-0-	-0-		-0-				65	1	553	2	N	1				51
											1	9								
06	644	X	644	-0-	-0-		-0-				66	1	578	2	N	-0-				51
*07	569	X	569	-0-	-0-		-0-				59	1	509	2	N	1	1	1		51
											1	9								
WEST STATE						WELL #: 404W		RRCID -> 257526		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 9502		PERF. 8068 - 9060						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
BIG CANYON A						WELL #: 1211A		RRCID -> 257539		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 16847		PERF. N/A						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
WEST RANCH						WELL #: 4510		RRCID -> 257745		COMPL. DATE 11/08/2009		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 5100 - 6150						
02	551	N	4	-0-	-547		-0-				4	2		N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4		-0-							N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999 WEST RANCH SOUTH														CMTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
WELL #: 7105				RRCID -> 257810				COMPL. DATE 01/06/2010				TOTAL DEPTH 8900				PERF. 3494 - 8140	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-	
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	34	1	278	2	N	-0-					-0-	
04	570 N	428	-0-	-142	-0-	43	1	385	2	N	-0-					-0-	
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	50	1	430	2	N	-0-					1	
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	52	1	456	2	N	-0-					1	
*07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	54	1	463	2	N	-0-					1	
WEST RANCH SOUTH				WELL #: 7103				RRCID -> 257973				COMPL. DATE 01/29/2010				TOTAL DEPTH 8990	
																PERF. 4735 - 4828	
02	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WEST RANCH				WELL #: 4309				RRCID -> 257994				COMPL. DATE 03/24/2010				TOTAL DEPTH 8110	
																PERF. 6510 - 6610	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WEST STATE				WELL #: 405W				RRCID -> 257995				COMPL. DATE 03/17/2010				TOTAL DEPTH 7880	
																PERF. 6440 - 7660	
02	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3394	2	1	9	N	1					1	
03	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	1					2	
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	2					-0-	
05	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	1					1	
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	1					2	
07	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-	1	1			1	
WEST RANCH				WELL #: 2343				RRCID -> 257996				COMPL. DATE 05/03/2010				TOTAL DEPTH 4500	
																PERF. 3303 - 4288	
02	870 N	787	-0-	-83	-0-	77	1	710	2	N	-0-					-0-	
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	75	1	608	2	N	-0-					-0-	
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	98	1	884	2	N	-0-					-0-	
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	100	1	856	2	N	-0-					1	
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	89	1	774	2	N	1		1	1		1	
07	1023 N	918	-0-	-105	-0-	95	1	822	2	N	1		1	1		1	
WEST RANCH				WELL #: 6096				RRCID -> 257997				COMPL. DATE 05/03/2010				TOTAL DEPTH 9260	
																PERF. 6840 - 9120	
02	870 N	842	-0-	-28	-0-	83	1	759	2	N	-0-					-0-	
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	88	1	720	2	N	-0-					-0-	
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	91	1	821	2	N	-0-					-0-	
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	96	1	827	2	N	-0-					1	
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	89	1	780	2	N	1		1	1		1	
07	930 N	849	-0-	-81	-0-	88	1	760	2	N	1		1	1		1	

PINON (OVERTHRUST)										//CONT.// 71659 700										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: PECOS																			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999										WELL #: 4516										RRCID -> 257998										COMPL. DATE 03/22/2010										TOTAL DEPTH 7350										PERF. 5380 - 7160									
WEST RANCH																																																											
M	ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		* AMT		* DISPOSITIONS CODE		* AMT		* DISPOSITIONS CODE		* C M		COND PROD		* AMT		* DISPOSITIONS CODE		* AMT		* DISPOSITIONS CODE		EOM BALANCE																												
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	N	1					N	1										1																												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					N	1										2																												
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					N	-0-										2																												
05	682	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-682	-0-	-0-					N	-0-					N	-0-										2																												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					N	-0-										2																												
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					N	-0-										2																												
ALLISON 4										WELL #: 106										RRCID -> 258016										COMPL. DATE 07/26/2010										TOTAL DEPTH 8570										PERF. 7732 - 8360									
02	13	N	5	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					N	-0-										-0-																												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					N	-0-										-0-																												
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					N	-0-										-0-																												
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					N	-0-										-0-																												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					N	-0-										-0-																												
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					N	-0-										-0-																												
WEST RANCH										WELL #: 5062										RRCID -> 258017										COMPL. DATE 07/29/2010										TOTAL DEPTH 4617										PERF. 4560 - 4655									
02	1740	N	1454	-0-	-286	-0-	-0-	-0-	-0-	1453	2	1	9	N	1					N	1										1																												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					N	-0-										1																												
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					N	1										-0-																												
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					N	1										1																												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					N	-0-										1																												
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					N	-0-										1																												
WEST RANCH										WELL #: 4522										RRCID -> 258183										COMPL. DATE 06/17/2010										TOTAL DEPTH 5289										PERF. 5010 - 5160									
02	348	N	268	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					N	-0-										-0-																												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					N	-0-										-0-																												
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					N	-0-										-0-																												
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					N	-0-										-0-																												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					N	-0-										-0-																												
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					N	-0-										-0-																												
ALLISON										WELL #: 4810										RRCID -> 258527										COMPL. DATE 04/01/2010										TOTAL DEPTH 5730										PERF. 4596 - 5520									
02	1740	N	1141	-0-	-599	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	2	1	9	N	1					N	1										1																												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					N	-0-										1																												
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					N	1										-0-																												
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					N	1										1																												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					N	-0-										1																												
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					N	-0-										1																												
WEST RANCH										WELL #: 2340										RRCID -> 258533										COMPL. DATE 06/27/2010										TOTAL DEPTH 6765										PERF. 3844 - 6510									
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2725	2	10	9	N	9					N	9										9																												
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					N	1										10																												
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					N	2										8																												
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					N	1										10																												
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					N	-0-										10																												
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					N	1			1	1						10																												
WEST RANCH										WELL #: 2260										RRCID -> 258535										COMPL. DATE 06/02/2010										TOTAL DEPTH 9434										PERF. 6011 - 9260									
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					N	-0-										-0-																												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					N	-0-										-0-																												
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					N	-0-										-0-																												
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					N	-0-										-0-																												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					N	-0-										-0-																												
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					N	-0-										-0-																												

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
ALLISON		WELL #:		4809	RRCID -> 258536		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 8828		PERF. 5276 - 8740	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		-0-

ALLISON		WELL #:		3032	RRCID -> 259070		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 5699 - 7126	
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2258	RRCID -> 259071		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 6254		PERF. 5190 - 5950	
02	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4496 2	2 9	N	2			2
03	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	-0-			2
04	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-			N	2			-0-
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	1			1
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-			N	1			2
07	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	-0-	1 1		1

ALLISON		WELL #:		1901	RRCID -> 259351		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 8811		PERF. 6691 - 8190	
02	435 N	105	-0-	-330	-0-	105 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-			-0-
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2253	RRCID -> 259370		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6551		PERF. 5780 - 6350	
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		-0-

WEST RANCH		WELL #:		4517	RRCID -> 259371		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 5189		PERF. 4880 - 5074	
02	435 N	117	-0-	-318	-0-	117 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		4521H	RRCID -> 259372		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 5066		PERF. 5187 - 7012	
02	1479 N	336	-0-	-1143	-0-	335 2	1 9	N	1			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	1			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999							
WEST RANCH		WELL #: 2338		RRCID -> 259415		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 7094	
								PERF. 5000 - 6840	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5304		RRCID -> 259435		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8380	
								PERF. 7088 - 7908	
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4074		RRCID -> 259439		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 5017	
								PERF. 4830 - 4870	
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	2
WEST RANCH		WELL #: 401		RRCID -> 259451		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 7914	
								PERF. 7914 - 8723	
02	1682 N	1126	-0-	-556	-0-	1125	2	1	9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1
WEST STATE		WELL #: 2419		RRCID -> 259452		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 6860	
								PERF. 6370 - 6690	
02	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3101	2	1	9
03	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				
04	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-				
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-				
07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			1	1
ALLISON		WELL #: 2137		RRCID -> 259453		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7286	
								PERF. 5250 - 7215	
02	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4505	2	2	9
03	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-				
04	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-				
05	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-				
06	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-				
07	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			1	1
WEST RANCH		WELL #: 4414		RRCID -> 259454		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6151	
								PERF. 5470 - 5930	
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	2	123	9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	2610 X	2309	-0-	-301	-0-	227	1	2082	2	N	-0-				-0-	
03	2573 X	1969	-0-	-604	-0-	215	1	1754	2	N	-0-				-0-	
04	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	257	1	2311	2	N	-0-				-0-	
05	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	267	1	2285	2	N	2	1	0	1	1	3
						2	9									
06	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	247	1	2158	2	N	2	2	1			3
						2	9									
07	2666 X	2518	-0-	-148	-0-	261	1	2255	2	N	2	2	1			3
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350																
02	116 N	34	-0-	-82	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410																
02	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3154	2	2	9	N	2					2
03	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					2
04	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	2					-0-
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	1					1
06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	1					2
07	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	1	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386																
02	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506																
02	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5197	2	2	9	N	2					2
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					3
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	3					-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	2					2
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	1					3
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			2

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	247	2	N	33	33
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	36	9	200	2	N	-0-	33
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	288	2	N	-0-	33
05	341 N	307	-0-	-34	-0-	32	1	275	2	N	-0-	34
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	254	2	N	-0-	34
07	341 N	295	-0-	-46	-0-	31	1	264	2	N	-0-	34
WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640												
02	2697 N	1500	-0-	-1197	-0-	1499	2	1	9	N	1	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	-0-
05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710												
02	3625 X	2780	-0-	-845	-0-	273	1	2507	2	N	-0-	-0-
03	3565 X	1821	-0-	-1744	-0-	199	1	1622	2	N	-0-	-0-
04	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	325	1	2920	2	N	-0-	-0-
05	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	330	1	2828	2	N	2	1 0 1 1 4
06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	299	1	2609	2	N	2	2 1 4
07	3348 X	2955	-0-	-393	-0-	307	1	2646	2	N	2	2 1 4
ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100												
02	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6786	2	2	9	N	2	2
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-	2
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	2	-0-
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	2	2
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	1	3
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	1	1 1 3
ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590												
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880												
02	1885 N	1451	-0-	-434	-0-	1450	2	1	9	N	1	11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	10
05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-	10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																								
WEST RANCH WELL #: 3133												RRCID ->	259469	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL	DEPTH	5473	PERF.	5230	-	5268		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0								AMT		CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE					
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	203	2	N	-0-							-0-				
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	178	2	N	-0-							-0-				
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	190	2	N	-0-							-0-				
05	248 N	236	-0-	-12	-0-	-0-		25	1	211	2	N	-0-							-0-				
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	199	2	N	-0-							-0-				
*07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	201	2	N	-0-							-0-				
LONGFELLOW												WELL #:	4087	RRCID ->	259470	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL	DEPTH	6469	PERF.	4080	-	6118
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	762	2	N	-0-							-0-				
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	514	2	N	-0-							-0-				
04	720 N	500	-0-	-220	-0-	-0-		50	1	450	2	N	-0-							-0-				
05	899 N	754	-0-	-145	-0-	-0-		79	1	675	2	N	-0-							1				
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	562	2	N	-0-							1				
*07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	547	2	N	-0-							1				
WEST RANCH												WELL #:	2626	RRCID ->	259471	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL	DEPTH	4493	PERF.	3575	-	3724
02	4988 X	2936	-0-	-2052	-0-	-0-		288	1	2648	2	N	-0-							-0-				
03	4433 X	1842	-0-	-2591	-0-	-0-		201	1	1641	2	N	-0-							-0-				
04	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	-0-		573	1	5147	2	N	-0-							-0-				
05	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	-0-		578	1	4951	2	N	5	1	0	2	1	7						
06	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	-0-		427	1	3731	2	N	3	4	1					6				
07	5425 X	4546	-0-	-879	-0-	-0-		472	1	4070	2	N	4	4	1					6				
ALLISON RANCH												WELL #:	304	RRCID ->	259480	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL	DEPTH	8797	PERF.	8140	-	8380
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-		431	2			N	-0-							-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-				
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-						N	-0-							-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-				
WEST RANCH												WELL #:	4524	RRCID ->	259486	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL	DEPTH	5360	PERF.	4010	-	5180
02	174 N	69	-0-	-105	-0-	-0-		69	2			N	-0-							-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-				
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-							-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-				
WEST STATE												WELL #:	405E	RRCID ->	259487	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL	DEPTH	7089	PERF.	6454	-	6886
02	3857 X	3566	-0-	-291	-0-	-0-		3564	2	2	9	N	2							2				
03	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-	-0-						N	-0-							2				
04	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-	-0-						N	2							-0-				
05	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-	-0-						N	1							1				
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-	-0-						N	1							2				
07	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-	-0-						N	-0-	1	1					2				

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3511	2	1	9	N	1			1
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			1
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	1			-0-
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	1			1
06	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			1
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	1	1	1	1
WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552														
02	377 N	106	-0-	-271	-0-	106	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258														
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	129	2	N	32			-0-
						35	9							
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	N	32			32
						35	9							
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	N	-0-			32
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	18	1	155	2	N	-0-			32
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	N	-0-			32
07	186 N	136	-0-	-50	-0-	14	1	122	2	N	-0-			32
WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275														
02	667 N	604	-0-	-63	-0-	59	1	545	2	N	-0-			-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	58	1	477	2	N	-0-			-0-
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	73	1	657	2	N	-0-			-0-
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	76	1	651	2	N	-0-			1
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	68	1	597	2	N	1	1	1	1
						1	9							
07	744 N	707	-0-	-37	-0-	73	1	633	2	N	1	1	1	1
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045														
02	725 N	577	-0-	-148	-0-	577	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893														
02	609 N	271	-0-	-338	-0-	271	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. ALLISON														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 616999				WELL #: 4807				RRCID -> 259688				COMPL. DATE 10/13/2009				TOTAL DEPTH 5562	
PERF. 4536 - 5480																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	3944 X	2846	-0-	-1098	-0-	2845	2	1	9	N	1					1	
03	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	1					2	
04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	2					-0-	
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	1					1	
06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	1					2	
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-		1	1		1	
WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490																	
02	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3330	2	2	9	N	2					2	
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					2	
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	2					-0-	
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	1					1	
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	1					2	
07	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	1		1	1		2	
WEST RANCH WELL #: 3415H RRCID -> 259752 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2020 - P/A 04/15/2020																	
WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655																	
02	928 N	827	-0-	-101	-0-	81	1	746	2	N	-0-					-0-	
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	74	1	602	2	N	-0-					-0-	
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	112	1	1004	2	N	-0-					-0-	
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	110	1	939	2	N	-0-					1	
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	91	1	792	2	N	1		1	1		1	
07	1147 N	933	-0-	-214	-0-	97	1	835	2	N	1		1	1		1	
LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525																	
02	261 N	206	-0-	-55	-0-	20	1	186	2	N	-0-					-0-	
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-	
04	240 N	167	-0-	-73	-0-	17	1	150	2	N	-0-					-0-	
05	217 N	159	-0-	-58	-0-	17	1	142	2	N	-0-					-0-	
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	N	-0-					-0-	
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	16	1	136	2	N	-0-					-0-	
WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992																	
02	841 N	823	-0-	-18	-0-	81	1	742	2	N	-0-					-0-	
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	60	1	489	2	N	-0-					-0-	
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	103	1	924	2	N	-0-					-0-	
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	109	1	934	2	N	-0-					1	
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	113	1	983	2	N	1		1	1		1	
*07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	141	1	1220	2	N	2		1	1		2	

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 71659 700 616999																	
ALLISON																	
WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	9848	2	2	9	N	2					3	
03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	1					4	
04	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	4					-0-	
05	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	3					3	
06	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	1					4	
07	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	2	2	1			4	

WEST RANCH														WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955			
02	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1757	2	1	9	N	1					1	
03	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					1	
04	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	1					-0-	
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	1					1	
06	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					1	
07	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	1	1	1			1	

WEST RANCH														WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060			
02	580 N	492	-0-	-88	-0-	48	1	444	2	N	-0-					-0-	
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	42	1	340	2	N	-0-					-0-	
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	69	1	622	2	N	-0-					-0-	
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	64	1	550	2	N	-0-					1	
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	52	1	457	2	N	-0-					1	
07	713 N	603	-0-	-110	-0-	63	1	540	2	N	-0-					1	

WEST RANCH														WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480			
02	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2493	2	1	9	N	1					1	
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					1	
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	1					-0-	
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	1					1	
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					1	
07	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					1	

WEST RANCH														WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620			
02	2436 N	1505	-0-	-931	-0-	1505	2			N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

LONGFELLOW														WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294			
02	87 N	2	-0-	-85	-0-	2	2			N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WEST RANCH														WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980			
02	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4923	2	2	9	N	2					2	
03	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	1					3	
04	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	3					-0-	
05	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	2					2	
06	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	1					3	
07	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-	1	1			2	

PINON (OVERTHRUST)														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	870 N	600	-0-	-270	-0-	56 1	28 9	516 2	N	25	17 1			130
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	63 1	17 9	513 2	N	15	7 1			138
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	85 1	19 9	768 2	N	17	1 1			156
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	89 1	30 9	762 2	N	27	165 1			18
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	59 1	7 9	518 2	N	6				24
07	899 N	829	-0-	-70	-0-	84 1	17 9	728 2	N	15				39
WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186														
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1372 2	1 9		N	1				1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				-0-
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925														
02	2436 X	2264	-0-	-172	-0-	2263 2	1 9		N	1				1
03	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-				1
04	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-				N	1				-0-
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				N	1				1
06	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-				N	-0-				1
07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				N	1	1 1			1
WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758														
02	145 N	137	-0-	-8	-0-	13 1	124 2		N	-0-				-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14 1	115 2		N	-0-				-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15 1	139 2		N	-0-				-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	16 1	141 2		N	-0-				-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	15 1	133 2		N	-0-				-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	16 1	138 2		N	-0-				-0-
WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554														
02	1479 N	-0-	-0-	-1479	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000														
02	406 N	338	-0-	-68	-0-	338 2			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
ALLISON WELL #: 3035													RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ALLISON WELL #: 3037													RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865			
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	1				2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1		2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1		2
ALLISON WELL #: 202													RRCID -> 261648 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510			
02	78068	X	63850	-0-	-14218	-0-	63830	2	20	9	N	18				21
03	83452	X	-0-	-0-	-83452	-0-					N	5				26
04	80760	X	-0-	-0-	-80760	-0-					N	24				2
05	68262	X	-0-	-0-	-68262	-0-					N	19				21
06	66060	X	-0-	-0-	-66060	-0-					N	13				34
07	68262	X	-0-	-0-	-68262	-0-					N	7	12	1		29
WEST RANCH WELL #: 6095													RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270			
02	2987	X	2494	-0-	-493	-0-	2492	2	2	9	N	2				2
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-				2
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	1				1
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-				1
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-				1
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-				1
WEST STATE "24" WELL #: 2401													RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444			
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	23	2			N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ALLISON WELL #: 2130													RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700			
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 4515													RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863			
02	232	N	142	-0-	-90	-0-	142	2			N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PECOS										
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																				
WEST RANCH WELL #: 4405										RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360										
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	291							N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	291							N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	291							N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	291							N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	291							N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	291							N	-0-						-0-

WEST RANCH WELL #: 4527										RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425										
02	348 N	66	-0-	-282	-0-	66	2						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-								N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-

WEST STATE WELL #: 406E										RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263										
02	986 N	835	-0-	-151	-0-	835	2						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-								N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-

WEST RANCH WELL #: 4409										RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-

WEST RANCH WELL #: 4513										RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480										
02	957 N	901	-0-	-56	-0-	900	2			1	9		N	1						1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	1						-0-
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-								N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	1						1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						1

WEST RANCH WELL #: 6092										RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558										
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	78	1			721	2		N	35		19	1			185
						39	9													
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	67	1			545	2		N	41		9	1			217
						45	9													
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	90	1			811	2		N	20		4	0		182	1
						22	9													
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	96	1			820	2		N	2						35
						2	9													
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	89	1			775	2		N	-0-		1	1			34
07	961 N	894	-0-	-67	-0-	91	1			785	2		N	16		1	1			49
						18	9													

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PECOS									
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																					
WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011												TOTAL	DEPTH	8515	PERF.	7938	-	8396			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

LONGFELLOW						WELL #: 4082		RRCID -> 273466		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL		DEPTH	4451	PERF.	3340	-	4200		
02	841	N	701	-0-	-140	-0-	69	1	632	2	N	-0-								-0-	
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	46	1	379	2	N	-0-								-0-	
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	99	1	893	2	N	-0-								-0-	
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	99	1	851	2	N	-0-								1	
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	75	1	659	2	N	1		1	1					1	
							1	9													
07	1023	N	914	-0-	-109	-0-	95	1	818	2	N	1		1	1					1	
							1	9													

ALLISON						WELL #: 3036		RRCID -> 273506		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL		DEPTH	6250	PERF.	5158	-	6129		
02	3828	X	2946	-0-	-882	-0-	289	1	2657	2	N	-0-								-0-	
03	3968	X	1688	-0-	-2280	-0-	184	1	1504	2	N	-0-								-0-	
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	372	1	3342	2	N	-0-								-0-	
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	368	1	3155	2	N	4		1	0		2	1		5	
							4	9													
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	325	1	2844	2	N	3		3	1					5	
							3	9													
07	3844	X	3249	-0-	-595	-0-	337	1	2908	2	N	4		3	1					6	
							4	9													

LONGFELLOW						WELL #: 214		RRCID -> 273570		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL		DEPTH	9043	PERF.	8630	-	9100		
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	29	1	262	2	N	-0-								-0-	
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-								-0-	
04	330	N	79	-0-	-251	-0-	8	1	71	2	N	-0-								-0-	
05	310	N	127	-0-	-183	-0-	13	1	114	2	N	-0-								-0-	
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	27	1	233	2	N	-0-								-0-	
*07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	33	1	281	2	N	-0-								-0-	

ALLISON						WELL #: 3033		RRCID -> 273573		COMPL. DATE 10/09/2010		TOTAL		DEPTH	8120	PERF.	6132	-	7870		
02	1885	N	1860	-0-	-25	-0-	62	1	1798	2	N	-0-								-0-	
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	48	1	390	2	N	-0-								-0-	
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	79	1	710	2	N	-0-								-0-	
05	1984	N	742	-0-	-1242	-0-	77	1	664	2	N	1								2	
							1	9													
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	68	1	595	2	N	1		1	1					2	
							1	9													
07	806	N	691	-0-	-115	-0-	72	1	618	2	N	1		1	1					2	
							1	9													

WEST RANCH						WELL #: 2252		RRCID -> 273784		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL		DEPTH	4906	PERF.	4196	-	4800		
02	319	N	96	-0-	-223	-0-	81	2	15	9	N	14								222	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10								232	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3								235	
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5								240	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14		159	1					95	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2								97	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																									
WEST RANCH WELL #: 5073													RRCID ->	273785	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL	DEPTH	4449	PERF.	4090	-	4120		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE				
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-		49	1	450	2	N		-0-							-0-				
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-		52	1	422	2	N		-0-							-0-				
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-		54	1	487	2	N		-0-							-0-				
05	527	N	520	-0-	-7	-0-		54	1	466	2	N		-0-							1				
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-		48	1	417	2	N		-0-							1				
07	558	N	463	-0-	-95	-0-		48	1	415	2	N		-0-							1				
WEST RANCH													WELL #:	4416	RRCID ->	274201	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL	DEPTH	5080	PERF.	4780	-	5002
02	1131	N	1051	-0-	-80	-0-		103	1	948	2	N		-0-							-0-				
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-		84	1	683	2	N		-0-							-0-				
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-		125	1	1124	2	N		-0-							-0-				
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-		127	1	1084	2	N		1							2				
								1	9																
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-		113	1	991	2	N		1		1	1				2				
								1	9																
07	1302	N	1155	-0-	-147	-0-		120	1	1034	2	N		1		1	1				2				
								1	9																
ALLISON 4													WELL #:	107	RRCID ->	274510	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL	DEPTH	7716	PERF.	6590	-	7560
02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-		2563	2	1	9	N		1							1				
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-						N		1							2				
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-						N		2							-0-				
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-						N		1							1				
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-						N		1							2				
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-						N		-0-		1	1				1				
ALLISON													WELL #:	4811	RRCID ->	274581	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL	DEPTH	6665	PERF.	6545	-	6631
02	319	N	257	-0-	-62	-0-		257	2			N		-0-							-0-				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-				
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						N		-0-							-0-				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-				
WEST RANCH													WELL #:	4302	RRCID ->	274582	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL	DEPTH	8175	PERF.	7920	-	8120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-				
ALLISON 4													WELL #:	603	RRCID ->	274620	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL	DEPTH	13610	PERF.	9243	-	13466
02	97698	X	97698	-0-	-0-	-0-		97665	2	33	9	N		30							39				
03	60202	X	-0-	-0-	-60202	-0-						N		10							49				
04	58260	X	-0-	-0-	-58260	-0-						N		49							-0-				
05	60202	X	-0-	-0-	-60202	-0-						N		35							35				
06	58260	X	-0-	-0-	-58260	-0-						N		19							54				
07	60202	X	-0-	-0-	-60202	-0-						N		6		21	1				39				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.//		616999									
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5108		RRCID -> 274858		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH 10169		PERF. 9630 - 9735	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
WEST RANCH				WELL #: 4104		RRCID -> 274881		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448				N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448				N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448				N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448				N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448				N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448				N	-0-
WEST RANCH				WELL #: 4520H		RRCID -> 274888		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840	
02	783	N	196	-0-	-587	-0-	196	2		N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1
WEST RANCH SOUTH				WELL #: 7106		RRCID -> 274889		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561	
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-				N	-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	50	1	411	2	-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	74	1	668	2	-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	74	1	637	2	-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	67	1	582	2	1
							1	9			1
07	775	N	659	-0-	-116	-0-	68	1	590	2	1
							1	9			1
ALLISON				WELL #: 2017		RRCID -> 274949		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550	
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3201	2	1	9	1
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-				N	1
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-				N	1
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-				N	2
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-				N	1
WEST RANCH				WELL #: 6075		RRCID -> 274950		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030	
02	377	N	173	-0-	-204	-0-	17	1	156	2	-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	-0-
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	20	1	180	2	-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	2	-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	2	-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	22	1	187	2	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494													
02	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2781	2	1	9	N	1		1
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		1
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	1		-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1		1
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		1
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1 1	1
ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400													
02	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3722	2	1	9	N	1		1
03	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-		1
04	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	1		-0-
05	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	1		1
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	1		2
07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	1	1 1	2
WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018													
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	29	1	270	2	N	-0-		-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	159	2	N	-0-		-0-
04	330 N	273	-0-	-57	-0-	27	1	246	2	N	-0-		-0-
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	31	1	268	2	N	-0-		-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	30	1	266	2	N	-0-		-0-
*07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	33	1	283	2	N	-0-		-0-
ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704													
02	957 N	800	-0-	-157	-0-	78	1	720	2	N	2		-0-
						2	9						
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	53	1	430	2	N	2		2
						2	9						
04	960 N	663	-0-	-297	-0-	66	1	597	2	N	-0-		2
05	868 N	624	-0-	-244	-0-	65	1	559	2	N	-0-		3
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	55	1	479	2	N	-0-	1 1	2
07	682 N	587	-0-	-95	-0-	61	1	525	2	N	1		3
						1	9						
LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420													
02	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3766	2	2	9	N	2		2
03	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-		2
04	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	2		-0-
05	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	1		1
06	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	1		2
07	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	1	1 1	2

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 71659 700															
ALLISON															
WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ALLISON															
WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240															
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEST RANCH SOUTH															
WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114															
02	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ALLISON 4															
WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEST RANCH SOUTH															
WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275															
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-				-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-				-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-				-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-				-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-				-0-
07	13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH															
WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		609 N	560	-0-	-49	-0-	55	1	505	2	N	-0-			-0-
03		497 N	497	-0-	-0-	-0-	54	1	443	2	N	-0-			-0-
04		662 N	662	-0-	-0-	-0-	66	1	596	2	N	-0-			-0-
05		589 N	505	-0-	-84	-0-	53	1	452	2	N	-0-			1
06		734 N	734	-0-	-0-	-0-	75	1	658	2	N	1	1 1		1
							1	9							
07		682 N	648	-0-	-34	-0-	67	1	580	2	N	1	1 1		1
							1	9							
ALLISON														WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														WELL #: 6042 RRCID -> 282186 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PINON (TESNUS-EAST)														CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH															
WELL #: 6019 RRCID -> 275320 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 3570 - 4486															
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-			-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-			-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-			-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-			-0-
PITZER (DELAWARE)														CNTY: WARD	
DSR OIL & GAS, INC. FELDMAN															
WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A															
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC														WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050	
ABSHIER, MABEL SWD															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PITZER, S. (DELAWARE)														CNTY: WARD	
DSR OIL & GAS, INC.															
FELDMAN "A"															
71787 500 ASSOCIATED EXEMPT															
196901															
WELL #: 103 RRCID -> 143141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6379 - 6390															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

POLLO LOCO (WOLFCAMP)														CNTY: PECOS	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.															
CHIPOTLE "C"															
72228 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
817555															
WELL #: 5 RRCID -> 200253 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5874 - 5884															
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8	1		6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	1		3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1		2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1		1

POQUITO (DELAWARE)														CNTY: WARD	
MARTIN, JIMMY INC															
STATE OF TEXAS "DP"															
72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
530596															
WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509															
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PERIMETER RESOURCE COMPANY															
MCDANIEL, LOIS															
653651															
WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135															
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	N	1			65
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	888	2	2	9	N	2			67
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	2	2	9	N	2			69
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	1437	2	1	9	N	1			70
*06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	1890	2	2	9	N	2			72
07	1271 N	NO RPT	-0-	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			72

PORTER RANCH (DEVONIAN)														CNTY: PECOS	
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC															
ACU															
72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
293117															
WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF. 13250 - 13373															
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13

PORTER RANCH (DEVONIAN)		//CONT.// 72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		//CONT.// 293117														
ACU 57		WELL #: 1		RRCID -> 181741		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
ACU 34				WELL #: 2	RRCID -> 187398		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
MEADE				WELL #: 1	RRCID -> 187603		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
MILLS 20				WELL #: 1	RRCID -> 188138		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
ACU 34				WELL #: 1D	RRCID -> 189024		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900							
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MLC OPERATING, LP		571987														
PORTER 34		WELL #: 1		RRCID -> 244943		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER RANCH (STRAWN)				72479 100	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS						
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC				293117												
PORTER 34				WELL #: 2	RRCID -> 289483	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 12379	PERF. 11772	- 12296							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	7890	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					-0-
05	8153	86	-0-	-8067	-0-	80 1	6 9			N	5					189
06	7890	109	-0-	-7781	-0-	100 1	9 9			N	8					197
07	8153	53	-0-	-8100	-0-	50 1	3 9			N	3					200
PUCKETT (DEVONIAN)				73355 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862												
ROBBINS, J. W.				WELL #: 2	RRCID -> 020603	COMPL. DATE 03/13/1957	TOTAL DEPTH 10853	PERF. N/A								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT				WELL #: 1 U	RRCID -> 020604	COMPL. DATE 12/12/1958	TOTAL DEPTH 14026	PERF. N/A								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958												
ROBBINS, J. W.				WELL #: 2A	RRCID -> 020610	COMPL. DATE 04/03/1958	TOTAL DEPTH 11380	PERF. N/A								
02	2842 X	578	-0-	-2264	-0-	578 2				N	-0-					-0-
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
04	2940 X	457	-0-	-2483	-0-	457 2				N	-0-					-0-
05	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074 2				N	-0-					-0-
06	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582 2				N	-0-					-0-
*07	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 2				N	-0-					-0-
EVELYN JO				WELL #: 2	RRCID -> 020611	COMPL. DATE 08/07/1956	TOTAL DEPTH 10462	PERF. N/A								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	690	-0-	690	690	690 2				N	-0-					-0-
FISHER-BONSACK				WELL #: 2	RRCID -> 020612	COMPL. DATE 06/15/1995	TOTAL DEPTH 11030	PERF. 10746	- 10870							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN)				//CONT.// 73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				//CONT.// 916958																
PUCKETT -D-				WELL #: 2		RRCID -> 020615		COMPL. DATE 07/28/1956		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2				N	-0-					-0-	
03	186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2				N	-0-					-0-	
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	882	2				N	-0-					-0-	
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	894	2				N	-0-					-0-	
*07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	803	2				N	-0-					-0-	

PUCKETT -K-				WELL #: 2		RRCID -> 020616		COMPL. DATE 12/28/1956		TOTAL DEPTH 10790		PERF. N/A								
02	4901 X	627	-0-	-0-	-4274	-0-	-0-	627	2				N	-0-					-0-	
03	5270 X	-0-	-0-	-0-	-5270	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	5100 X	559	-0-	-0-	-4541	-0-	-0-	559	2				N	-0-					-0-	
05	5270 X	5173	-0-	-0-	-97	-0-	-0-	5173	2				N	-0-					-0-	
06	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5679	2				N	-0-					-0-	
*07	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5436	2				N	-0-					-0-	

XT0 ENERGY INC.				945936																
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/				WELL #: 12		RRCID -> 020606		COMPL. DATE 06/05/1959		TOTAL DEPTH 11461		PERF. N/A								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-				WELL #: 14		RRCID -> 020608		COMPL. DATE 01/22/1960		TOTAL DEPTH 10850		PERF. N/A								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-				WELL #: 1		RRCID -> 183047		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 12836		PERF. 10398		- 10620						
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED_____		02/25/2020 - P/A 02/25/20														

ROBBINS, J. W. 1-A				WELL #: 2		RRCID -> 258436		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 14772		PERF. 11245		- 11295						
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED_____		11/13/2019 - P/A 11/13/19														

PUCKETT (ELLENBURGER) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT														73355 498 147862		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WELL #: 1 L														RRCID -> 022790		COMPL. DATE 12/12/1958		TOTAL DEPTH 14026		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				

ROBBINS, J. W.														WELL #: 3		RRCID -> 161614		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 15147		PERF.12890 - 15147	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 166085		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 15630		PERF.13750 - 15630	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

ROBBINS, J. W.														WELL #: 4		RRCID -> 193232		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 14271		PERF.12596 - 14271	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC ROBBINS, J. W.														916958 WELL #: 1		RRCID -> 020634		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 13698		PERF.12614 - 13698	
02	1885	X	632	-0-	-1253	-0-	-0-	632	2				N	-0-					-0-				
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

MOORE, E. R.														WELL #: 1		RRCID -> 020635		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 14110		PERF.13347 - 14110	
02	4959	X	686	-0-	-4273	-0-	-0-	686	2				N	-0-					35				
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-	-0-						N	-0-					35				
04	3990	X	246	-0-	-3744	-0-	-0-	246	2				N	-0-					35				
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-	-0-						N	-0-					35				
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-	-0-						N	-0-					35				
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-	-0-						N	-0-					35				

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958								
EVELYN JO		WELL #: 1		RRCID -> 020636		COMPL. DATE 11/02/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	696 N	118	-0-	-578	-0-	118	2		N	-0-
03	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-
04	420 N	24	-0-	-396	-0-	24	2		N	-0-
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-
*07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-
FISHER-BONSACK										
		WELL #: 1		RRCID -> 020637		COMPL. DATE 05/11/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	3944 X	404	-0-	-3540	-0-	404	2		N	-0-
03	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-				N	-0-
04	4020 X	65	-0-	-3955	-0-	65	2		N	-0-
05	4154 X	4097	-0-	-57	-0-	4097	2		N	-0-
06	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2		N	-0-
*07	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-
GLENNA										
		WELL #: 1		RRCID -> 020638		COMPL. DATE 04/15/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	5742 X	613	-0-	-5129	-0-	613	2		N	-0-
03	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-				N	-0-
04	5940 X	144	-0-	-5796	-0-	144	2		N	-0-
05	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2		N	-0-
06	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2		N	-0-
*07	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2		N	-0-
GLENNA										
		WELL #: 2		RRCID -> 020639		COMPL. DATE 01/01/1955		TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A		
02	3857 X	439	-0-	-3418	-0-	439	2		N	-0-
03	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				N	-0-
04	3030 X	50	-0-	-2980	-0-	50	2		N	-0-
05	3131 X	2111	-0-	-1020	-0-	2111	2		N	-0-
06	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-
*07	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-
ODOM -C-										
		WELL #: 1		RRCID -> 020643		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775		
02	9135 X	776	-0-	-8359	-0-	776	2		N	-0-
03	9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-				N	-0-
04	8580 X	149	-0-	-8431	-0-	149	2		N	-0-
05	8866 X	8421	-0-	-445	-0-	8421	2		N	-0-
06	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	2		N	-0-
*07	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2		N	-0-
ODOM -E-										
		WELL #: 1		RRCID -> 020645		COMPL. DATE 09/25/1958		TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A		
02	435 N	125	-0-	-310	-0-	125	2		N	-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-
04	210 N	64	-0-	-146	-0-	64	2		N	-0-
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-
*07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-
PUCKETT -C-										
		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542		
02	7540 X	603	-0-	-6937	-0-	603	2		N	-0-
03	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-				N	-0-
04	7800 X	89	-0-	-7711	-0-	89	2		N	-0-
05	8060 X	7875	-0-	-185	-0-	7875	2		N	-0-
06	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2		N	-0-
*07	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) WHITE ROCK OIL & GAS, LLC PUCKETT -D-														//CONT.// 73355 498 //CONT.// 916958		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A																					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
02	1276 N	257	-0-	-1019	-0-	257	2			N	-0-					-0-					
03	2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-					
04	810 N	36	-0-	-774	-0-	36	2			N	-0-					-0-					
05	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-					
06	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-					
*07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-					
PUCKETT -E-														WELL #: 1	RRCID -> 020649	COMPL. DATE 03/04/1996	TOTAL DEPTH 15075	PERF.13626	- 14650		
02	5162 X	504	-0-	-4658	-0-	504	2			N	-0-					-0-					
03	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-					
04	4980 X	77	-0-	-4903	-0-	77	2			N	-0-					-0-					
05	5146 X	3262	-0-	-1884	-0-	3262	2			N	-0-					-0-					
06	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-					
*07	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-					
PUCKETT -K-														WELL #: 1	RRCID -> 020652	COMPL. DATE 03/29/1998	TOTAL DEPTH 13770	PERF.12252	- 13269		
02	8932 X	707	-0-	-8225	-0-	707	2			N	-0-					-0-					
03	9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-					
04	9240 X	105	-0-	-9135	-0-	105	2			N	-0-					-0-					
05	9548 X	8939	-0-	-609	-0-	8939	2			N	-0-					-0-					
06	9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	2			N	-0-					-0-					
*07	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-					
PUCKETT -L-														WELL #: 1	RRCID -> 020653	COMPL. DATE 12/23/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
02	4698 X	649	-0-	-4049	-0-	649	2			N	-0-					-0-					
03	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-					
04	4920 X	306	-0-	-4614	-0-	306	2			N	-0-					-0-					
05	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-					
06	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-					
*07	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-					
ODOM -A-														WELL #: 2	RRCID -> 058100	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL DEPTH 14900	PERF.13855	- 14540		
02	4785 X	933	-0-	-3852	-0-	933	2			N	-0-					-0-					
03	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-					
04	4680 X	513	-0-	-4167	-0-	513	2			N	-0-					-0-					
05	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-					
06	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-					
*07	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-					
MITCHELL, ROSA L.														WELL #: 2	RRCID -> 094682	COMPL. DATE 12/30/1998	TOTAL DEPTH 14332	PERF.13360	- 14322		
02	22852 X	900	-0-	-21952	-0-	900	2			N	-0-					-0-					
03	24428 X	-0-	-0-	-24428	-0-					N	-0-					-0-					
04	23100 X	100	-0-	-23000	-0-	100	2			N	-0-					-0-					
05	23870 X	21220	-0-	-2650	-0-	21220	2			N	-0-					-0-					
06	22510 X	22510	-0-	-0-	-0-	22510	2			N	-0-					-0-					
*07	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-					
ROBBINS "A"														WELL #: 2	RRCID -> 179120	COMPL. DATE 07/27/2000	TOTAL DEPTH 14120	PERF.12521	- 14120		
02	16008 X	744	-0-	-15264	-0-	744	2			N	-0-					-0-					
03	17546 X	-0-	-0-	-17546	-0-					N	-0-					-0-					
04	16980 X	115	-0-	-16865	-0-	115	2			N	-0-					-0-					
05	17546 X	10770	-0-	-6776	-0-	10770	2			N	-0-					-0-					
06	12027 X	12027	-0-	-0-	-0-	12027	2			N	-0-					-0-					
*07	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-					

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.				945936										
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		2H		RRCID -> 020626		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 13880 PERF.12122 - 15258				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		4		RRCID -> 020627		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		5A		RRCID -> 020628		COMPL. DATE 12/11/1957		TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		6		RRCID -> 020629		COMPL. DATE 12/05/1957		TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		7A		RRCID -> 020630		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488				
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		8		RRCID -> 020631		COMPL. DATE 06/27/1958		TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		73355 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		9	RRCID ->	020632	COMPL. DATE	07/07/1958	TOTAL DEPTH	14745 PERF.14144 - 14745			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		10	RRCID ->	020633	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	14004 PERF.	0 - 14004		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JERUSHA ROBBINS ET AL "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	171292	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	14707 PERF.12385 - 14707			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
MITCHELL-THOMAS UNIT 1		WELL #:		2E	RRCID ->	173713	COMPL. DATE	02/27/1999	TOTAL DEPTH	14830 PERF.13800 - 14830			
*08	8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-				Y	-0-			-0-
*09	7950 X	-0-	-0-	-7950	-0-				Y	-0-			-0-
*10	8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-				Y	-0-			-0-
*11	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-				Y	-0-			-0-
*12	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-				Y	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2020 - P/A 01/27/20													
PUCKETT (PENNSYLVANIA)		//CONT.//		73355 664	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ROBBINS, JERUSHA ET AL -A NCT-A		WELL #:		13	RRCID ->	131946	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	11550 PERF.10500 - 10546			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUCKETT (STRAWN)				73355 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958											
MITCHELL, ROSA L.				WELL #:	1	RRCID -> 134188		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL	DEPTH 14407	PERF.10388 - 10424			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36

ODOM -C-				WELL #:	2	RRCID ->	139659	COMPL.	DATE	09/20/1991	TOTAL	DEPTH	11460	PERF.	10497	-	10545
02	2842	X	252	-0-	-2590	-0-	252	2		N	-0-						244
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-				N	-0-						244
04	2940	X	634	-0-	-2306	-0-	634	2		N	-0-						244
05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2		N	-0-						244
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3572	2	15	9	N	-0-					258
*07	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					258

XTO ENERGY INC.			945936				
ROBBINS, J. W. 1A			WELL #:	5	RRCID -> 183046	COMPL. DATE 03/30/2001	TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386
*08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	N	-0-
*09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	N	-0-
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	N	-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
NO RPT							NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED				11/21/2019	-	P/A	11/21/19

MITCHELL-THOMAS UNIT 2				WELL #:	1	RRCID -> 216254	COMPL. DATE 01/01/2006	TOTAL DEPTH 15053	PERF.10534	- 11300
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		184
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		184
04		A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	184	1
05		A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06			-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2020 - P/A 02/11/20										

PUCKETT (WOLFCAMP)		73355 830	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC.		945936			
ROBBINS, JERUSHA ETAL "A"		WELL #: 17	RRCID -> 166664	COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH 10187 PERF. 7551 - 8191
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		02/17/2020	- P/A	02/17/20	

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER)														
SAHARA OPERATING COMPANY														
THOMAS UNIT														
73357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
743279														
WELL #: 1 RRCID -> 020667 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
PUCKETT, NORTH (PENN LIME)														
SAHARA OPERATING COMPANY														
WIMBERLY-BRYAN														
73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
743279														
WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL)														
SAHARA OPERATING COMPANY														
WIMBERLY-BRYAN														
73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
743279														
WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
PUTNAM (CLEAR FORK)														
OLSEN ENERGY INC.														
MCDONALD														
73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
621750														
WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313														
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PUTNAM (ELLENBURGER)														
APACHE CORPORATION														
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL														
73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
027200														
WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307														
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) APACHE CORPORATION CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL				73507 600 027200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
				WELL #:	2	RRCID -> 088196	COMPL. DATE 02/24/1984	TOTAL	DEPTH	5308	PERF. 4178	-	4815	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL				WELL #:	3	RRCID -> 091529	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5240	PERF. 4276	-	4723
02	435	N	4	-0-	-431	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CABEEN				WELL #:	2	RRCID -> 092662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5410	PERF. 4312	-	4880
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
MCDONALD "6"				WELL #:	2	RRCID -> 108957	COMPL. DATE 01/11/1984	TOTAL	DEPTH	5202	PERF. 4503	-	4866	
02	3248	X	3186	-0-	-62	-0-	3157	2	29 9	N	26			86
03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3485	2	23 9	N	21			107
04	3270	X	2478	-0-	-792	-0-	2474	2	4 9	N	4			111
05	3410	X	279	-0-	-3131	-0-	279	2		N	-0-			111
06	3360	X	2801	-0-	-559	-0-	2798	2	3 9	N	3			114
07	3472	X	3163	-0-	-309	-0-	3163	2		N	-0-			114
UNIVERSITY "C"				WELL #:	3	RRCID -> 114399	COMPL. DATE 11/04/1984	TOTAL	DEPTH	5125	PERF. 4189	-	4818	
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-			-0-
04	870	N	661	-0-	-209	-0-	661	2		N	-0-			-0-
05	899	N	479	-0-	-420	-0-	479	2		N	-0-			-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
*07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL				WELL #:	7	RRCID -> 148481	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5331	PERF. 4353	-	4848
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			17
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			17
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			17
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			17
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			17
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			17
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL				WELL #:	6	RRCID -> 223660	COMPL. DATE 02/20/2005	TOTAL	DEPTH	5409	PERF. 4354	-	4881	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)										//CONT.//		73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
GLOSSOP OIL & GAS, LLC												310719											
CITIES SERVICE ET AL										WELL #:		2		RRCID -> 077169		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					33						
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					33						
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					33						
*05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					33						
*06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					33						
07		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					33						
CITIES SERVICE ET AL										WELL #:		3 C		RRCID -> 079903		COMPL. DATE 12/07/1978		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229					
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					27						
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					27						
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					27						
*05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					27						
*06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					27						
*07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					27						
CITIES SERVICE ET AL										WELL #:		1		RRCID -> 124211		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584					
02		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					51						
03		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					51						
04		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					51						
05		713 N	658	-0-	-55	-0-	658	3			Y	-0-					51						
*06		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					51						
07		682 N	590	-0-	-92	-0-	590	3			Y	-0-					51						
OLSEN ENERGY INC.										621750													
MCDONALD STATE "124"										WELL #:		2		RRCID -> 142985		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875					
02		3016 X	2628	-0-	-388	-0-	2628	2			N	-0-					-0-						
03		3224 X	790	-0-	-2434	-0-	790	2			N	-0-					-0-						
04		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-						
05		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-						
06		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-						
07		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-						
MCDONALD										WELL #:		3		RRCID -> 167184		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867			
02		6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6449	2	48	9	Y	44	88	1			33						
03		7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	7034	2	73	9	Y	66					99						
04		6600 X	4559	-0-	-2041	-0-	4558	2	1	9	Y	1	90	1			10						
05		7440 X	1424	-0-	-6016	-0-	1423	2	1	9	Y	1					11						
06		6870 X	6775	-0-	-95	-0-	6758	2	17	9	Y	15					26						
*07		8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	8738	2	19	9	Y	17					43						
REATA ENERGY, INC.										696090													
MILLAR, L.H. ET AL										WELL #:		16		RRCID -> 131344		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870			
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					205						
03		310 N	176	-0-	-134	-0-	147	3	29	9	N	26	173	1			58						
04		933 N	933	-0-	-0-	-0-	920	3	13	9	N	12	51	1			19						
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					19						
06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					19						
*07		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					19						

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)										CAPACITY				CNTY: PECOS							
REATA ENERGY, INC.																					
WOODWARD "56"																					
WELL #: 3										RRCID -> 205149				COMPL. DATE 10/14/2004							
TOTAL DEPTH 5290										PERF. 4186 - 5223											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
WOODWARD "56"										WELL #: 2				RRCID -> 287236				COMPL. DATE 04/24/2019			
TOTAL DEPTH 5415										PERF. 4389 - 4792											
02	40716 X	27809	-0-	-12907	-0-	27809	3					N	-0-					-0-			
03	37045 X	30120	-0-	-6925	-0-	30120	3					N	-0-					-0-			
04	34260 X	28181	-0-	-6079	-0-	28181	3					N	-0-					-0-			
05	35402 X	27520	-0-	-7882	-0-	27520	3					N	-0-					-0-			
06	32730 X	24860	-0-	-7870	-0-	24860	3					N	-0-					-0-			
07	30132 X	10081	-0-	-20051	-0-	10081	3					N	-0-					-0-			
PUTNAM (WOLFCAMP)										CAPACITY				CNTY: PECOS							
APACHE CORPORATION																					
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL																					
WELL #: 1										RRCID -> 020675				COMPL. DATE N/A							
TOTAL DEPTH 5047										PERF. 4072 - 4556											
02	2929 X	2781	-0-	-148	-0-	2772	2	9	9	N		8						82			
03	3131 X	3014	-0-	-117	-0-	3008	2	6	9	N		5						87			
04	3030 X	2073	-0-	-957	-0-	2071	2	2	9	N		2						89			
05	3038 X	356	-0-	-2682	-0-	356	2			N		-0-						89			
06	2940 X	2254	-0-	-686	-0-	2222	2	32	9	N		29						118			
07	3007 X	2828	-0-	-179	-0-	2827	2	1	9	N		1	50	1				69			
MCDONALD, ROY -6-										WELL #: 1				RRCID -> 050776				COMPL. DATE 06/02/1971			
TOTAL DEPTH 5000										PERF. N/A											
02	3480 X	3322	-0-	-158	-0-	3307	2	15	9	N		14						101			
03	3751 X	3616	-0-	-135	-0-	3603	2	13	9	N		12						113			
04	3630 X	2495	-0-	-1135	-0-	2492	2	3	9	N		3						116			
05	3751 X	408	-0-	-3343	-0-	408	2			N		-0-						116			
*06	3540 X	2767	-0-	-773	-0-	2737	2	30	9	N		27						143			
*07	3627 X	3468	-0-	-159	-0-	3468	2			N		-0-	124	1				19			
UNIVERSITY "C"										WELL #: 2				RRCID -> 057823				COMPL. DATE 01/14/1974			
TOTAL DEPTH 5082										PERF. N/A											
02	841 N	775	-0-	-66	-0-	775	2			N		-0-						-0-			
03	899 N	839	-0-	-60	-0-	839	2			N		-0-						-0-			
04	840 N	573	-0-	-267	-0-	573	2			N		-0-						-0-			
05	837 N	237	-0-	-600	-0-	237	2			N		-0-						-0-			
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N		-0-						-0-			
*07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N		-0-						-0-			
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL										WELL #: 6				RRCID -> 128199				COMPL. DATE 02/20/2005			
TOTAL DEPTH 5409										PERF. 4354 - 5307											
02	1421 N	1320	-0-	-101	-0-	1320	2			N		-0-						105			
03	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1446	2			N		-0-						105			
04	1410 N	1036	-0-	-374	-0-	1036	2			N		-0-						105			
05	1426 N	415	-0-	-1011	-0-	415	2			N		-0-						105			
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1488	2	2	9	N		2						107			
*07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1386	2	13	9	N		12	102	1				17			

PUTNAM (WOLFCAMP)			//CONT.//			73507 750		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
GLOSSOP OIL & GAS, LLC						310719										
CITIES SERVICE ET AL			WELL #:			3 T		RRCID -> 079902			COMPL. DATE 12/07/1978			TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			Y	-0-			128		
03	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			Y	-0-			128		
04	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			Y	-0-			128		
05	DLQ G-10	3876	-0-	3876	3876	3876	3			Y	-0-			128		
06	DLQ G-10	3865	-0-	3865	7741	3865	3			Y	-0-			128		
07	DLQ G-10	3474	-0-	3474	11215	3474	3			Y	-0-			128		
OLSEN ENERGY INC.			621750													
WOODWARD, EMMA GAY			WELL #:			1		RRCID -> 043506			COMPL. DATE 01/09/1968			TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
WOODWARD, EMMA GAY			WELL #:			2 C		RRCID -> 126165			COMPL. DATE 11/26/1987			TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818		
02	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-			-0-		
03	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-			-0-		
04	1950 X	184	-0-	-1766	-0-	184	2			N	-0-			-0-		
05	2015 X	486	-0-	-1529	-0-	486	2			N	-0-			-0-		
06	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-			-0-		
*07	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-			-0-		
MCDONALD			WELL #:			2		RRCID -> 167183			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138		
02	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	7252	2	50	9	Y	45	88	1	34		
03	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	7784	2	73	9	Y	66			100		
04	5370 X	4159	-0-	-1211	-0-	4158	2	1	9	Y	1	91	1	10		
05	5828 X	797	-0-	-5031	-0-	796	2	1	9	Y	1			11		
06	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6792	2	17	9	Y	15			26		
*07	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7241	2	19	9	Y	17			43		
CHAMPLIN-CITIES SERVICE			WELL #:			4R		RRCID -> 190540			COMPL. DATE 06/27/2002			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114		
02	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3687	2	3	9	N	3			159		
03	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3325	2	19	9	N	17			176		
04	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2365	2	1	9	N	1			177		
05	2046 X	500	-0-	-1546	-0-	500	2			N	-0-			177		
06	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4448	2	37	9	N	34	172	1	39		
*07	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4207	2	19	9	N	17			56		
REATTA ENERGY, INC.			696090													
WOODWARD "56"			WELL #:			1		RRCID -> 185312			COMPL. DATE 09/04/2001			TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183		
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			72		
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-			72		
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-			72		
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-			72		
06	660 N	593	-0-	-67	-0-	593	3			N	-0-			72		
07	1054 N	199	-0-	-855	-0-	199	3			N	-0-			72		

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
REATA ENERGY, INC.		//CONT.// 696090														
WOODWARD "56"		WELL #: 2		RRCID -> 188449	COMPL. DATE 02/25/2002	TOTAL DEPTH 5415	PERF. 5092	-	5302							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
WOODWARD "56"		WELL #: 3		RRCID -> 191307	COMPL. DATE 10/14/2004	TOTAL DEPTH 5290	PERF. 4186	-	5223							
02	812 N	716	-0-	-96	-0-	716	3			N	-0-					214
03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					214
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					214
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					214
06	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	1027	3			N	-0-					214
07	1116 N	806	-0-	-310	-0-	806	3			N	-0-					214
WOODWARD "56"		WELL #: 4		RRCID -> 194367	COMPL. DATE 02/16/2003	TOTAL DEPTH 5454	PERF. 4948	-	5296							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
PUTNAM, NORTH (YATES)		73512 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS								
GILLEY, SAM D.		306100														
CABEEN		WELL #: 4		RRCID -> 111146	COMPL. DATE 05/16/1984	TOTAL DEPTH 1550	PERF. 834	-	930							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
QUITO (ATOKA)		73926 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC		665593														
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076101	COMPL. DATE 11/22/1989	TOTAL DEPTH 20200	PERF. 5000	-	6000							
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLATINUM EXPLORATION INC.		667939														
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068772	COMPL. DATE 09/05/1976	TOTAL DEPTH 16144	PERF. N/A									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (ATOKA)		//CONT.//		73926 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC				900329								
CHINA LAKE		WELL #:		1	RRCID -> 153211		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 17784 PERF. 4760 - 6325			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
QUITO (FUSSELMAN)				73926 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				524907								
GARY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 053605		COMPL. DATE 10/05/1972		TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
QUITO, E. (ATOKA)				73927 306	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD			
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC				617484								
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 138951		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742			
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	641 1	1759 3	N	-0-		-0-
03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	686 1	1910 3	N	-0-		-0-
04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	664 1	1856 3	N	-0-		-0-
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	686 1	1921 3	N	-0-		-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		-0-
RJD ENERGY, LLC				714310								
LEEDE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 234141		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
QUITO, E. (BELL CANYON 5275)				73927 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
MARTIN, JIMMY INC				530596								
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #:		4	RRCID -> 182941		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WTG EXPLORATION				945220								
UNIVERSITY "18-30A"		WELL #:		1	RRCID -> 178703		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282			
02	232	N	209	-0-	-23	-0-	125 2	84 9	Y	76	68 1	50
03	341	N	242	-0-	-99	-0-	165 2	77 9	Y	70	75 1	45
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	161 2	101 9	Y	92	76 1	61
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		61
06	240	N	137	-0-	-103	-0-	137 2		Y	-0-	22 1	39
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	213 2	20 9	Y	18	35 1	22

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220																
WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	87 N		8	-0-	-79	-0-	7 2		1 9	Y	1	49 7		1 8		376
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					376
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	376 6				-0-
*05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273																
02	406 N		6	-0-	-400	-0-	6 2			Y	-0-					249
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	5	5 8				249
04	540 N	-0-	-0-	-530	-0-		7 2	3 9		Y	3	3 8				249
05	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-		7 2			Y	-0-					249
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-		1287 2	1 9		Y	1	1 8				249
*07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-		1543 2			Y	-0-					249
WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280																
02	29 N		29	-0-	-0-	-0-	29 2			Y	-0-					15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15 6				-0-
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276																
02	8 N		3	-0-	-5	-0-	3 2			Y	-0-					109
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-		5 2			Y	-0-					109
05	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-		5 2			Y	-0-					109
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2			Y	-0-					109
*07	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 2			Y	-0-					109
WALKER, P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 185569 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760																
02	261 N		2	-0-	-259	-0-	2 2			Y	-0-	24 7				121
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					121
*04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	121 6				-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276																
02	464 N	320	-0-	-144	-0-	200 2	120 9	Y		Y	109	97 1				72
03	651 N	496	-0-	-155	-0-	385 2	111 9	Y		Y	101	108 1				65
04	510 N	361	-0-	-149	-0-	215 2	146 9	Y		Y	133	109 1				89
05	341 N	28	-0-	-313	-0-	7 2	21 9	Y		Y	19					108
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	727 2	352 9	Y		Y	320	160 1				268
*07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	563 2	276 9	Y		Y	251	317 1				202
UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247																
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2				Y	-0-					15
03	14 N	8	-0-	-6	-0-	8 2				Y	-0-					15
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					15
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2				Y	-0-					15
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2				Y	-0-					15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220																
UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	49 N	-49	-0-	-0-	-0-	49	2				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-				-0-
QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828																
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770																
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MARTIN, JIMMY INC 530596																
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721																
02	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2178	2	41	9	Y	37	38	1			17
03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2178	2	44	9	Y	40					57
04	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2318	2	40	9	Y	36					93
05	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2800	2	54	9	Y	49		72	1		70
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2223	2	56	9	Y	51		107	1		14
07	2077 N	1392	-0-	-685	-0-	1322	2	70	9	Y	64		70	1		8
R. O. C. (ATOKA) 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125																
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A																
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF. 11325 - 11746																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-				75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
R. O. C. (DEVONIAN) 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125																
CAPRITO 82 WELL #: 1 U RRCID -> 045787 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A																
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125							
CAPRITO 98		WELL #:		1 U	RRCID -> 050430		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
CAPRITO 99		WELL #:		2 U	RRCID -> 069328		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
CAPRITO 82		WELL #:		2 U	RRCID -> 072030		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
CAPRITO 82		WELL #:		11	RRCID -> 203711		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47	
HALCON OPERATING CO., INC.		344412									
UNIVERSITY 16-21		WELL #:		2	RRCID -> 057784		COMPL. DATE 03/04/1974		TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2020 - P/A 03/30/20											
708A JV-S PYOTE 20-6		WELL #:		6	RRCID -> 060470		COMPL. DATE		N/A		
02	4321 S	3837	-0-	-484	-0-	29	1	3808	2	N	
03	4805 S	3780	-0-	-1025	-0-	31	1	3749	2	N	
04	3810 S	3220	-0-	-590	-0-	30	1	3190	2	N	
05	4092 S	269	-0-	-3823	-0-	2	1	267	2	N	
06	3660 S	2199	-0-	-1461	-0-	26	1	2173	2	N	
07	3317 S	1224	-0-	-2093	-0-	26	1	1198	2	N	
7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 U	RRCID -> 064758		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A		
02	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	29	1	4013	2	N	
03	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	31	1	4732	2	N	
04	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	30	1	4238	2	N	
05	3720 X	466	-0-	-3254	-0-	2	1	464	2	N	
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	26	1	3686	2	N	
*07	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	26	1	4449	2	N	

R.O.C. (ELLEN.) ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION CAPRITO 82				74050 498 003125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	1 L	RRCID ->	045788	COMPL. DATE	01/25/1969	TOTAL	DEPTH	17120	PERF.	N/A			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
CAPRITO 83				WELL #:	1	RRCID ->	048980	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL	DEPTH	17795	PERF.	16410	-	17795	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
CAPRITO 98				WELL #:	1 L	RRCID ->	050881	COMPL. DATE	05/01/1971	TOTAL	DEPTH	16798	PERF.	N/A			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
CAPRITO 99				WELL #:	2 L	RRCID ->	069329	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL	DEPTH	16810	PERF.	N/A			
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
CAPRITO 82				WELL #:	2 L	RRCID ->	079287	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL	DEPTH	16950	PERF.	16364	-	16821	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
HALCON OPERATING CO., INC. 708 JV-S PYOTE "3-20"				344412 WELL #:	3 L	RRCID ->	052638	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL	DEPTH	16400	PERF.	N/A			
02	8294 S	8196	-0-	-98		-0-	29	1	8167	2	Y	-0-					-0-
03	8773 S	8714	-0-	-59		-0-	31	1	8683	2	Y	-0-					-0-
04	7050 S	7050	-0-	-0-		-0-	30	1	7020	2	Y	-0-					-0-
05	8773 S	775	-0-	-7998		-0-	2	1	773	2	Y	-0-					-0-
06	8430 S	5925	-0-	-2505		-0-	26	1	5899	2	Y	-0-					-0-
*07	8047 S	8047	-0-	-0-		-0-	26	1	8021	2	Y	-0-					-0-

R.O.C. (ELLEN.)														CNTY: WARD	
HALCON OPERATING CO., INC.															
UNIVERSITY 16-21															
WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	29	1	3498	2	N	-0-			-0-
03		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	31	1	3775	2	N	-0-			-0-
04		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	30	1	3001	2	N	-0-			-0-
05		837 X	370	-0-	-467	-0-	2	1	368	2	N	-0-			-0-
06		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	26	1	4495	2	N	-0-			-0-
*07		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	26	1	3118	2	N	-0-			-0-
7502 JV-S R.O.C.															
WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A															
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
R.O.C. (MONTROYA)														CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION															
CAPRITO "99"															
WELL #: 9H RRCID -> 181389 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14738 - 17686															
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
CAPRITO 82															
WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190															
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177	1	63
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
CAPRITO 98															
WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331															
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
CAPRITO 82															
WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188															
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125										
CAPRITO "81"		WELL #:		1H	RRCID ->	200032	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL	DEPTH	14322	PERF.14359	- 16999	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48

ROC "83"		WELL #:		1H	RRCID ->	201007	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL	DEPTH	14293	PERF.13900	- 15610	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		99
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		99
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		99
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		99
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		99
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		99

CAPRITO 100		WELL #:		1	RRCID ->	245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL	DEPTH	16720	PERF.13655	- 14242	
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-		-0-	
03	341	N	185	-0-	-156	-0-	185	3		N	-0-		-0-	
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3		N	-0-		-0-	
05	465	N	326	-0-	-139	-0-	326	3		N	-0-		-0-	
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-		-0-	
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3		N	-0-		-0-	

HALCON OPERATING CO., INC.		WELL #:		344412	3 U	RRCID ->	052596	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL	DEPTH	16400	PERF. N/A	
02	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	29	1	9144	2	Y	-0-	-0-	
03	9269	X	8811	-0-	-458	-0-	31	1	8780	2	Y	-0-	-0-	
04	8970	X	8629	-0-	-341	-0-	30	1	8599	2	Y	-0-	-0-	
05	9269	X	797	-0-	-8472	-0-	2	1	795	2	Y	-0-	-0-	
06	8970	X	6948	-0-	-2022	-0-	26	1	6922	2	Y	-0-	-0-	
*07	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	26	1	9412	2	Y	-0-	-0-	

7108 JV-S WARD		WELL #:		1Y	RRCID ->	083968	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13616	- 13856	
02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	29	1	2629	2	N	-0-	-0-	
03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	31	1	2805	2	N	-0-	-0-	
04	1380	N	1081	-0-	-299	-0-	30	1	1051	2	N	-0-	-0-	
05	1426	N	322	-0-	-1104	-0-	2	1	320	2	N	-0-	-0-	
06	3000	N	5728	-0-	2728	2728	26	1	5702	2	N	-0-	-0-	
*07	3100	N	3637	-0-	537	3265	26	1	3611	2	N	-0-	-0-	

708 JV-D PYOTE		WELL #:		2	RRCID ->	123766	COMPL. DATE	03/18/1987	TOTAL	DEPTH	16500	PERF.13365	- 13584	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64	
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-		64	
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	30	1	1457	2	N	-0-	64	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64	
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		64	
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-		64	

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.//		344412							
7108 JV-S SEALY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	189129	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14040 - 18300
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						17
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						17
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2				17
*07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2				17
REEVES, N. (3200)				75090 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES		
ARCH OIL & GAS, LLC				029272							
ARCO-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	098343	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	3292	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LINOP CORPORATION				501665							
REEVES -BD- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	072031	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL DEPTH	3211	PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172						-0-
RE-OP CORP.				695742							
REEVES -AM- FEE		WELL #:		1	RRCID ->	036114	COMPL. DATE	06/28/1964	TOTAL DEPTH	4987	PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						-0-
REEVES -AM- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	036115	COMPL. DATE	09/03/1964	TOTAL DEPTH	3230	PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						-0-
STATE OF TEXAS 26		WELL #:		1026	RRCID ->	066070	COMPL. DATE	04/27/1976	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES					
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742											
STATE OF TEXAS 26		WELL #: 2		RRCID -> 069566		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
STATE OF TEXAS 26		WELL #: 3		RRCID -> 069567		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
STATE OF TEXAS 26		WELL #: 4		RRCID -> 069568		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
ARCO STATE 24		WELL #: 2		RRCID -> 069586		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
ARCO STATE 24		WELL #: 3		RRCID -> 069779		COMPL. DATE 01/29/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
ARCO STATE 24		WELL #: 4		RRCID -> 069912		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
REEVES -AM-		WELL #: 3		RRCID -> 072032		COMPL. DATE 06/17/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES						
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742												
REEVES -BC- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 072033		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
AMARILLO STATE 36				WELL #: 1		RRCID -> 072166		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REEVES -BD- FEE				WELL #: 1		RRCID -> 072324		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
ARCO STATE 24				WELL #: 1X		RRCID -> 072422		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ARCO STATE				WELL #: 2		RRCID -> 074060		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ARCO STATE 34				WELL #: 1		RRCID -> 074252		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HILL "32"				WELL #: 1		RRCID -> 075056		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) RE-OP CORP. MEEKER 15			//CONT.// 75090 500 695742 WELL #: 1			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REEVES									
			RRCID -> 075302			COMPL. DATE 02/15/1978			TOTAL DEPTH 3270			PERF. N/A									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
ARCO STATE 34			WELL #: 4			RRCID -> 075479			COMPL. DATE 02/24/1978			TOTAL DEPTH 3200			PERF. N/A						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
ARCO STATE "44"			WELL #: 1			RRCID -> 076234			COMPL. DATE 04/08/1978			TOTAL DEPTH 3215			PERF. 3028 - 3035						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
RED BLUFF (CONSOLIDATED) OXY USA INC. RED BLUFF 1S			75161 450 630591 WELL #: 4			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LOVING									
			RRCID -> 282519			COMPL. DATE 04/19/2016			TOTAL DEPTH 7510			PERF. 5540 - 7320									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
REV MIDSTREAM SWD TX #1, LLC BOXCAR SWD			703604 WELL #: 1			RRCID -> 289388			COMPL. DATE 11/15/2019			TOTAL DEPTH 6366			PERF. 3786 - 6160						
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
RED BLUFF (WOLFCAMP) ATLAS OPERATING LLC RED BLUFF 13			75161 700 036587 WELL #:			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING									
			RRCID -> 103978			COMPL. DATE 01/29/1983			TOTAL DEPTH 12110			PERF.11323 - 11943									
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56			
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					56			
PLUGGED AND ABANDONED			01/12/2017																		

RED BLUFF (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY RED BLUFF "2"										//CONT.//		75161 700 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
										WELL #:		1		RRCID -> 118145		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11697 - 11924			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
MEWBOURNE OIL COMPANY RED BLUFF 1										562560		WELL #:		1		RRCID -> 110022		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 12144		PERF.11532 - 11570	
02	3074	X	2779	-0-	-295	-0-	29	1	2674	2	Y	69								69			
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	18	1	3265	2	Y	111	55	1						125			
04	3180	X	5	-0-	-3175	-0-	1	1	4	2	Y	-0-	125	1						-0-			
05	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	26	1	10355	2	Y	199								199			
06	18318	X	18318	-0-	-0-	-0-	219	9	18121	2	Y	156	191	1						164			
*07	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	25	1	13226	2	Y	49								213			
							172	9															
							22	1															
							54	9															
OXY USA INC. RED BLUFF "12"										630591		WELL #:		3		RRCID -> 096751		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 17017		PERF.11530 - 11826	
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-						N	-0-							103			
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2				N	-0-							103			
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-							103			
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-							103			
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2				N	-0-							103			
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2				N	-0-							103			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC DAMSITE UNIT										942623		WELL #:		1D		RRCID -> 264477		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 16600		PERF. 4845 - 5184	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
RED BLUFF DEEP										WELL #:		1D		RRCID -> 275629		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 17077		PERF. 4620 - 5050			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			

RHODA WALKER (CANYON 5900)																
SPINDLETOP DRILLING CO.																
UNIVERSITY "K"																
					76184 333	ASSOCIATED					49B	CNTY: WARD				
					809924											
WELL #:					1	RRCID -> 289351					COMPL. DATE 01/02/1994	TOTAL DEPTH 2169	PERF. 5934 - 5939			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 W	157	-0-	-0-	157	157	157	2		157 2			N -0-			-0-
03	0 W	168	-0-	-0-	168	325	168	2		168 2			N -0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	325	-0-						N -0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	325	-0-						N -0-			-0-
06	0 W	149	-0-	-0-	149	474	149	2		149 2			N -0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	474	-0-						N NO RPT			-0-
RODGERS (ATOKA)																
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION																
KELTON																
					77830 300	NON-ASSOCIATED					CAPACITY	CNTY: WARD				
					003125											
WELL #:					1	RRCID -> 080833					COMPL. DATE 11/16/1978	TOTAL DEPTH 19870	PERF.14252 - 14306			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N -0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N -0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N -0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N -0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N -0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N -0-			28
RODGERS																
WELL #:					1	RRCID -> 154628					COMPL. DATE 05/06/1995	TOTAL DEPTH 19190	PERF.13508 - 13532			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N -0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N 10			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N -0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N -0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N -0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N -0-			35
ROJO CABALLOS (MISS.)																
CHEVRON U. S. A. INC.																
WEATHERBY, IVY B.																
					77953 280	NON-ASSOCIATED					CAPACITY	CNTY: PECOS				
					148113											
WELL #:					3	RRCID -> 094140					COMPL. DATE 03/28/1982	TOTAL DEPTH 15578	PERF.14981 - 15469			
02	12635 X	12635	-0-	-0-	-0-	-0-	12635	2					N -0-			204
03	12888 X	12888	-0-	-0-	-0-	-0-	12842	2	46 9				N 42			246
04	12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	-0-	12345	2	28 9				N 25	170 1		101
05	11989 X	11989	-0-	-0-	-0-	-0-	11989	2					N -0-			101
06	11775 X	11775	-0-	-0-	-0-	-0-	11775	2					N -0-			101
07	11222 X	7221	-0-	-0-	-4001	-0-	7221	2					N -0-			101
SCHLOSSER, FRED ESTATE																
WELL #:					2	RRCID -> 184879					COMPL. DATE 07/25/2001	TOTAL DEPTH 17800	PERF.15529 - 15303			
02	3770 X	2905	-0-	-0-	-865	-0-	2905	2					N -0-			122
03	4030 X	3235	-0-	-0-	-795	-0-	3235	2					N -0-			122
04	3900 X	2856	-0-	-0-	-1044	-0-	2856	2					N -0-			122
05	4030 X	2896	-0-	-0-	-1134	-0-	2896	2					N -0-			122
06	3900 X	2757	-0-	-0-	-1143	-0-	2757	2					N -0-			122
07	4030 X	1086	-0-	-0-	-2944	-0-	1086	2					N -0-			122
WEATHERBY, IVY B. "A"																
WELL #:					2	RRCID -> 203355					COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 18655	PERF.15130 - 15179			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N NO RPT			-0-

ROJO CABALLOS (PENN.)				77953 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113														
WEATHERBY, IVY B "A"				WELL #: 2	RRCID -> 205555				COMPL. DATE 07/18/2004				TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
XTO ENERGY INC.				945936														
MOORE, KATHLEEN J.				WELL #: 1	RRCID -> 020680				COMPL. DATE 02/19/1960				TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A					
02	6119 X	5966	-0-	-153	-0-	5952	3	14 9	Y	13								427
03	6727 X	6378	-0-	-349	-0-	6358	3	20 9	Y	18								445
04	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	7711	3	29 9	Y	26								471
05	6727 X	4668	-0-	-2059	-0-	4655	3	13 9	Y	12	163 1							320
06	11689 X	11689	-0-	-0-	-0-	11664	3	25 9	Y	23								343
*07	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	8786	3	24 9	Y	22								365
SCHLOSSER, FRED, ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 020681				COMPL. DATE 06/11/1961				TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A					
02	2639 X	594	-0-	-2045	-0-	594	3		Y	-0-								86
03	2573 X	2465	-0-	-108	-0-	2465	3		Y	-0-								86
04	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3		Y	-0-								86
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		Y	-0-								86
06	2400 N	1843	-0-	-557	-0-	1843	3		Y	-0-								86
07	2232 N	1244	-0-	-988	-0-	1244	3		Y	-0-								86
STATE MC INTYRE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 158927				COMPL. DATE 04/04/1996				TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
HOELSCHER ET AL				WELL #: 2901	RRCID -> 168705				COMPL. DATE 01/07/1998				TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123					
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-				Y	-0-								160
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	2								162
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	936	3	2 9	Y	2								164
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		Y	-0-								164
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		Y	-0-								164
07	775 N	639	-0-	-136	-0-	639	3		Y	-0-								164
CROSS, R. B. 21				WELL #: 2	RRCID -> 170171				COMPL. DATE 07/30/1998				TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316					
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1245	3	7 9	N	6	48 1			2 8				32
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	940	3	2 9	N	2								34
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-								34
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	725	3	3 9	N	3								37
06	900 N	617	-0-	-283	-0-	617	3		N	-0-								37
07	744 N	702	-0-	-42	-0-	702	3		N	-0-								37

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)										77953 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.										945936						
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"										WELL #: 1	RRCID -> 087588	COMPL. DATE 03/16/1980	TOTAL DEPTH 15692	PERF.12900 - 15692		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"										WELL #: 3	RRCID -> 201833	COMPL. DATE 10/14/2003	TOTAL DEPTH 18522	PERF.15626 - 15636		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ROJO CABALLOS (WOLFCAMP)										77953 750	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS		
DARK HORSE EXPLORATION INC.										200551						
MCINTYRE-STATE "32"										WELL #: 1 C	RRCID -> 119344	COMPL. DATE 11/08/1983	TOTAL DEPTH 18564	PERF.12186 - 12196		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA)										77956 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.										147862						
BUECHY STATE "28"										WELL #: 1	RRCID -> 195318	COMPL. DATE 10/27/2002	TOTAL DEPTH 18877	PERF.16660 - 17060		
02	4524	X	4044	-0-	-480	-0-	4044	3		N	-0-					-0-
03	5580	X	3703	-0-	-1877	-0-	3703	3		N	-0-					-0-
04	5400	X	2597	-0-	-2803	-0-	2597	3		N	-0-					-0-
05	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9151	3		N	-0-					-0-
06	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3		N	-0-					-0-
*07	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3		N	-0-					-0-
ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN)										77956 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.										147862						
HOLBERT										WELL #: 1	RRCID -> 090633	COMPL. DATE 10/30/1980	TOTAL DEPTH 18610	PERF.18189 - 18291		
02	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3		N	-0-					-0-
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3		N	-0-					-0-
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3		N	-0-					-0-
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3		N	-0-					-0-
06	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3		N	-0-					-0-
*07	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3		N	-0-					-0-
SMALLWOOD										WELL #: 1	RRCID -> 199502	COMPL. DATE 07/26/2003	TOTAL DEPTH 20986	PERF.17566 - 17588		
*02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3		N	-0-					-0-
05	434	N	235	-0-	-199	-0-	235	3		N	-0-					-0-
06	540	N	171	-0-	-369	-0-	171	3		N	-0-					-0-
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3		N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS									
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862									
HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
02	464 N	444 -0-	-20 -0-	444 3	N	-0-			-0-
03	464 N	464 -0-	-0- -0-	464 3	N	-0-			-0-
04	485 N	485 -0-	-0- -0-	485 3	N	-0-			-0-
05	487 N	487 -0-	-0- -0-	487 3	N	-0-			-0-
06	450 N	414 -0-	-36 -0-	414 3	N	-0-			-0-
07	496 N	415 -0-	-81 -0-	415 3	N	-0-			-0-
WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764									
02	3881 X	3881 -0-	-0- -0-	3881 3	N	-0-			-0-
03	3805 X	3805 -0-	-0- -0-	3805 3	N	-0-			-0-
04	3711 X	3711 -0-	-0- -0-	3711 3	N	-0-			-0-
05	4006 X	4006 -0-	-0- -0-	4006 3	N	-0-			-0-
06	3422 X	3422 -0-	-0- -0-	3422 3	N	-0-			-0-
*07	3303 X	3303 -0-	-0- -0-	3303 3	N	-0-			-0-
CHEVRON U. S. A. INC. 148113									
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A									
02	6583 X	4110 -0-	-2473 -0-	4110 2	N	-0-			-0-
03	6510 X	5127 -0-	-1383 -0-	5127 2	N	-0-			-0-
04	5460 X	4072 -0-	-1388 -0-	4072 2	N	-0-			-0-
05	5332 X	4809 -0-	-523 -0-	4809 2	N	-0-			-0-
06	4950 X	2633 -0-	-2317 -0-	2633 2	N	-0-			-0-
07	5115 X	3756 -0-	-1359 -0-	3756 2	N	-0-			-0-
ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A									
02	31990 X	31990 -0-	-0- -0-	31990 2	N	-0-			-0-
03	33232 X	29805 -0-	-3427 -0-	29805 2	N	-0-			-0-
04	32160 X	30311 -0-	-1849 -0-	30311 2	N	-0-			-0-
05	33232 X	31349 -0-	-1883 -0-	31349 2	N	-0-			-0-
06	32160 X	29823 -0-	-2337 -0-	29823 2	N	-0-			-0-
07	33232 X	20858 -0-	-12374 -0-	20858 2	N	-0-			-0-
SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317									
02	15399 X	14606 -0-	-793 -0-	14606 2	N	-0-			-0-
03	16461 X	12878 -0-	-3583 -0-	12878 2	N	-0-			-0-
04	15930 X	14385 -0-	-1545 -0-	14385 2	N	-0-			-0-
05	16461 X	14010 -0-	-2451 -0-	14010 2	N	-0-			-0-
06	15180 X	13188 -0-	-1992 -0-	13188 2	N	-0-			-0-
07	15624 X	8699 -0-	-6925 -0-	8699 2	N	-0-			-0-
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170									
02	11134 X	11134 -0-	-0- -0-	11134 2	N	-0-			-0-
03	5737 X	5737 -0-	-0- -0-	5737 2	N	-0-			-0-
04	8814 X	8814 -0-	-0- -0-	8814 2	N	-0-			-0-
05	6417 X	6417 -0-	-0- -0-	6417 2	N	-0-			-0-
06	6290 X	6290 -0-	-0- -0-	6290 2	N	-0-			-0-
*07	7271 X	7271 -0-	-0- -0-	7271 2	N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551														
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DIAMONDBACK E&P LLC 217012														
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC. 945936														
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204														
02	32331	X	32331	-0-	-0-	-0-	32331	3		N	-0-			-0-
03	21508	X	21508	-0-	-0-	-0-	21508	3		N	-0-			-0-
04	36992	X	36992	-0-	-0-	-0-	36992	3		N	-0-			-0-
05	18115	X	18115	-0-	-0-	-0-	18115	3		N	-0-			-0-
06	36859	X	36859	-0-	-0-	-0-	36859	3		N	-0-			-0-
*07	27978	X	27978	-0-	-0-	-0-	27978	3		N	-0-			-0-
STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741														
02	26159	X	26159	-0-	-0-	-0-	26159	3		N	-0-			170
03	20792	X	20792	-0-	-0-	-0-	20792	3		N	-0-			170
04	32419	X	32419	-0-	-0-	-0-	32419	3		N	-0-			170
05	31355	X	31355	-0-	-0-	-0-	31354	3	1 9	N	-0-	1		171
06	28768	X	28768	-0-	-0-	-0-	28768	3		N	-0-			171
*07	28936	X	28936	-0-	-0-	-0-	28936	3		N	-0-			171
ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A														
02	116	N	63	-0-	-53	-0-	63	2		N	-0-			-0-
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
07	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.)										CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.										77956 500		NON-ASSOCIATED					
WEATHERBY, IVY B. "A"										148113							
WELL #: 1										RRCID -> 069057		COMPL. DATE 09/25/1976		TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
ROJO CABALLOS, WEST (ELLENBURGER)										77959 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.										148113							
TXL REEVES STATE UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 039609		COMPL. DATE 06/19/1966		TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A	
02	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-	-0-	-0-		
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1799	2		N	-0-	-0-	-0-		
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-	-0-	-0-		
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1949	2		N	-0-	-0-	-0-		
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-	-0-	-0-		
*07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1999	2		N	-0-	-0-	-0-		
TXL REEVES STATE UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 041520		COMPL. DATE 03/29/1967		TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A	
02	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3923	2		N	-0-	-0-	-0-		
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4126	2		N	-0-	-0-	-0-		
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3945	2		N	-0-	-0-	-0-		
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4019	2		N	-0-	-0-	-0-		
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3845	2		N	-0-	-0-	-0-		
*07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3976	2		N	-0-	-0-	-0-		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.										251726							
CHAPPARAL										WELL #: 1		RRCID -> 093799		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
RUNNING W (MCKEE)										78936 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC										073056							
WADDELL, W.N., ETAL										WELL #: 544		RRCID -> 242283		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
RUNNING W (TUBB)										78936 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC										073056							
WADDELL, W. N. ET AL										WELL #: 1955		RRCID -> 226228		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4412 - 4769	
02	2631	R	2631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2542	3	89 9	Y	81	78 0	15		
03	DLQ	G-10	2976	-0-	2976	2976	2902	3	74 9	Y		67	68 0	14			
*04	DLQ	G-10	1824	-0-	1824	4800	1824	2		Y		-0-	14 7	-0-			
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4800				Y		NO RPT	-0-	-0-			
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4800				Y		NO RPT	-0-	-0-			
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4800				Y		NO RPT	-0-	-0-			

RUNNING W (WADDELL)										78936 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC										073056						
WADDELL, W. N. ET AL										WELL #: 380	RRCID -> 183068	COMPL. DATE 02/09/2001	TOTAL DEPTH 6175	PERF. 5735	-	5774
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC										334922						
SOUTHERN UNIT										WELL #: 910	RRCID -> 040892	COMPL. DATE 01/03/1967	TOTAL DEPTH 6137	PERF. N/A		
02	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3				N	-0-				-0-
03	1340 R	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3				N	-0-				-0-
04	1200 #	1185	-0-	-15	-0-	1185	3				N	-0-				-0-
05	1240 #	375	-0-	-865	-0-	375	3				N	-0-				-0-
06	1200 #	489	-0-	-711	-0-	489	3				N	-0-				-0-
07	1240 #	41	-0-	-1199	-0-	41	3				N	-0-				-0-
SOUTHERN UNIT										WELL #: 171	RRCID -> 043144	COMPL. DATE 01/02/1968	TOTAL DEPTH 6128	PERF. N/A		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
RUNNING W (WICHITA-ALBANY)										78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC										073056						
WADDELL, W. N. ET AL										WELL #: 1085	RRCID -> 084126	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5029	-	5479
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
MCKNIGHT, M. B. A										WELL #: 5	RRCID -> 163936	COMPL. DATE 05/23/1997	TOTAL DEPTH 6065	PERF. 5114	-	5328
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
CROLEY ESTATE										WELL #: 1 T	RRCID -> 203707	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 7328	PERF. 5422	-	5430
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)										CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC															
M.B. MCKNIGHT															

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681														
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS OIL COMPANY 925440														
MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442														
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588														
LEHN-MBR WELL #: 1 RRCID -> 195208 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4488 - 4748														
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2019														
LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642														
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			38
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2019														
LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788														
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			53
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			53
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			53
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			53
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			53
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			53
N & O OIL CO. 598397														
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		79227 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.				621750												
CHALKEY, E. B.		WELL #:		3	RRCID -> 135102		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 5340		PERF. N/A					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* * C		COND	* * DISPOSITIONS		* * EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1972 N	1550	-0-	-422	-0-		1539	2	11	9	N	10				122
03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-		2089	2	7	9	N	6				128
04	1950 N	450	-0-	-1500	-0-		448	2	2	9	N	2				130
05	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-						N	-0-				130
06	2040 N	1663	-0-	-377	-0-		1649	2	14	9	N	13				143
*07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-		1611	2	13	9	N	12				155

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY)					79460 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS		
PA PROSPECT CORPORATION					631632							
REED "D"					WELL #:	1	RRCID -> 154391	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 3904	-	4342
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14		N	NO RPT			-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN)				79689 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
COG OPERATING LLC				166150									
MCDANIEL BROTHERS				WELL #: 3034	RRCID -> 248636	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 9953 - 10009				
*08	589 N	544	-0-	-45	-0-	544	3	N	-0-				
*09	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	3	N	-0-				
*10	651 N	566	-0-	-85	-0-	566	3	N	-0-				
*11	540 N	417	-0-	-123	-0-	417	3	N	-0-				
*12	589 N	453	-0-	-136	-0-	453	3	N	-0-				
*01	558 N	493	-0-	-65	-0-	493	3	N	-0-				
*02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-				
*03	465 N	401	-0-	-64	-0-	401	3	N	-0-				
*04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-	94	1	-0-	
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-	
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

DE3 OPERATING LLC				518310									
HUBBARD				WELL #:	1	RRCID -> 157463	COMPL. DATE 05/03/1990	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9857 - 9896				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	45	1	8	204		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	33	2	8	235		
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-	N	85	191	1	129		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6				135	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4				139	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4				143	

MCCLURE OIL COMPANY, INC.					540703									
CLARK, L.C. ESTATE					WELL #: 1039		RRCID -> 276595		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 10276		PERF. 9980 - 10031	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			470
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			470
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			470
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			470
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			470
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			470
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018														

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018

SAINT LAWRENCE (STRAWN)										//CONT.//		79689 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC										642652												
SCHWARTZ, W. H.										WELL #:		1		RRCID -> 219583		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 9868 - 9914		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0	N		-0-		-0-		-0-						N		-0-				-0-	
03		0	N		-0-		-0-		-0-						N		-0-				-0-	
04		0	N		-0-		-0-		-0-						N		-0-				-0-	
05		0	N		-0-		-0-		-0-						N		-0-				-0-	
06		0	N		-0-		-0-		-0-						N		-0-				-0-	
07		0	N		-0-		-0-		-0-						N		-0-				-0-	
XTO ENERGY INC.										945936												
HOELSCHER, FRED J.										WELL #:		1		RRCID -> 134836		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9934 - 9980		
02		SWR	10		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-	
03		SWR	10		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-	
04		SWR	10		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-	
05		SWR	10		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-	
06		SWR	10		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-	
07		SWR	10		NO RPT		-0-		-0-						N		NO RPT				-0-	
LEFEVRE UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 136414		COMPL. DATE 09/28/1984		TOTAL DEPTH 9995		PERF. 9965 - 9981		
02		671	N		671		-0-		-0-			660	3		11	9	N		10		52	
03		682	N		558		-0-		-124			555	3		3	9	N		3		55	
04		690	N		571		-0-		-119			563	3		8	9	N		7		62	
05		713	N		658		-0-		-55			655	3		3	9	N		3		65	
06		645	N		645		-0-		-0-			641	3		4	9	N		4		69	
*07		637	N		637		-0-		-0-			635	3		2	9	N		2		71	
HALFMANN, DELBERT										WELL #:		1		RRCID -> 147950		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9957 - 9969		
02		0	N		-0-		-0-		-0-						Y		-0-				85	
03		0	N		-0-		-0-		-0-						Y		-0-				85	
04		0	N		-0-		-0-		-0-						Y		-0-				85	
05		T. A.			-0-		-0-		-0-						Y		-0-				85	
06		T. A.			-0-		-0-		-0-						Y		-0-				85	
07		T. A.			-0-		-0-		-0-						Y		-0-				85	
HALFMANN, DELBERT										WELL #:		2		RRCID -> 147951		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 8516 - 11966		
02		0	N		-0-		-0-		-0-						Y		-0-				91	
03		0	N		-0-		-0-		-0-						Y		-0-				91	
04		0	N		-0-		-0-		-0-						Y		-0-				91	
05		14B2	EXT		-0-		-0-		-0-						Y		-0-				91	
06		14B2	EXT		-0-		-0-		-0-						Y		-0-				91	
07		14B2	EXT		-0-		-0-		-0-						Y		-0-				91	
GLASSCOCK -X- FEE										WELL #:		2		RRCID -> 264434		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9900 - 9932		
02		87	N		-0-		-0-		-87						Y		-0-				76	
03		0	N		-0-		-0-		-0-						Y		-0-				76	
04		0	N		-0-		-0-		-0-						Y		-0-				76	
05		T. A.			-0-		-0-		-0-						Y		-0-				76	
06		T. A.			-0-		-0-		-0-						Y		-0-				76	
07		T. A.			-0-		-0-		-0-						Y		-0-				76	

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)			79693 650		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK			
DIAMONDBACK E&P LLC			217012									
JURECEK "A"			WELL #:	1	RRCID ->	143088	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10730	PERF. 9936 - 10650	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
THOMASON "D"												
			WELL #:	1	RRCID ->	195340	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	10804	PERF. 9854 - 10670	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DANIEL												
			WELL #:	4	RRCID ->	195341	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	10730	PERF. 3520 - 3930	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
EP0 NO. 1 DANIEL UNIT												
			WELL #:	1	RRCID ->	195343	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9963 - 9973	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
JURECEK "D"												
			WELL #:	1	RRCID ->	195344	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	10721	PERF. 9924 - 10640	
02	485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	2		Y	-0-		-0-
03	1611 R	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		Y	-0-		-0-
04	864 R	864	-0-	-0-	-0-	864	2		Y	-0-		-0-
05	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	2		Y	-0-		-0-
06	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2		Y	-0-		-0-
*07	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-		-0-
DANIEL "7"												
			WELL #:	1	RRCID ->	204040	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9892 - 10610	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DANIEL UNIT "3"												
			WELL #:	1	RRCID ->	205558	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	10821	PERF. 9956 - 9968	
02	2639 #	768	-0-	-1871	-0-	695	2	73 9	Y	66	60 1	84
03	2542 #	2129	-0-	-413	-0-	2031	2	98 9	Y	89	151 1	22
04	3586 R	3586	-0-	-0-	-0-	3468	2	118 9	Y	107	85 1	44
05	3229 R	3229	-0-	-0-	-0-	3171	2	58 9	Y	53	71 1	26
06	2997 R	2997	-0-	-0-	-0-	2966	2	31 9	Y	28	39 1	15
*07	3008 R	3008	-0-	-0-	-0-	2976	2	32 9	Y	29	27 1	17

OIL AND GAS DIVISION

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN)				79898 376	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REEVES			
XTO ENERGY INC.				945936									
TEXACO MINERALS				WELL #: 1	RRCID -> 189885	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 15330	PERF.12830	- 12888				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SAN MARTINE (DELAWARE)				80291 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION				027200									
COPPERHEAD				WELL #: 901	RRCID -> 288296	COMPL. DATE 02/23/2018	TOTAL DEPTH 4000	PERF. N/A					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COG OPERATING LLC				166150									
PELICAN RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 265856	COMPL. DATE 02/17/2009	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 4090	- 5794				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)				80296 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
CALDWELL ESTATE "4"				WELL #: 1	RRCID -> 105773	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 14425	PERF.11046	- 11589				
02	3538 X	3133	-0-	-405	-0-	558 1	1554 3	N	-0-				216
03	3534 X	2450	-0-	-1084	-0-	1021 4	1851 3	N	-0-				216
04	2910 X	2312	-0-	-598	-0-	396 1	1921 3	N	-0-				216
05	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	203 4	3225 3	N	-0-				216
06	3240 X	1845	-0-	-1395	-0-	345 1	1675 3	N	-0-				216
07	3348 X	1125	-0-	-2223	-0-	46 4	1098 3	N	-0-				216
TEXACO, INC. "ATA"				WELL #: 1	RRCID -> 108477	COMPL. DATE 10/27/1983	TOTAL DEPTH 16924	PERF.11340	- 11591				
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	276 1	454 3	N	-0-				170
03	868 N	715	-0-	-153	-0-	101 4	540 3	N	-0-				170
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	116 1	561 3	N	-0-				170
05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	59 4	1487 3	N	-0-				170
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	101 1	1244 3	N	-0-				170
*07	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	13 4	1719 3	N	-0-				170

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) LEGACY RESERVES OPERATING LP CALDWELL ESTATE "10"												//CONT.// 80296 700 //CONT.// 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
WELL #: 1												RRCID -> 111484		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE		*	*	EOM BALANCE					
02	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-			842 1 1541 4	2345 3	N		-0-						-0-					
03	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-			598 1 307 4	2794 3	N		-0-						-0-					
04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-			521 1 69 4	2900 3	N		-0-						-0-					
05	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-			83 1 31 4	976 3	N		-0-						-0-					
06	743 X	743	-0-	-0-	-0-			17 1 52 4	674 3	N		-0-						-0-					
*07	923 X	923	-0-	-0-	-0-			22 1	901 3	N		-0-						-0-					
OXY USA INC. CALDWELL 4												630591 WELL #: 1		RRCID -> 191306		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510					
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-			785 2		N		-0-						-0-					
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-			993 2		N		-0-						-0-					
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-			801 2		N		-0-						-0-					
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-			841 2		N		-0-						-0-					
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-			810 2		N		-0-						-0-					
*07	839 N	839	-0-	-0-	-0-			839 2		N		-0-						-0-					
SAND HILLS (CLEAR FORK) BLACKBEARD OPERATING, LLC 6 POUNDER NW												80473 062 073056		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
WELL #: 24												RRCID -> 288542		COMPL. DATE 12/06/2019		TOTAL DEPTH 5509		PERF. 3920 - 4850					
02	0	19478	-0-	19478	123069	19478	2			N		-0-						-0-					
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	123069					N		2550	2428 1					122					
04	0 %	90281	-0-	90281	213350	83397 2	6884 9			N		6258	6243 1					137					
05	0 %	86611	-0-	86611	299961	80060 2	6551 9			N		5955	5911 1					181					
06	0 %	54073	-0-	54073	354034	48037 2	6036 9			N		5487	5279 1					389					
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	354034					N		NO RPT						389					
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 53674 03/29/2020																							
KRF PRODUCTION COMPANY LLC BARNESLEY, T.C. -B-												477311 WELL #: 1		RRCID -> 206991		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						339					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						339					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						339					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						339					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						339					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						339					
SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) BLACKBEARD OPERATING, LLC WADDELL, W. N., ET AL												80473 070 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
WELL #: 1521												RRCID -> 276542		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 4095 - 4196					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	450					Y		-0-						-0-					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	450					Y		-0-						-0-					
04	DLQ G-10	1534	-0-	1534	1984	1534 2				Y		-0-						-0-					
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1984					Y		NO RPT						-0-					
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1984					Y		NO RPT						-0-					
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1984					Y		NO RPT						-0-					

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)													CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W. N., ET AL														
WELL #: 1918														
RRCID -> 281557														
COMPL. DATE 04/08/2015														
TOTAL DEPTH 5841													PERF. 4038 - 4136	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	18420	-0-	18420	74178	17132	3	983	4	Y	277	292	0	18
03						305	9							
04						14623	3	268	9	Y	244	247	0	15
*04	12036 X	12036	-0-	-74178	-0-	11542	2	494	9	Y	449	420	0	42
05	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			42
06	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT			42
07	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			42
LARIO OIL & GAS COMPANY														
TUBB, J. B.														
WELL #: 5 L														
RRCID -> 067039														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 4654													PERF. 4072 - 4128	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TUBB, J. B. D ACCT. #2														
WELL #: 3														
RRCID -> 076488														
COMPL. DATE 03/15/1978														
TOTAL DEPTH 4614													PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TUBB, J. B. "D"														
WELL #: 2														
RRCID -> 076780														
COMPL. DATE 05/08/1978														
TOTAL DEPTH 5012													PERF. N/A	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	184806					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	184806					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TUBB, J. B.														
WELL #: 4														
RRCID -> 155933														
COMPL. DATE 08/26/1995														
TOTAL DEPTH 4925													PERF. 2916 - 4088	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) APACHE CORPORATION J B TUBB F														
80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE 027200														
WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	108 R	108	-0-	-0-	B	-0-	1 1 20 4	73 3 14 9		Y	13	18 1		8
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	140 R	140	-0-	-0-	B	-0-	120 3 18 9	2 4	Y	16	13 1			11
04	135 R	135	-0-	-0-	B	-0-	120 3	15 9	Y	14	19 1			6
05	152 R	152	-0-	-0-	B	-0-	129 3 19 9	4 4	Y	17	16 1			7
06	151 R	151	-0-	-0-	B	-0-	120 3	31 9	Y	28	18 1			17
*07	209 R	209	-0-	-0-	B	-0-	169 3	40 9	Y	36	43 1			10
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-442				Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-306	CANCELLED	UNDERAGE ->	-136							
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-306				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-306				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-306				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-306				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-306				Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT # 2														
WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	406 #	232	-0-	-174	B	-376	182 3	50 4	Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-376										
03	341 #	326	-0-	-15	B	-391	320 3	6 4	Y	-0-				-0-
04	330 #	250	-0-	-80	B	-471	250 3		Y	-0-				-0-
05	341 #	226	-0-	-115	B	-586	220 3	6 4	Y	-0-				-0-
06	330 #	120	-0-	-210	B	-796	120 3		Y	-0-				-0-
07	341 #	424	-0-	83	B	-713	411 3	13 9	Y	12	9 1			3
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT I														
WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A														
02	580 #	612	-0-	32	B	-1073	612 3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-579	CANCELLED	UNDERAGE ->	-494							
03	620 #	675	-0-	55	B	-524	675 3			N	-0-			-0-
04	600 #	639	-0-	39	B	-485	639 3			N	-0-			-0-
05	620 #	542	-0-	-78	B	-563	542 3			N	-0-			-0-
06	600 #	507	-0-	-93	B	-656	507 3			N	-0-			-0-
07	620 #	642	-0-	22	B	-634	642 3			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 020738		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	841 #	763	-0-	-78 B	-2321	763	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1313	CANCELLED UNDERAGE ->		-1008							
03	868 #	817	-0-	-51 B	-1364	817	3		N	-0-			-0-
04	840 #	748	-0-	-92 B	-1456	748	3		N	-0-			-0-
05	806 #	663	-0-	-143 B	-1599	663	3		N	-0-			-0-
06	780 #	635	-0-	-145 B	-1744	635	3		N	-0-			-0-
07	806 #	761	-0-	-45 B	-1789	761	3		N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 1		RRCID -> 020739		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A					
02	725 #	713	-0-	-12 B	-1037	713	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-671	CANCELLED UNDERAGE ->		-366							
03	744 #	749	-0-	5 B	-666	749	3		N	-0-			-0-
04	720 #	734	-0-	14 B	-652	734	3		N	-0-			-0-
05	775 #	659	-0-	-116 B	-768	659	3		N	-0-			-0-
06	750 #	644	-0-	-106 B	-874	644	3		N	-0-			-0-
07	775 #	765	-0-	-10 B	-884	765	3		N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 2		RRCID -> 040222		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A					
02	783 #	911	-0-	128 B	-422	911	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-367	CANCELLED UNDERAGE ->		-55							
03	837 #	959	-0-	122 B	-245	959	3		N	-0-			-0-
04	810 #	889	-0-	79 B	-166	889	3		N	-0-			-0-
05	837 #	766	-0-	-71 B	-237	766	3		N	-0-			-0-
06	810 #	831	-0-	21 B	-216	831	3		N	-0-			-0-
07	837 #	924	-0-	87 B	-129	924	3		N	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 2		WELL #: 30		RRCID -> 041232		COMPL. DATE 02/15/1967		TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A					
02	34 R	34	-0-	-0- B	-0-	27	3	7 4	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	31 #	30	-0-	-1 B	-1	29	3	1 4	Y	-0-			-0-
04	30 #	24	-0-	-6 B	-7	24	3		Y	-0-			-0-
05	31 #	26	-0-	-5 B	-12	25	3	1 4	Y	-0-			-0-
06	30 #	32	-0-	2 B	-10	31	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	31 #	34	-0-	3 B	-7	31	3	3 9	Y	3	2 1		1
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 2		RRCID -> 045763		COMPL. DATE 03/03/1969		TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A					
02	3232 R	3232	-0-	-0- B	-0-	3232	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	3300 R	3300	-0-	-0- B	-0-	3300	3		N	-0-			-0-
04	3205 R	3205	-0-	-0- B	-0-	3205	3		N	-0-			-0-
05	2895 R	2895	-0-	-0- B	-0-	2895	3		N	-0-			-0-
06	2906 R	2906	-0-	-0- B	-0-	2906	3		N	-0-			-0-
*07	3666 R	3666	-0-	-0- B	-0-	3666	3		N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 2 U		RRCID -> 045765		COMPL. DATE 03/15/1969		TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A					
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
APACHE CORPORATION														
TUBB, J. B. C														
WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	29 #	4	-0-	-25 B	-180	3	3	1	4	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-121	CANCELLED UNDERAGE ->	-59									
03	14 #	5	-0-	-9 B	-130	4	3	1	4	Y	-0-			-0-
04	10 #	3	-0-	-7 B	-137	3	3			Y	-0-			-0-
05	9 #	4	-0-	-5 B	-142	3	3	1	4	Y	-0-			-0-
06	5 #	35	-0-	30 B	-112	35	3			Y	-0-			-0-
07	5 #	102	-0-	97 B	-15	102	3			Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A														
02	232 #	114	-0-	-118 B	-2489	89	3	25	4	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-1834	CANCELLED UNDERAGE ->	-655									
03	DLQ G-10	198	-0-	198 B	-1636	187	3	3	4	Y	7	4	1	3
04	DLQ G-10	140	-0-	140 B	-1496	138	3	2	9	Y	2	4	1	1
05	DLQ G-10	308	-0-	308 B	-1188	299	3	9	4	Y	-0-	1	1	-0-
06	0 #	120	-0-	120 B	-1068	120	3			Y	-0-			-0-
07	186 #	300	-0-	114 B	-954	292	3	8	9	Y	7	5	1	2
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A														
02	29 #	14	-0-	-15 B	-43	11	3	3	4	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-43											
03	31 #	20	-0-	-11 B	-54	19	3	1	4	Y	-0-			-0-
04	30 #	18	-0-	-12 B	-66	18	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	38	-0-	7 B	-59	37	3	1	4	Y	-0-			-0-
06	30 #	30	-0-	-0- B	-59	30	3			Y	-0-			-0-
07	31 #	68	-0-	37 B	-22	68	3			Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A														
02	2262 #	2752	-0-	490 B	-1138	2752	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-1138											
03	2418 #	3016	-0-	598 B	-540	3016	3			N	-0-			-0-
04	2422 R	2962	-0-	540 B	-0-	2962	3			N	-0-			-0-
05	2576 R	2576	-0-	-0- B	-0-	2576	3			N	-0-			-0-
06	2340 #	2335	-0-	-5 B	-5	2335	3			N	-0-			-0-
*07	3006 R	3011	-0-	5 B	-0-	3011	3			N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A														
02	319 #	361	-0-	42 B	-315	361	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-254	CANCELLED UNDERAGE ->	-61									
03	341 #	349	-0-	8 B	-246	349	3			N	-0-			-0-
04	330 #	338	-0-	8 B	-238	338	3			N	-0-			-0-
05	341 #	292	-0-	-49 B	-287	292	3			N	-0-			-0-
06	330 #	304	-0-	-26 B	-313	304	3			N	-0-			-0-
07	341 #	376	-0-	35 B	-278	376	3			N	-0-			-0-
TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A														
02	174 #	110	-0-	-64 B	-239	86	3	24	4	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-239											
03	248 #	43	-0-	-205 B	-444	42	3	1	4	Y	-0-			-0-
04	420 #	21	-0-	-399 B	-843	21	3			Y	-0-			-0-
05	434 #	11	-0-	-423 B	-1266	10	3	1	4	Y	-0-			-0-
06	420 #	13	-0-	-407 B	-1673	13	3			Y	-0-			-0-
07	124 #	18	-0-	-106 B	-1779	18	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 3 U		RRCID -> 050999		COMPL. DATE 08/04/1971		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		957 #	967	-0-	10 B	-1270	967	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-737	CANCELLED UNDERAGE ->		-533						
03		1023 #	1007	-0-	-16 B	-753	1007	3	N	-0-			-0-
04		990 #	924	-0-	-66 B	-819	924	3	N	-0-			-0-
05		1023 #	719	-0-	-304 B	-1123	719	3	N	-0-			-0-
06		990 #	516	-0-	-474 B	-1597	516	3	N	-0-			-0-
07		1023 #	221	-0-	-802 B	-2399	221	3	N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 053480		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH		4672		PERF. N/A	
02		29 #	28	-0-	-1 B	-1	22	3	6 4	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1									
03		41 R	42	-0-	1 B	-0-	41	3	1 4	Y	-0-		-0-
04		32 R	32	-0-	-0- B	-0-	32	3		Y	-0-		-0-
05		57 R	57	-0-	-0- B	-0-	55	3	2 4	Y	-0-		-0-
06		30 #	26	-0-	-4 B	-4	26	3		Y	-0-		-0-
*07		67 R	71	-0-	4 B	-0-	71	3		Y	-0-		-0-
TUBB, J. B., -B-		WELL #: 4		RRCID -> 059311		COMPL. DATE 01/06/1974		TOTAL DEPTH		4560		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 39		RRCID -> 065197		COMPL. DATE 02/16/1976		TOTAL DEPTH		4395		PERF. N/A	
02		29 #	14	-0-	-15 B	-43	11	3	3 4	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-43									
03		31 #	20	-0-	-11 B	-54	19	3	1 4	Y	-0-		-0-
04		30 #	18	-0-	-12 B	-66	18	3		Y	-0-		-0-
05		31 #	38	-0-	7 B	-59	37	3	1 4	Y	-0-		-0-
06		30 #	30	-0-	-0- B	-59	30	3		Y	-0-		-0-
07		31 #	68	-0-	37 B	-22	68	3		Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 50		RRCID -> 065458		COMPL. DATE 02/18/1976		TOTAL DEPTH		5841		PERF. N/A	
02		29 #	10	-0-	-19 B	-118	8	3	2 4	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-91	CANCELLED UNDERAGE ->		-27						
03		31 #	20	-0-	-11 B	-102	19	3	1 4	Y	-0-		-0-
04		30 #	14	-0-	-16 B	-118	14	3		Y	-0-		-0-
05		31 #	31	-0-	-0- B	-118	30	3	1 4	Y	-0-		-0-
06		30 #	16	-0-	-14 B	-132	16	3		Y	-0-		-0-
07		31 #	55	-0-	24 B	-108	55	3		Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. -B-		WELL #: 5 U		RRCID -> 067365		COMPL. DATE 07/07/1976		TOTAL DEPTH		4550		PERF. N/A	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200										
J B TUBB J				WELL #: 1		RRCID -> 068425		COMPL. DATE 08/15/1986		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 2678 - 2814		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	149 R	149	-0-	-0- B	-0-	2 1	112 3			N	4			4
						31 4	4 9							
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	259 R	259	-0-	-0- B	-0-	249 3	4 4			N	5			9
						6 9								
04	235 R	235	-0-	-0- B	-0-	229 3	6 9			N	5			14
05	425 R	425	-0-	-0- B	-0-	407 3	12 4			N	5	3 1		16
						6 9								
06	208 R	208	-0-	-0- B	-0-	198 3	10 9			N	9	12 1		13
*07	552 R	552	-0-	-0- B	-0-	542 3	10 9			N	9			22

JUDKINS GAS UNIT III				WELL #: 5 U		RRCID -> 070387		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 4480		PERF. N/A		
02	696 #	669	-0-	-27 B	-1507	669 3				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-838	CANCELLED UNDERAGE ->	-669									
03	713 #	701	-0-	-12 B	-850	701 3				N	-0-			-0-
04	690 #	653	-0-	-37 B	-887	653 3				N	-0-			-0-
05	713 #	533	-0-	-180 B	-1067	533 3				N	-0-			-0-
06	690 #	567	-0-	-123 B	-1190	567 3				N	-0-			-0-
07	713 #	701	-0-	-12 B	-1202	701 3				N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II				WELL #: 4 U		RRCID -> 073752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2719 - 3200		
02	667 #	666	-0-	-1 B	-1187	666 3				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-686	CANCELLED UNDERAGE ->	-501									
03	682 #	732	-0-	50 B	-636	732 3				N	-0-			-0-
04	660 #	699	-0-	39 B	-597	699 3				N	-0-			-0-
05	713 #	599	-0-	-114 B	-711	599 3				N	-0-			-0-
06	690 #	556	-0-	-134 B	-845	556 3				N	-0-			-0-
07	713 #	690	-0-	-23 B	-868	690 3				N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3				WELL #: 149 U		RRCID -> 076136		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 4678		PERF. N/A		
02	29 #	23	-0-	-6 B	-55	18 3	5 4			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-28	CANCELLED UNDERAGE ->	-27									
03	31 #	28	-0-	-3 B	-31	27 3	1 4			Y	-0-			-0-
04	30 #	22	-0-	-8 B	-39	22 3				Y	-0-			-0-
05	31 #	13	-0-	-18 B	-57	12 3	1 4			Y	-0-			-0-
06	30 #	1	-0-	-29 B	-86	1 3				Y	-0-			-0-
*07	208 R	294	-0-	86 B	-0-	294 3				Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II				WELL #: 5 U		RRCID -> 076727		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH 4580		PERF. N/A		
02	174 #	157	-0-	-17 B	-277	157 3				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-205	CANCELLED UNDERAGE ->	-72									
03	186 #	182	-0-	-4 B	-209	182 3				N	-0-			-0-
04	180 #	157	-0-	-23 B	-232	157 3				N	-0-			-0-
05	186 #	177	-0-	-9 B	-241	177 3				N	-0-			-0-
06	180 #	179	-0-	-1 B	-242	179 3				N	-0-			-0-
07	186 #	198	-0-	12 B	-230	198 3				N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
TUBB, J. B., A/C 1		WELL #: 148		RRCID -> 077865		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	261 #	194	-0-	-67 B	-384	141 3	13	7 1	7
						14 9			
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-384						
*03	372 #	263	-0-	-109 B	-493	214 3	41	32 1	16
						45 9			
*04	360 #	-0-	-0-	-360 B	-853		-0-	16 1	-0-
05	372 #	-0-	-0-	-372 B	-1225		-0-		-0-
06	360 #	-0-	-0-	-360 B	-1585		-0-		-0-
07	279 #	-0-	-0-	-279 B	-1864		-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 165 U		RRCID -> 078331		COMPL. DATE 08/08/1978		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913	
02	29 #	28	-0-	-1 B	-1	22 3	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1						
03	41 R	42	-0-	1 B	-0-	41 3	-0-		-0-
04	32 R	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	-0-		-0-
05	57 R	57	-0-	-0- B	-0-	55 3	-0-		-0-
06	30 #	26	-0-	-4 B	-4	26 3	-0-		-0-
*07	67 R	71	-0-	4 B	-0-	71 3	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 4 U		RRCID -> 078475		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881	
02	319 #	413	-0-	94 B	-35	413 3	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-35						
03	436 R	471	-0-	35 B	-0-	471 3	-0-		-0-
04	452 R	452	-0-	-0- B	-0-	452 3	-0-		-0-
05	375 R	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	-0-		-0-
06	364 R	364	-0-	-0- B	-0-	364 3	-0-		-0-
*07	462 R	462	-0-	-0- B	-0-	462 3	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 078525		COMPL. DATE 08/28/1978		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895	
02	29 #	28	-0-	-1 B	-1	22 3	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1						
03	41 R	42	-0-	1 B	-0-	41 3	-0-		-0-
04	32 R	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	-0-		-0-
05	57 R	57	-0-	-0- B	-0-	55 3	-0-		-0-
06	30 #	26	-0-	-4 B	-4	26 3	-0-		-0-
*07	67 R	71	-0-	4 B	-0-	71 3	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 6		RRCID -> 078734		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865	
02	290 #	265	-0-	-25 B	-661	265 3	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-333	CANCELLED UNDERAGE ->		-328			
03	310 #	283	-0-	-27 B	-360	283 3	-0-		-0-
04	300 #	258	-0-	-42 B	-402	258 3	-0-		-0-
05	279 #	216	-0-	-63 B	-465	216 3	-0-		-0-
06	270 #	210	-0-	-60 B	-525	210 3	-0-		-0-
07	279 #	258	-0-	-21 B	-546	258 3	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 176		RRCID -> 081059		COMPL. DATE 01/31/1979		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 2759 - 3022	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	111 R	111	-0-	-0- B	-0-	82 3	23 4	Y	5	2 1	3
						6 9					
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-							
03	155 R	155	-0-	-0- B	-0-	2 3	1 4	Y	138	81 1	60
						152 9					
04	233 R	233	-0-	-0- B	-0-	1 3	232 9	Y	211	187 1	84
05	124 #	49	-0-	-75 B	-75	28 3	1 4	Y	18	100 1	2
						20 9					
06	120 #	6	-0-	-114 B	-189	6 3		Y	-0-	2 1	-0-
07	124 #	3	-0-	-121 B	-310	3 3		Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 081180		COMPL. DATE 12/23/1978		TOTAL DEPTH 4430		PERF. N/A	
02	319 #	212	-0-	-107 B	-600	3 1	157 3	Y	7		14
						44 4	8 9				
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-407	CANCELLED UNDERAGE ->	-193						
03	496 #	268	-0-	-228 B	-635	241 3	4 4	Y	21		35
						23 9					
04	480 #	218	-0-	-262 B	-897	196 3	22 9	Y	20		55
05	496 #	326	-0-	-170 B	-1067	313 3	9 4	Y	4	14 1	45
						4 9					
06	450 #	140	-0-	-310 B	-1377	140 3		Y	-0-	42 1	3
07	279 #	542	-0-	263 B	-1114	542 3		Y	-0-		3
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 7 U		RRCID -> 081975		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 2652 - 2834	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 182		RRCID -> 082120		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 3145		PERF. 2683 - 3023	
02	29 #	8	-0-	-21 B	-169	6 3	2 4	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-110	CANCELLED UNDERAGE ->	-59						
03	14 #	11	-0-	-3 B	-113	10 3	1 4	N	-0-		-0-
04	11 #	6	-0-	-5 B	-118	6 3		N	-0-		-0-
05	11 #	64	-0-	53 B	-65	62 3	2 4	N	-0-		-0-
06	115 R	180	-0-	65 B	-0-	180 3		N	-0-		-0-
*07	393 R	393	-0-	-0- B	-0-	393 3		N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 082366		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 4565		PERF. 2678 - 2864	
02	11 #	-0-	-0-	-11 B	-506			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-111	CANCELLED UNDERAGE ->	-395						
03	0 #	17	-0-	17 B	-94	17 3		N	-0-		-0-
04	0 #	17	-0-	17 B	-77	17 3		N	-0-		-0-
05	0 #	14	-0-	14 B	-63	14 3		N	-0-		-0-
06	30 #	9	-0-	-21 B	-84	9 3		N	-0-		-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-115			N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE									
APACHE CORPORATION				//CONT.//		027200															
JUDKINS GAS UNIT NO. 3				WELL #:		189 U		RRCID -> 082903		COMPL. DATE 05/31/1979		TOTAL DEPTH 4692		PERF. 2678 - 2908							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0									AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
02	T. A.	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	T. A.	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-		-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-
JUDKINS GAS UNIT #3				WELL #:		3		RRCID -> 083595		COMPL. DATE 07/09/1979		TOTAL DEPTH 3017		PERF. 2732 - 2916							
02	29 #	28	-0-		-1	B	-1		22	3	6	4	Y	-0-							-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-1																
03	41 R	42	-0-		1	B	-0-		41	3	1	4	Y	-0-							-0-
04	32 R	32	-0-		-0-	B	-0-		32	3			Y	-0-							-0-
05	57 R	57	-0-		-0-	B	-0-		55	3	2	4	Y	-0-							-0-
06	30 #	26	-0-		-4	B	-4		26	3			Y	-0-							-0-
*07	67 R	71	-0-		4	B	-0-		71	3			Y	-0-							-0-
JUDKINS GAS UNIT 3				WELL #:		164 U		RRCID -> 085289		COMPL. DATE 08/13/1978		TOTAL DEPTH 3546		PERF. 2762 - 2943							
02	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT							-0-
TUBB, J. B. "B"				WELL #:		21		RRCID -> 092948		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 3140		PERF. 2716 - 2986							
02	232 #	153	-0-		-79	B	-533		2	1	112	3	Y	7							27
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-487		CANCELLED UNDERAGE ->		31	4	8	9									
03	155 #	210	-0-		55	B	-432		200	3	4	4	Y	5							32
04	150 #	165	-0-		15	B	-417		6	9											
05	155 #	272	-0-		117	B	-300		163	3	2	9	Y	2	6	1					28
06	150 #	103	-0-		-47	B	-347		258	3	7	4	Y	6	17	1					17
07	155 #	114	-0-		-41	B	-388		7	9											
									97	3	6	9	Y	5	13	1					9
									108	3	6	9	Y	5							14
JUDKINS GAS UNIT NO. 2				WELL #:		279		RRCID -> 107402		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2725 - 3162							
02	29 #	28	-0-		-1	B	-1		22	3	6	4	Y	-0-							-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-1																
03	41 R	42	-0-		1	B	-0-		41	3	1	4	Y	-0-							-0-
04	32 R	32	-0-		-0-	B	-0-		32	3			Y	-0-							-0-
05	57 R	57	-0-		-0-	B	-0-		55	3	2	4	Y	-0-							-0-
06	30 #	26	-0-		-4	B	-4		26	3			Y	-0-							-0-
*07	67 R	71	-0-		4	B	-0-		71	3			Y	-0-							-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
J B TUBB F		WELL #: 21 L		RRCID -> 108700		COMPL. DATE 11/06/1983		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	64 R	64 -0-	-0- B	-0-	1 1	30 3	N	23	14
					8 4	25 9			
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
03	98 R	98 -0-	-0- B	-0-	69 3	1 4	N	25	17
					28 9				
04	111 R	111 -0-	-0- B	-0-	96 3	15 9	N	14	6
05	125 R	125 -0-	-0- B	-0-	103 3	3 4	N	17	7
					19 9				
06	65 R	65 -0-	-0- B	-0-	50 3	15 9	N	14	9
*07	133 R	133 -0-	-0- B	-0-	113 3	20 9	N	18	5
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 288		RRCID -> 108958		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932	
02	899 #	342 -0-	-557 B	-1319	250 3	69 4	Y	21	12
					23 9				
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1319						
03	465 #	646 -0-	181 B	-1138	607 3	11 4	Y	25	11
					28 9				
04	450 #	573 -0-	123 B	-1015	549 3	24 9	Y	22	9
05	465 #	612 -0-	147 B	-868	569 3	17 4	Y	24	3
					26 9				
06	450 #	298 -0-	-152 B	-1020	277 3	21 9	Y	19	4
07	465 #	289 -0-	-176 B	-1196	265 3	24 9	Y	22	6
JUDKINS GAS UNIT NO. 3		WELL #: 247 U		RRCID -> 109068		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866	
02	29 #	14 -0-	-15 B	-43	11 3	3 4	Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-43						
03	31 #	20 -0-	-11 B	-54	19 3	1 4	Y	-0-	-0-
04	30 #	18 -0-	-12 B	-66	18 3		Y	-0-	-0-
05	31 #	38 -0-	7 B	-59	37 3	1 4	Y	-0-	-0-
06	30 #	30 -0-	-0- B	-59	30 3		Y	-0-	-0-
07	31 #	68 -0-	37 B	-22	68 3		Y	-0-	-0-
JUDKINS GAS UNIT NO.2		WELL #: 20		RRCID -> 109513		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002	
02	29 #	10 -0-	-19 B	-19	8 3	2 4	Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-19						
03	31 #	20 -0-	-11 B	-30	19 3	1 4	Y	-0-	-0-
04	30 #	14 -0-	-16 B	-46	14 3		Y	-0-	-0-
05	31 #	31 -0-	-0- B	-46	30 3	1 4	Y	-0-	-0-
06	30 #	16 -0-	-14 B	-60	16 3		Y	-0-	-0-
07	31 #	55 -0-	24 B	-36	55 3		Y	-0-	-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 292		RRCID -> 113546		COMPL. DATE 09/23/1984		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980	
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)			//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200										
TUBB, J. B. A/C 1			WELL #:		291		RRCID -> 113794		COMPL. DATE 10/28/1984		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 2603 - 2956		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-319					Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-91	CANCELLED UNDERAGE ->	-228								
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-91					Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-91					Y	-0-		-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-91					Y	-0-		-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-91					Y	-0-		-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-91					Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. C			WELL #:		19		RRCID -> 116766		COMPL. DATE 07/07/1979		TOTAL DEPTH 4729		PERF. 2716 - 3026		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-

TUBB, J. B. C			WELL #:		20		RRCID -> 116767		COMPL. DATE 07/04/1979		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2702 - 3127		
02		29 #	14	-0-	-15	B	-2042	11 3	3 4	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1110	CANCELLED UNDERAGE ->	-932								
03		31 #	20	-0-	-11	B	-1121	19 3	1 4	Y	-0-				-0-
04		30 #	18	-0-	-12	B	-1133	18 3		Y	-0-				-0-
05		31 #	38	-0-	7	B	-1126	37 3	1 4	Y	-0-				-0-
06		30 #	59	-0-	29	B	-1097	59 3		Y	-0-				-0-
07		31 #	95	-0-	64	B	-1033	95 3		Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 2			WELL #:		283		RRCID -> 129304		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 2765 - 3046		
02		665 R	666	-0-	1	B	-0-	521 3	145 4	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		620 #	532	-0-	-88	B	-88	523 3	9 4	Y	-0-				-0-
04		600 #	472	-0-	-128	B	-216	472 3		Y	-0-				-0-
05		620 #	349	-0-	-271	B	-487	339 3	10 4	Y	-0-				-0-
06		600 #	182	-0-	-418	B	-905	182 3		Y	-0-				-0-
07		620 #	61	-0-	-559	B	-1464	61 3		Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 1			WELL #:		280		RRCID -> 130372		COMPL. DATE 08/28/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2704 - 3135		
02		29 #	10	-0-	-19	B	-401	8 3	2 4	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-91	CANCELLED UNDERAGE ->	-310								
03		31 #	20	-0-	-11	B	-102	19 3	1 4	Y	-0-				-0-
04		30 #	14	-0-	-16	B	-118	14 3		Y	-0-				-0-
05		31 #	31	-0-	-0	B	-118	30 3	1 4	Y	-0-				-0-
06		30 #	16	-0-	-14	B	-132	16 3		Y	-0-				-0-
07		31 #	55	-0-	24	B	-108	55 3		Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT #2			WELL #:		278		RRCID -> 130373		COMPL. DATE 07/19/1983		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2755 - 3136		
02		145 #	217	-0-	72	B	-1426	170 3	47 4	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-527	CANCELLED UNDERAGE ->	-899								
03		310 #	380	-0-	70	B	-457	373 3	7 4	Y	-0-				-0-
04		480 #	187	-0-	-293	B	-750	187 3		Y	-0-				-0-
05		496 #	394	-0-	-102	B	-852	383 3	11 4	Y	-0-				-0-
06		480 #	209	-0-	-271	B	-1123	209 3		Y	-0-				-0-
07		372 #	210	-0-	-162	B	-1285	203 3	7 9	Y	6	4	1		

SAND HILLS (JUDKINS) APACHE CORPORATION JUDKINS GAS UNIT #2														
//CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE //CONT.// 027200 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	29 #	28	-0-	-1 B	-1	22 3	6 4	Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1											
03	41 R	42	-0-	1 B	-0-	41 3	1 4	Y	-0-					-0-
04	32 R	32	-0-	-0- B	-0-	32 3		Y	-0-					-0-
05	57 R	57	-0-	-0- B	-0-	55 3	2 4	Y	-0-					-0-
06	30 #	26	-0-	-4 B	-4	26 3		Y	-0-					-0-
*07	70 R	74	-0-	4 B	-0-	71 3	3 9	Y	3	2 1				1
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150														
02	1658 R	1658	-0-	-0- B	-0-	1283 3	357 4	Y	16	7 1				9
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			18 9								
03	1550 #	1300	-0-	-250 B	-250	1272 3	22 4	Y	5	12 1				2
04	1500 #	1065	-0-	-435 B	-685	1065 3		Y	-0-	2 1				-0-
05	1550 #	1121	-0-	-429 B	-1114	1079 3	31 4	Y	10	9 1				1
06	1500 #	1314	-0-	-186 B	-1300	1292 3	22 9	Y	20	17 1				4
07	1550 #	1265	-0-	-285 B	-1585	1247 3	18 9	Y	16	16 1				4
TUBB, J. B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906														
02	116 #	14	-0-	-102 B	-1159	11 3	3 4	Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-501	CANCELLED UNDERAGE ->		658								
03	62 #	20	-0-	-42 B	-543	19 3	1 4	Y	-0-					-0-
04	60 #	18	-0-	-42 B	-585	18 3		Y	-0-					-0-
05	62 #	38	-0-	-24 B	-609	37 3	1 4	Y	-0-					-0-
06	30 #	30	-0-	-0- B	-609	30 3		Y	-0-					-0-
07	31 #	68	-0-	37 B	-572	68 3		Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880														
02	29 #	10	-0-	-19 B	-118	8 3	2 4	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-91	CANCELLED UNDERAGE ->		27								
03	31 #	20	-0-	-11 B	-102	19 3	1 4	N	-0-					-0-
04	30 #	14	-0-	-16 B	-118	14 3		N	-0-					-0-
05	31 #	31	-0-	-0- B	-118	30 3	1 4	N	-0-					-0-
06	30 #	16	-0-	-14 B	-132	16 3		N	-0-					-0-
07	31 #	55	-0-	24 B	-108	55 3		N	-0-					-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878														
02	29 #	262	-0-	233 B	-1262	187 3	52 4	Y	21	25 1				12
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-19	CANCELLED UNDERAGE ->		23 9								
03	476 R	495	-0-	19 B	-0-	486 3	9 4	Y	-0-	12 1				-0-
04	439 R	439	-0-	-0- B	-0-	439 3		Y	-0-					-0-
05	468 R	468	-0-	-0- B	-0-	455 3	13 4	Y	-0-					-0-
06	246 R	246	-0-	-0- B	-0-	235 3	11 9	Y	10	8 1				2
*07	362 R	362	-0-	-0- B	-0-	350 3	12 9	Y	11	10 1				3
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725														
02	192 R	192	-0-	-0- B	-0-	150 3	42 4	Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	219 R	219	-0-	-0- B	-0-	215 3	4 4	Y	-0-					-0-
04	778 R	778	-0-	-0- B	-0-	778 3		Y	-0-					-0-
05	669 R	669	-0-	-0- B	-0-	650 3	19 4	Y	-0-					-0-
06	457 R	457	-0-	-0- B	-0-	457 3		Y	-0-					-0-
*07	686 R	686	-0-	-0- B	-0-	686 3		Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
APACHE CORPORATION														
TUBB, J. B. C														
WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132														
CNTY: CRANE														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	551 #	194	-0-	-357 B	-1084	152	3	42	4	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-1084										
03	620 #	295	-0-	-325 B	-1409	290	3	5	4	Y	-0-			-0-
04	600 #	264	-0-	-336 B	-1745	264	3			Y	-0-			-0-
05	620 #	529	-0-	-91 B	-1836	514	3	15	4	Y	-0-			-0-
06	600 #	419	-0-	-181 B	-2017	419	3			Y	-0-			-0-
07	310 #	433	-0-	123 B	-1894	433	3			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974														
02	58 #	5	-0-	-53 B	-248	4	3	1	4	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-162	CANCELLED UNDERAGE ->	-86								
03	62 #	7	-0-	-55 B	-217	6	3	1	4	Y	-0-			-0-
04	30 #	5	-0-	-25 B	-242	5	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	16	-0-	-15 B	-257	15	3	1	4	Y	-0-			-0-
06	30 #	271	-0-	241 B	-16	257	3	14	9	Y	13	10	1	3
*07	487 R	503	-0-	16 B	-0-	480	3	23	9	Y	21	18	1	6
JUDKINS GAS UNIT II														
WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873														
02	841 #	744	-0-	-97 B	-2104	744	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-1220	CANCELLED UNDERAGE ->	-884								
03	837 #	823	-0-	-14 B	-1234	823	3			N	-0-			-0-
04	810 #	792	-0-	-18 B	-1252	792	3			N	-0-			-0-
05	806 #	666	-0-	-140 B	-1392	666	3			N	-0-			-0-
06	810 #	579	-0-	-231 B	-1623	579	3			N	-0-			-0-
07	837 #	801	-0-	-36 B	-1659	801	3			N	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 2														
WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144														
02	359 R	359	-0-	-0- B	-0-	281	3	78	4	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	291 R	291	-0-	-0- B	-0-	286	3	5	4	Y	-0-			-0-
04	330 #	242	-0-	-88 B	-88	242	3			Y	-0-			-0-
05	341 #	252	-0-	-89 B	-177	245	3	7	4	Y	-0-			-0-
06	330 #	167	-0-	-163 B	-340	167	3			Y	-0-			-0-
07	341 #	92	-0-	-249 B	-589	92	3			Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT # 3														
WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893														
02	58 #	28	-0-	-30 B	-126	22	3	6	4	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-105	CANCELLED UNDERAGE ->	-21								
03	62 #	42	-0-	-20 B	-125	41	3	1	4	N	-0-			-0-
04	60 #	32	-0-	-28 B	-153	32	3			N	-0-			-0-
05	62 #	57	-0-	-5 B	-158	55	3	2	4	N	-0-			-0-
06	60 #	26	-0-	-34 B	-192	26	3			N	-0-			-0-
07	31 #	71	-0-	40 B	-152	71	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
APACHE CORPORATION														
JUDKINS GAS UNIT #3														
WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	29 #	14	-0-	-15 B	-45	11 3	3 4	Y	-0-				-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-44	CANCELLED UNDERAGE ->		-1								
03	31 #	20	-0-	-11 B	-55	19 3	1 4	Y	-0-				-0-	
04	30 #	18	-0-	-12 B	-67	18 3		Y	-0-				-0-	
05	31 #	38	-0-	7 B	-60	37 3	1 4	Y	-0-				-0-	
06	30 #	30	-0-	-0- B	-60	30 3		Y	-0-				-0-	
07	31 #	68	-0-	37 B	-23	68 3		Y	-0-				-0-	
JUDKINS GAS UNIT II														
WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929														
02	667 #	691	-0-	24 B	-994	691 3		N	-0-				-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-587	CANCELLED UNDERAGE ->		-407								
03	713 #	745	-0-	32 B	-555	745 3		N	-0-				-0-	
04	690 #	700	-0-	10 B	-545	700 3		N	-0-				-0-	
05	744 #	595	-0-	-149 B	-694	595 3		N	-0-				-0-	
06	720 #	612	-0-	-108 B	-802	612 3		N	-0-				-0-	
07	744 #	740	-0-	-4 B	-806	740 3		N	-0-				-0-	
TUBB, J. B. C														
WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974														
02	725 #	217	-0-	-508 B	-1960	170 3	47 4	N	-0-				-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1075	CANCELLED UNDERAGE ->		-885								
03	775 #	304	-0-	-471 B	-1546	299 3	5 4	N	-0-				-0-	
04	750 #	281	-0-	-469 B	-2015	281 3		N	-0-				-0-	
05	775 #	567	-0-	-208 B	-2223	551 3	16 4	N	-0-				-0-	
06	600 #	367	-0-	-233 B	-2456	367 3		N	-0-				-0-	
07	310 #	651	-0-	341 B	-2115	651 3		N	-0-				-0-	
TUBB, J. B. C														
WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906														
02	29 #	14	-0-	-15 B	-843	11 3	3 4	Y	-0-				-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-44	CANCELLED UNDERAGE ->		-799								
03	31 #	20	-0-	-11 B	-55	19 3	1 4	Y	-0-				-0-	
04	30 #	18	-0-	-12 B	-67	18 3		Y	-0-				-0-	
05	31 #	38	-0-	7 B	-60	37 3	1 4	Y	-0-				-0-	
06	30 #	30	-0-	-0- B	-60	30 3		Y	-0-				-0-	
07	31 #	68	-0-	37 B	-23	68 3		Y	-0-				-0-	
JUDKINS GAS UNIT III														
WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888														
02	696 #	727	-0-	31 B	-1605	727 3		N	-0-				-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1062	CANCELLED UNDERAGE ->		-543								
03	744 #	803	-0-	59 B	-1003	803 3		N	-0-				-0-	
04	720 #	754	-0-	34 B	-969	754 3		N	-0-				-0-	
05	775 #	621	-0-	-154 B	-1123	621 3		N	-0-				-0-	
06	780 #	570	-0-	-210 B	-1333	570 3		N	-0-				-0-	
07	806 #	768	-0-	-38 B	-1371	768 3		N	-0-				-0-	
JUDKINS GAS UNIT III														
WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830														
02	551 #	448	-0-	-103 B	-1443	448 3		N	-0-				-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-868	CANCELLED UNDERAGE ->		-575								
03	558 #	583	-0-	25 B	-843	583 3		N	-0-				-0-	
04	540 #	608	-0-	68 B	-775	608 3		N	-0-				-0-	
05	465 #	512	-0-	47 B	-728	512 3		N	-0-				-0-	
06	570 #	-0-	-0-	-570 B	-1298			N	-0-				-0-	
07	589 #	-0-	-0-	-589 B	-1887			N	-0-				-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		178		RRCID -> 156192		COMPL. DATE 01/07/1979		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-	
JUDKINS GAS UNIT III															
		WELL #:		9		RRCID -> 157403		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777		- 2974			
02	232 #	255	-0-	23 B	-563	255	3					N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->															
03	248 #	265	-0-	17 B	-382	265	3					N	-0-	-0-	
04	240 #	255	-0-	15 B	-367	255	3					N	-0-	-0-	
05	279 #	220	-0-	-59 B	-426	220	3					N	-0-	-0-	
06	270 #	222	-0-	-48 B	-474	222	3					N	-0-	-0-	
07	279 #	270	-0-	-9 B	-483	270	3					N	-0-	-0-	
TUBB, J. B. A/C 1															
		WELL #:		143		RRCID -> 162077		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607		- 2889	
02	29 #	21	-0-	-8 B	-204	16	3		5	4	Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->															
03	DLQ G-10	45	-0-	45 B	37	44	3		1	4	Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	83	-0-	83 B	120	83	3				Y	-0-		-0-	
05	200 R	80	-0-	-120 B	-0-	78	3		2	4	Y	-0-		-0-	
06	71 R	71	-0-	-0- B	-0-	71	3				Y	-0-		-0-	
*07	137 R	137	-0-	-0- B	-0-	137	3				Y	-0-		-0-	
JUDKINS GAS UNIT II															
		WELL #:		10		RRCID -> 192278		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716		- 2982			
02	1015 #	961	-0-	-54 B	-1883	961	3					N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->															
03	1054 #	1095	-0-	41 B	-1284	1095	3					N	-0-	-0-	
04	1020 #	1059	-0-	39 B	-1245	1059	3					N	-0-	-0-	
05	1023 #	889	-0-	-134 B	-1379	889	3					N	-0-	-0-	
06	1050 #	892	-0-	-158 B	-1537	892	3					N	-0-	-0-	
07	1085 #	1092	-0-	7 B	-1530	1092	3					N	-0-	-0-	
TUBB, J. B. "C"															
		WELL #:		2		RRCID -> 193717		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831		- 3235			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT	-0-	
TUBB, J B A/C 1															
		WELL #:		64		RRCID -> 199727		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835		- 3333			
02	29 #	4	-0-	-25 B	-181	3	3		1	4	Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->															
03	14 #	5	-0-	-9 B	-131	4	3		1	4	Y	-0-		-0-	
04	10 #	4	-0-	-6 B	-137	4	3				Y	-0-		-0-	
05	10 #	6	-0-	-4 B	-141	5	3		1	4	Y	-0-		-0-	
06	5 #	7	-0-	2 B	-139	7	3				Y	-0-		-0-	
07	5 #	10	-0-	5 B	-134	10	3				Y	-0-		-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 12 D		RRCID -> 212961		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2832 - 3054			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 11 D		RRCID -> 212962		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 2756 - 3055			
02	29 #	22	-0-	-7 B	-126	22 3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-65	CANCELLED UNDERAGE ->		-61							
03	31 #	31	-0-	-0- B	-65	31 3		N	-0-				-0-
04	30 #	27	-0-	-3 B	-68	27 3		N	-0-				-0-
05	31 #	19	-0-	-12 B	-80	19 3		N	-0-				-0-
06	30 #	13	-0-	-17 B	-97	13 3		N	-0-				-0-
07	31 #	13	-0-	-18 B	-115	13 3		N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 13 D		RRCID -> 212963		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2735 - 2985			
02	957 #	945	-0-	-12 B	-1731	945 3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-995	CANCELLED UNDERAGE ->		-736							
03	1023 #	1009	-0-	-14 B	-1009	1009 3		N	-0-				-0-
04	990 #	952	-0-	-38 B	-1047	952 3		N	-0-				-0-
05	1023 #	807	-0-	-216 B	-1263	807 3		N	-0-				-0-
06	990 #	777	-0-	-213 B	-1476	777 3		N	-0-				-0-
07	1023 #	964	-0-	-59 B	-1535	964 3		N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 12 D		RRCID -> 212965		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2710 - 3070			
02	957 #	902	-0-	-55 B	-2877	902 3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1065	CANCELLED UNDERAGE ->		-1812							
03	992 #	1011	-0-	19 B	-1046	1011 3		N	-0-				-0-
04	960 #	963	-0-	3 B	-1043	963 3		N	-0-				-0-
05	961 #	810	-0-	-151 B	-1194	810 3		N	-0-				-0-
06	990 #	437	-0-	-553 B	-1747	437 3		N	-0-				-0-
07	1023 #	1085	-0-	62 B	-1685	1085 3		N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 11 D		RRCID -> 213012		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2680 - 3044			
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-108			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-8	CANCELLED UNDERAGE ->		-100							
03	18 R	26	-0-	8 B	-0-	26 3		N	-0-				-0-
04	33 R	33	-0-	-0- B	-0-	33 3		N	-0-				-0-
05	33 R	33	-0-	-0- B	-0-	33 3		N	-0-				-0-
06	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	38 3		N	-0-				-0-
*07	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	43 3		N	-0-				-0-

BAKER OPERATING, INC.		046623											
FURR-TUBB		WELL #: 2		RRCID -> 112113		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2656 - 2993			
02	464 #	421	-0-	-43 B	-424	421 3		Y	-0-				24
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-424										
03	DLQ G-10	492	-0-	492 B	68	492 3		Y	-0-				24
04	DLQ G-10	445	-0-	445 B	513	445 3		Y	-0-				24
05	904 R	391	-0-	-513 B	-0-	391 3		Y	-0-				24
06	470 R	470	-0-	-0- B	-0-	470 3		Y	-0-				24
07	496 #	442	-0-	-54 B	-54	442 3		Y	-0-				24

SAND HILLS (JUDKINS)															49B			CNTY: CRANE														
BAKER OPERATING, INC.																																
FURR-TUBB																																
															WELL #:			1			RRCID -> 112114			COMPL. DATE 10/23/1982			TOTAL DEPTH 3200			PERF. 2689 - 2875		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
02	435 #	411	-0-	-24 B	-455	411	3			Y	-0-					54																
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-39	CANCELLED UNDERAGE ->	-416																										
03	DLQ G-10	392	-0-	392 B	353	392	3			Y	-0-					54																
04	DLQ G-10	380	-0-	380 B	733	380	3			Y	-0-					54																
05	1090 R	357	-0-	-733 B	-0-	357	3			Y	-0-					54																
06	439 R	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			Y	-0-					54																
07	434 #	420	-0-	-14 B	-14	420	3			Y	-0-					54																
BLACKBEARD OPERATING, LLC															073056																	
WADDELL, W.N. ET AL															WELL #:			5			RRCID -> 020701			COMPL. DATE 11/17/1960			TOTAL DEPTH 3006			PERF. N/A		
02	2059 #	1648	-0-	-411 B	-2792	1648	3			N	-0-					-0-																
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-539	CANCELLED UNDERAGE ->	-2253																										
03	2201 #	1732	-0-	-469 B	-1008	1732	3			N	-0-					-0-																
04	2070 #	1851	-0-	-219 B	-1227	1851	2			N	-0-					-0-																
05	2139 #	NO RPT	-0-	-2139 B	-3366					N	NO RPT					-0-																
06	2070 #	NO RPT	-0-	-2070 B	-5436					N	NO RPT					-0-																
07	1922 #	NO RPT	-0-	-1922 B	-7358					N	NO RPT					-0-																
WADDELL, W.N. ET AL															WELL #:			178			RRCID -> 020703			COMPL. DATE 02/09/1961			TOTAL DEPTH 3088			PERF. N/A		
02	406 #	355	-0-	-51 B	-207	355	3			Y	-0-					-0-																
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-207																												
03	DLQ G-10	337	-0-	337 B	130	337	3			Y	-0-					-0-																
04	DLQ G-10	350	-0-	350 B	480	350	2			Y	-0-					-0-																
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	480					Y	NO RPT					-0-																
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	480					Y	NO RPT					-0-																
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	480					Y	NO RPT					-0-																
WADDELL, W.N. ET AL															WELL #:			408			RRCID -> 020707			COMPL. DATE 09/23/1960			TOTAL DEPTH 3001			PERF. N/A		
02	638 #	455	-0-	-183 B	-916	455	3			N	-0-					-0-																
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-245	CANCELLED UNDERAGE ->	-671																										
03	651 #	544	-0-	-107 B	-352	544	3			N	-0-					-0-																
04	660 #	535	-0-	-125 B	-477	535	2			N	-0-					-0-																
05	682 #	NO RPT	-0-	-682 B	-1159					N	NO RPT					-0-																
06	660 #	NO RPT	-0-	-660 B	-1819					N	NO RPT					-0-																
07	558 #	NO RPT	-0-	-558 B	-2377					N	NO RPT					-0-																
WADDELL, W.N. ET AL															WELL #:			426			RRCID -> 020708			COMPL. DATE 01/11/1961			TOTAL DEPTH 2944			PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-																
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-																												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-																
WADDELL, W.N. ET AL															WELL #:			451			RRCID -> 020710			COMPL. DATE 03/29/1961			TOTAL DEPTH 2987			PERF. N/A		
02	1044 #	688	-0-	-356 B	-1286	688	3			N	-0-					-0-																
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-468	CANCELLED UNDERAGE ->	-818																										
03	1116 #	793	-0-	-323 B	-791	793	3			N	-0-					-0-																
04	1080 #	895	-0-	-185 B	-976	895	2			N	-0-					-0-																
05	1116 #	NO RPT	-0-	-1116 B	-2092					N	NO RPT					-0-																
06	1080 #	NO RPT	-0-	-1080 B	-3172					N	NO RPT					-0-																
07	930 #	NO RPT	-0-	-930 B	-4102					N	NO RPT					-0-																

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B				CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056														
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	650	RRCID -> 020711		COMPL. DATE 04/13/1961		TOTAL DEPTH		2970 PERF. N/A							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	435 #	297	-0-	-138 B	-784	297 3						N	-0-					-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-190	CANCELLED	UNDERAGE ->	-594											-0-	
03	434 #	345	-0-	-89 B	-279	345 3						N	-0-					-0-	
04	450 #	363	-0-	-87 B	-366	363 2						N	-0-					-0-	
05	465 #	NO RPT	-0-	-465 B	-831							N	NO RPT					-0-	
06	450 #	NO RPT	-0-	-450 B	-1281							N	NO RPT					-0-	
07	372 #	NO RPT	-0-	-372 B	-1653							N	NO RPT					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	651	RRCID -> 020712		COMPL. DATE 05/08/1961		TOTAL DEPTH		3102 PERF. N/A							
02	290 #	322	-0-	32 B	-49	322 3						N	-0-					-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-49	CANCELLED	UNDERAGE ->												-0-	
03	311 R	360	-0-	49 B	-0-	360 3						N	-0-					-0-	
*04	339 R	339	-0-	-0- B	-0-	313 2		26	9			N	24	23	0			1	
05	310 #	NO RPT	-0-	-310 B	-310							N	NO RPT					1	
06	300 #	NO RPT	-0-	-300 B	-610							N	NO RPT					1	
07	310 #	NO RPT	-0-	-310 B	-920							N	NO RPT					1	
WADDELL, W.N. ET AL TR. I				WELL #:	817	RRCID -> 020713		COMPL. DATE 12/21/1962		TOTAL DEPTH		2632 PERF. N/A							
02	1247 #	1149	-0-	-98 B	-3341	1149 3						Y	-0-					-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1628	CANCELLED	UNDERAGE ->	-1713											-0-	
03	DLQ G-10	1067	-0-	1067 B	-561	1067 3						Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	935	-0-	935 B	-374	935 2						Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-374							Y	NO RPT					-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-374							Y	NO RPT					-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-374							Y	NO RPT					-0-	
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	846	RRCID -> 020717		COMPL. DATE 01/07/1963		TOTAL DEPTH		3050 PERF. N/A							
02	899 #	824	-0-	-75 B	-1831	824 3						Y	-0-					-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-346	CANCELLED	UNDERAGE ->	-1485											-0-	
03	DLQ G-10	998	-0-	998 B	-652	998 3						Y	-0-					-0-	
*04	DLQ G-10	927	-0-	927 B	-1579	910 2		17	9			Y	15	12	1			3	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-1579							Y	NO RPT					3	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-1579							Y	NO RPT					3	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-1579							Y	NO RPT					3	
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	890	RRCID -> 032352		COMPL. DATE 02/19/1964		TOTAL DEPTH		2980 PERF. N/A							
02	1450 #	1293	-0-	-157 B	-692	1293 3						N	-0-					-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-369	CANCELLED	UNDERAGE ->	-323											-0-	
03	1519 #	1431	-0-	-88 B	-457	1431 3						N	-0-					-0-	
04	1470 #	1344	-0-	-126 B	-583	1344 2						N	-0-					-0-	
05	1488 #	NO RPT	-0-	-1488 B	-2071							N	NO RPT					-0-	
06	1410 #	NO RPT	-0-	-1410 B	-3481							N	NO RPT					-0-	
07	1426 #	NO RPT	-0-	-1426 B	-4907							N	NO RPT					-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A														
CNTY: CRANE														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		54 R	54	-0-	-0- B	-0-	37 3	3 4	Y	13	13	0		1
							14 9							
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		DLQ G-10	70	-0-	70 B	70	52 3	18 9	Y	16	16	0		1
04		DLQ G-10	63	-0-	63 B	133	48 2	15 9	Y	14	14	0		1
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	133			Y	NO RPT				1
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	133			Y	NO RPT				1
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	133			Y	NO RPT				1
WADDELL, W.N. ET AL TR. I														
WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761														
02		870 #	932	-0-	62 B	-312	931 3	1 9	N	1	1	0		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-312										
03		930 #	959	-0-	29 B	-283	959 3		N	-0-				-0-
*04		900 #	911	-0-	11 B	-272	887 2	24 9	N	22	22	0		-0-
05		930 #	NO RPT	-0-	-930 B	-1202			N	NO RPT				-0-
06		900 #	NO RPT	-0-	-900 B	-2102			N	NO RPT				-0-
07		930 #	NO RPT	-0-	-930 B	-3032			N	NO RPT				-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A														
02		174 #	161	-0-	-13 B	-116	161 3		Y	-0-				-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-70	CANCELLED UNDERAGE ->									
03		DLQ G-10	178	-0-	178 B	108	178 3		Y	-0-				-0-
04		DLQ G-10	171	-0-	171 B	279	171 2		Y	-0-				-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	279			Y	NO RPT				-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	279			Y	NO RPT				-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	279			Y	NO RPT				-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A														
02		319 #	235	-0-	-84 B	-421	235 3		N	-0-				-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-158	CANCELLED UNDERAGE ->									
03		310 #	273	-0-	-37 B	-195	273 3		N	-0-				-0-
04		300 #	267	-0-	-33 B	-228	267 2		N	-0-				-0-
05		310 #	NO RPT	-0-	-310 B	-538			N	NO RPT				-0-
06		300 #	NO RPT	-0-	-300 B	-838			N	NO RPT				-0-
07		279 #	NO RPT	-0-	-279 B	-1117			N	NO RPT				-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A														
02		870 #	719	-0-	-151 B	-312	719 3		Y	-0-				-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-293	CANCELLED UNDERAGE ->									
03		DLQ G-10	825	-0-	825 B	532	825 3		Y	-0-				-0-
04		DLQ G-10	1748	-0-	1748 B	2280	1746 2	2 9	Y	2	2	1		-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2280			Y	NO RPT				-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2280			Y	NO RPT				-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2280			Y	NO RPT				-0-
MCKNIGHT GAS UNIT														
WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W.N. ET AL TR. I														
WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	841 #	621	-0-	-220 B	-2028	621	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2028										
03	DLQ G-10	608	-0-	608 B	-1420	608	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	570	-0-	570 B	-850	570	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-850					Y	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-850					Y	NO RPT			-0-
07	651 #	NO RPT	-0-	-651 B	-1501					Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A														
02	667 #	566	-0-	-101 B	-101	533	3	33	9	Y	30	30	1	1
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-101										
03	DLQ G-10	750	-0-	750 B	649	710	3	40	9	Y	36	36	1	1
04	DLQ G-10	702	-0-	702 B	1351	669	2	33	9	Y	30	30	1	1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	1351					Y	NO RPT			1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	1351					Y	NO RPT			1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	1351					Y	NO RPT			1
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984														
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0- CANCELLED UNDERAGE ->	-6									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998														
02	841 #	750	-0-	-91 B	-184	750	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-91 CANCELLED UNDERAGE ->	-93									
03	899 #	771	-0-	-128 B	-219	771	3			N	-0-			-0-
04	870 #	865	-0-	-5 B	-224	865	2			N	-0-			-0-
05	899 #	NO RPT	-0-	-899 B	-1123					N	NO RPT			-0-
06	870 #	NO RPT	-0-	-870 B	-1993					N	NO RPT			-0-
07	899 #	NO RPT	-0-	-899 B	-2892					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	1450 #	1005	-0-	-445 B	-2670	1005	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-632 CANCELLED UNDERAGE ->	-2038									
03	1488 #	1145	-0-	-343 B	-975	1145	3			N	-0-			-0-
04	1560 #	1164	-0-	-396 B	-1371	1164	2			N	-0-			-0-
05	1612 #	NO RPT	-0-	-1612 B	-2983					N	NO RPT			-0-
06	1560 #	NO RPT	-0-	-1560 B	-4543					N	NO RPT			-0-
07	1209 #	NO RPT	-0-	-1209 B	-5752					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED				49B				CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//		073056													
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		1010		RRCID ->		050504		COMPL. DATE		05/19/1971		TOTAL DEPTH		3558 PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	2233 #	1963	-0-	-0-	-270 B	-1543	1963	3				N	-0-			-0-			
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-410	CANCELLED	UNDERAGE ->	-1133													
03	2418 #	2037	-0-	-0-	-381 B	-791	2037	3				N	-0-			-0-			
04	2340 #	2134	-0-	-0-	-206 B	-997	2134	2				N	-0-			-0-			
05	2418 #	NO RPT	-0-	-0-	-2418 B	-3415						N	NO RPT			-0-			
06	2340 #	NO RPT	-0-	-0-	-2340 B	-5755						N	NO RPT			-0-			
07	2201 #	NO RPT	-0-	-0-	-2201 B	-7956						N	NO RPT			-0-			
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		43		RRCID ->		051021		COMPL. DATE		09/25/1996		TOTAL DEPTH		5881 PERF. 2685 - 3086	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-			
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-			
WADDELL, W.N. ET AL TR. I				WELL #:		161		RRCID ->		051034		COMPL. DATE		09/12/1996		TOTAL DEPTH		4551 PERF. 2512 - 2664	
02	2175 #	2283	-0-	-0-	108 B	-7606	2283	3				Y	-0-			-0-			
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-2821	CANCELLED	UNDERAGE ->	-4785													
03	DLQ G-10	2332	-0-	-0-	2332 B	-489	2332	3				Y	-0-			-0-			
04	DLQ G-10	3131	-0-	-0-	3131 B	2642	3131	2				Y	-0-			-0-			
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	2642						Y	NO RPT			-0-			
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	2642						Y	NO RPT			-0-			
07	1426 #	NO RPT	-0-	-0-	-1426 B	1216						Y	NO RPT			-0-			
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		420		RRCID ->		051654		COMPL. DATE		11/26/1971		TOTAL DEPTH		6164 PERF. N/A	
02	443 R	844	-0-	-0-	401 B	-0-	364	3	480	9	Y	436	425	0		81			
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0-	938 B	938	420	3	518	9	Y	471	453	0		99			
*03	DLQ G-10	938	-0-	-0-	360 B	1298	360	2			Y	-0-	34	0	58	7			
04	DLQ G-10	360	-0-	-0-	-0- B	1298					Y	NO RPT				7			
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	1298					Y	NO RPT				7			
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	1298					Y	NO RPT				7			
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	1298					Y	NO RPT				7			
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		1070		RRCID ->		052915		COMPL. DATE		06/08/1972		TOTAL DEPTH		3050 PERF. N/A	
02	377 #	341	-0-	-0-	-36 B	-1016	341	3				N	-0-			-0-			
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-283	CANCELLED	UNDERAGE ->	-733													
03	465 #	375	-0-	-0-	-90 B	-373	375	3				N	-0-			-0-			
04	540 #	376	-0-	-0-	-164 B	-537	376	2				N	-0-			-0-			
05	558 #	NO RPT	-0-	-0-	-558 B	-1095						N	NO RPT			-0-			
06	540 #	NO RPT	-0-	-0-	-540 B	-1635						N	NO RPT			-0-			
07	403 #	NO RPT	-0-	-0-	-403 B	-2038						N	NO RPT			-0-			
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		1068		RRCID ->		053051		COMPL. DATE		06/11/1972		TOTAL DEPTH		3150 PERF. N/A	
02	841 #	691	-0-	-0-	-150 B	-744	691	3				N	-0-			-0-			
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-221	CANCELLED	UNDERAGE ->	-523													
03	899 #	713	-0-	-0-	-186 B	-407	713	3				N	-0-			-0-			
04	840 #	773	-0-	-0-	-67 B	-474	773	2				N	-0-			-0-			
05	868 #	NO RPT	-0-	-0-	-868 B	-1342						N	NO RPT			-0-			
06	840 #	NO RPT	-0-	-0-	-840 B	-2182						N	NO RPT			-0-			
07	806 #	NO RPT	-0-	-0-	-806 B	-2988						N	NO RPT			-0-			

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912														
02	1926 R	1926	-0-	-0-	B	-0-	1926	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	2077 #	1852	-0-	-225	B	-225	1852	3		N	-0-			-0-
04	2010 #	1940	-0-	-70	B	-295	1940	2		N	-0-			-0-
05	2077 #	NO RPT	-0-	-2077	B	-2372				N	NO RPT			-0-
06	2010 #	NO RPT	-0-	-2010	B	-4382				N	NO RPT			-0-
07	2046 #	NO RPT	-0-	-2046	B	-6428				N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A														
02	386 R	386	-0-	-0-	B	-0-	366	3	20	9	Y	18	18	0
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	25	25	0
03	DLQ G-10	357	-0-	357	B	357	329	3	28	9	Y	1	1	7
*04	DLQ G-10	327	-0-	327	B	684	327	2			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	684					Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	684					Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	684					Y	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A														
02	290 #	211	-0-	-79	B	-881	211	3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-173	CANCELLED	UNDERAGE ->	-708						N	-0-		-0-
03	310 #	312	-0-	2	B	-171	312	3			N	-0-		-0-
04	300 #	335	-0-	35	B	-136	335	2			N	-0-		-0-
05	310 #	NO RPT	-0-	-310	B	-446					N	NO RPT		-0-
06	300 #	NO RPT	-0-	-300	B	-746					N	NO RPT		-0-
07	341 #	NO RPT	-0-	-341	B	-1087					N	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W.N. ET AL TR. J														
WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A														
02	754 #	609	-0-	-145	B	-799	609	3		N	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-176	CANCELLED	UNDERAGE ->	-623							
03	806 #	689	-0-	-117	B	-293	689	3		N	-0-			-0-
04	780 #	720	-0-	-60	B	-353	720	2		N	-0-			-0-
05	806 #	NO RPT	-0-	-806	B	-1159				N	NO RPT			-0-
06	780 #	NO RPT	-0-	-780	B	-1939				N	NO RPT			-0-
07	744 #	NO RPT	-0-	-744	B	-2683				N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950														
02	841 #	697	-0-	-144	B	-1460	697	3		N	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-259	CANCELLED	UNDERAGE ->	-1201							
03	868 #	654	-0-	-214	B	-473	654	3		N	-0-			-0-
04	900 #	648	-0-	-252	B	-725	648	2		N	-0-			-0-
05	930 #	NO RPT	-0-	-930	B	-1655				N	NO RPT			-0-
06	900 #	NO RPT	-0-	-900	B	-2555				N	NO RPT			-0-
07	744 #	NO RPT	-0-	-744	B	-3299				N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930														
02	261 #	136	-0-	-125	B	-229	136	3		N	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-125	CANCELLED	UNDERAGE ->	-104							
03	279 #	234	-0-	-45	B	-170	234	3		N	-0-			-0-
04	270 #	248	-0-	-22	B	-192	239	2	9 9	N	8			8
05	279 #	NO RPT	-0-	-279	B	-471				N	NO RPT			8
06	270 #	NO RPT	-0-	-270	B	-741				N	NO RPT			8
07	248 #	NO RPT	-0-	-248	B	-989				N	NO RPT			8
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)										80473 248		49B		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC										//CONT.//		073056							
WADDELL, W.N. ET AL										WELL #: 1124		RRCID -> 083598		COMPL. DATE 07/28/1979		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2701 - 3032	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM		
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	1044 #	643	-0-	-401 B	-1814		643	3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -519 CANCELLED UNDERAGE -> -1295																			
03	1054 #	793	-0-	-261 B	-780		793	3			N	-0-					-0-		
04	1080 #	879	-0-	-201 B	-981		879	2			N	-0-					-0-		
05	1116 #	NO RPT	-0-	-1116 B	-2097						N	NO RPT					-0-		
06	1080 #	NO RPT	-0-	-1080 B	-3177						N	NO RPT					-0-		
07	899 #	NO RPT	-0-	-899 B	-4076						N	NO RPT					-0-		
WADDELL, W.N. ET AL																			
WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073																			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-		
WADDELL, W.N. ET AL																			
WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063																			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-		
WADDELL, W.N. ET AL																			
WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011																			
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3060						Y	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3060																			
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-		
WADDELL, W.N. ET AL																			
WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040																			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-		
WADDELL, W.N. ET AL																			
WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068																			
02	522 #	509	-0-	-13 B	-477		509	3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -125 CANCELLED UNDERAGE -> -352																			
03	589 #	577	-0-	-12 B	-137		577	3			N	-0-					-0-		
04	570 #	541	-0-	-29 B	-166		541	2			N	-0-					-0-		
05	589 #	NO RPT	-0-	-589 B	-755						N	NO RPT					-0-		
06	570 #	NO RPT	-0-	-570 B	-1325						N	NO RPT					-0-		
07	589 #	NO RPT	-0-	-589 B	-1914						N	NO RPT					-0-		

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1571 R	1571	-0-	-0-	B	-0-	1571	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	1898 R	1898	-0-	-0-	B	-0-	1898	3		N	-0-			-0-
04	1966 R	1966	-0-	-0-	B	-0-	1966	2		N	-0-			-0-
05	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	B	-1147				N	NO RPT			-0-
06	1110 #	NO RPT	-0-	-1110	B	-2257				N	NO RPT			-0-
07	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	B	-3404				N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965														
02	522 #	397	-0-	-125	B	-523	397	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-169	CANCELLED	UNDERAGE ->		-354							
03	527 #	476	-0-	-51	B	-220	476	3		N	-0-			-0-
04	540 #	507	-0-	-33	B	-253	507	2		N	-0-			-0-
05	558 #	NO RPT	-0-	-558	B	-811				N	NO RPT			-0-
06	540 #	NO RPT	-0-	-540	B	-1351				N	NO RPT			-0-
07	527 #	NO RPT	-0-	-527	B	-1878				N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005														
02	498 R	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	589 R	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3		N	-0-			-0-
04	480 #	456	-0-	-24	B	-24	456	2		N	-0-			-0-
05	496 #	NO RPT	-0-	-496	B	-520				N	NO RPT			-0-
06	480 #	NO RPT	-0-	-480	B	-1000				N	NO RPT			-0-
07	496 #	NO RPT	-0-	-496	B	-1496				N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987														
02	635 R	635	-0-	-0-	B	-0-	632	3	3 9	Y	3	3 0		1
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	DLQ G-10	878	-0-	878	B	878	871	3	7 9	Y	6	6 0		1
04	DLQ G-10	840	-0-	840	B	1718	840	2		Y	-0-			1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	1718				Y	NO RPT			1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	1718				Y	NO RPT			1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	1718				Y	NO RPT			1

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2639 #	636	-0-	-2003 B	-8360	636	3		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-8360										
03	DLQ	G-10	706	-0-	706 B	-7654	706	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	665	-0-	665 B	-6989	665	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-6989				Y	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-6989				Y	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-6989				Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064														
02		1276 #	1172	-0-	-104 B	-504	1113	3	59	9	Y	54	55	0
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-301	CANCELLED UNDERAGE ->	-203								2
03	DLQ	G-10	1369	-0-	1369 B	1068	1288	3	81	9	Y	74	74	0
*04	DLQ	G-10	1253	-0-	1253 B	2321	1147	2	106	9	Y	96	94	0
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2321				Y	NO RPT			4
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2321				Y	NO RPT			4
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2321				Y	NO RPT			4
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102														
02		1102 #	961	-0-	-141 B	-195	883	3	78	9	Y	71	73	0
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-150	CANCELLED UNDERAGE ->	-45								2
03	DLQ	G-10	1056	-0-	1056 B	906	947	3	109	9	Y	99	98	0
*04	DLQ	G-10	1021	-0-	1021 B	1927	944	2	77	9	Y	70	70	0
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	1927				Y	NO RPT			3
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	1927				Y	NO RPT			3
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	1927				Y	NO RPT			3
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124														
02		1313 R	1313	-0-	-0- B	-0-	1290	3	23	9	Y	21	22	1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										-0-
03	DLQ	G-10	1379	-0-	1379 B	1379	1379	3			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1241	-0-	1241 B	2620	1241	2			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2620				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2620				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2620				Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010														
02		957 #	240	-0-	-717 B	-3755	204	3	17	4	N	17	17	0
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2844	CANCELLED UNDERAGE ->	-911								3
03		1023 #	290	-0-	-733 B	-3577	268	3	22	9	N	20	19	0
*04		750 #	1024	-0-	274 B	-3303	1022	2	2	9	N	2		4
05		651 #	NO RPT	-0-	-651 B	-3954					N	NO RPT		6
06		270 #	NO RPT	-0-	-270 B	-4224					N	NO RPT		6
07		1054 #	NO RPT	-0-	-1054 B	-5278					N	NO RPT		6
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042														
02		145 #	285	-0-	140 B	-9	285	3			Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-9								-0-
03	DLQ	G-10	192	-0-	192 B	192	192	3			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	184	-0-	184 B	376	184	2			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	376				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	376				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	376				Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	841 #	863	-0-	22 B	-1734	863	3			N		-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-327	CANCELLED UNDERAGE ->	-1407								
03	899 #	1110	-0-	211 B	-116	1110	3			N		-0-		-0-
04	954 R	1070	-0-	116 B	-0-	1070	2			N		-0-		-0-
05	930 #	NO RPT	-0-	-930 B	-930					N	NO RPT			-0-
06	1080 #	NO RPT	-0-	-1080 B	-2010					N	NO RPT			-0-
07	1116 #	NO RPT	-0-	-1116 B	-3126					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967														
02	812 #	595	-0-	-217 B	-939	595	3			N		-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-287	CANCELLED UNDERAGE ->	-652								
03	868 #	796	-0-	-72 B	-359	796	3			N		-0-		-0-
04	900 #	822	-0-	-78 B	-437	822	2			N		-0-		-0-
05	930 #	NO RPT	-0-	-930 B	-1367					N	NO RPT			-0-
06	900 #	NO RPT	-0-	-900 B	-2267					N	NO RPT			-0-
07	837 #	NO RPT	-0-	-837 B	-3104					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955														
02	1769 #	1589	-0-	-180 B	-2753	1589	3			N		-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-253	CANCELLED UNDERAGE ->	-2500								
03	1953 #	1161	-0-	-792 B	-1045	1161	3			N		-0-		-0-
04	1890 #	945	-0-	-945 B	-1990	945	2			N		-0-		-0-
05	1953 #	NO RPT	-0-	-1953 B	-3943					N	NO RPT			-0-
06	1890 #	NO RPT	-0-	-1890 B	-5833					N	NO RPT			-0-
07	1705 #	NO RPT	-0-	-1705 B	-7538					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008														
02	29 #	3	-0-	-26 B	-81	3	3			N		-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-81										
03	31 #	16	-0-	-15 B	-96	16	3			N		-0-		-0-
04	30 #	5	-0-	-25 B	-121	5	2			N		-0-		-0-
05	7 #	NO RPT	-0-	-7 B	-128					N	NO RPT			-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-158					N	NO RPT			-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-189					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885														
02	1827 #	1429	-0-	-398 B	-2980	1429	3			N		-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-402	CANCELLED UNDERAGE ->	-2578								
03	1953 #	1110	-0-	-843 B	-1245	1110	3			N		-0-		-0-
04	1890 #	997	-0-	-893 B	-2138	997	2			N		-0-		-0-
05	1953 #	NO RPT	-0-	-1953 B	-4091					N	NO RPT			-0-
06	1890 #	NO RPT	-0-	-1890 B	-5981					N	NO RPT			-0-
07	1519 #	NO RPT	-0-	-1519 B	-7500					N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
02	899 #	678	-0-	-221 B	-1121	678	3		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-371	CANCELLED UNDERAGE ->	-750								
03	992 #	763	-0-	-229 B	-600	763	3		N	-0-			-0-	
04	960 #	743	-0-	-217 B	-817	743	2		N	-0-			-0-	
05	992 #	NO RPT	-0-	-992 B	-1809				N	NO RPT			-0-	
06	960 #	NO RPT	-0-	-960 B	-2769				N	NO RPT			-0-	
07	775 #	NO RPT	-0-	-775 B	-3544				N	NO RPT			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083														
02	667 #	498	-0-	-169 B	-414	498	3		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-198	CANCELLED UNDERAGE ->	-216								
03	713 #	692	-0-	-21 B	-219	692	3		N	-0-			-0-	
04	690 #	700	-0-	10 B	-209	700	2		N	-0-			-0-	
05	713 #	NO RPT	-0-	-713 B	-922				N	NO RPT			-0-	
06	690 #	NO RPT	-0-	-690 B	-1612				N	NO RPT			-0-	
07	713 #	NO RPT	-0-	-713 B	-2325				N	NO RPT			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229														
02	406 #	375	-0-	-31 B	-565	375	3		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-278	CANCELLED UNDERAGE ->	-287								
03	434 #	391	-0-	-43 B	-321	391	3		N	-0-			-0-	
04	420 #	380	-0-	-40 B	-361	367	2	13 9	N	12	12 0		-0-	
05	403 #	NO RPT	-0-	-403 B	-764				N	NO RPT			-0-	
06	390 #	NO RPT	-0-	-390 B	-1154				N	NO RPT			-0-	
07	403 #	NO RPT	-0-	-403 B	-1557				N	NO RPT			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095														
02	754 #	608	-0-	-146 B	-1663	575	3	33 9	Y	30	30 1		1	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-471	CANCELLED UNDERAGE ->	-1192								
03	DLQ G-10	597	-0-	597 B	126	557	3	40 9	Y	36	36 1		1	
04	DLQ G-10	520	-0-	520 B	646	487	2	33 9	Y	30	30 1		1	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	646				Y	NO RPT			1	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	646				Y	NO RPT			1	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	646				Y	NO RPT			1	
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980														
02	1624 #	1088	-0-	-536	B	-2729	1088	3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-757	CANCELLED UNDERAGE	->	-1972								
03	1612 #	1294	-0-	-318	B	-1075	1294	3	N	-0-				-0-
04	1710 #	1341	-0-	-369	B	-1444	1341	2	N	-0-				-0-
05	1767 #	NO RPT	-0-	-1767	B	-3211			N	NO RPT				-0-
06	1710 #	NO RPT	-0-	-1710	B	-4921			N	NO RPT				-0-
07	1395 #	NO RPT	-0-	-1395	B	-6316			N	NO RPT				-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902														
02	1711 #	1266	-0-	-445	B	-1832	1266	3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-641	CANCELLED UNDERAGE	->	-1191								
03	1767 #	1550	-0-	-217	B	-858	1550	3	N	-0-				-0-
04	1800 #	1605	-0-	-195	B	-1053	1605	2	N	-0-				-0-
05	1860 #	NO RPT	-0-	-1860	B	-2913			N	NO RPT				-0-
06	1800 #	NO RPT	-0-	-1800	B	-4713			N	NO RPT				-0-
07	1674 #	NO RPT	-0-	-1674	B	-6387			N	NO RPT				-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
WADDELL, W.N.														
WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
MCKNIGHT, M. B. "C"														
WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-474				Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-474								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	257	-0-	257	B	257	257	2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	257				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	257				Y	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	257				Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414														
02	203 #	180	-0-	-23	B	-1271	149	3	9	4	Y	20	20 0	2
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-319	CANCELLED UNDERAGE ->	-952								
03	DLQ G-10	193	-0-	193	B	-126	170	3	23	9	Y	21	22 0	1
04	DLQ G-10	289	-0-	289	B	163	259	2	30	9	Y	27	25 0	3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	163					Y	NO RPT		3
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	163					Y	NO RPT		3
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	163					Y	NO RPT		3
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090														
02	2059 #	1209	-0-	-850	B	-3000	1198	3	11	9	Y	10	10 0	1
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1139	CANCELLED UNDERAGE ->	-1861								
03	DLQ G-10	1721	-0-	1721	B	582	1703	3	18	9	Y	16	16 0	1
04	DLQ G-10	1821	-0-	1821	B	2403	1821	2			Y	-0-	1 7	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	2403					Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	2403					Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	2403					Y	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAND HTLLS (JUDKINS)														49B				CNTY: CRANE											
BLACKBEARD OPERATING, LLC																													
WADDELL, W.N. ET AL																													
WELL #: 914														RRCID -> 191173				COMPL. DATE 05/22/2002				TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	EOM BALANCE						
02	1537 #	1214	-0-	-323	B	-1195		1214	3						Y	-0-							-0-						
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-923	CANCELLED	UNDERAGE ->		-272																					
03	DLQ G-10	1414	-0-	1414	B	491		1414	3						Y	-0-							-0-						
*04	DLQ G-10	1570	-0-	1570	B	2061		1536	2			34	9		Y	31		30	1				1						
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	2061									Y	NO RPT						1							
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	2061									Y	NO RPT						1							
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	2061									Y	NO RPT						1							
WADDELL, W.N. ET AL														WELL #: 221				RRCID -> 191175				COMPL. DATE 08/22/2014				TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046			
02	783 #	880	-0-	97	B	-801		847	3			33	9		N	30		30	1				1						
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-452	CANCELLED	UNDERAGE ->		-349																					
03	837 #	965	-0-	128	B	-324		925	3			40	9		N	36		36	1				1						
*04	930 #	838	-0-	-92	B	-416		805	2			33	9		N	30		29	1		1	7	1						
05	961 #	NO RPT	-0-	-961	B	-1377									N	NO RPT						1							
06	930 #	NO RPT	-0-	-930	B	-2307									N	NO RPT						1							
07	961 #	NO RPT	-0-	-961	B	-3268									N	NO RPT						1							
WADDELL, W. N. ET AL														WELL #: 71				RRCID -> 192202				COMPL. DATE 07/28/2002				TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964			
02	2697 #	2240	-0-	-457	B	-3888		2240	3						N	-0-							-0-						
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-664	CANCELLED	UNDERAGE ->		-3224																					
03	2759 #	1968	-0-	-791	B	-1455		1968	3						N	-0-							-0-						
04	2790 #	1969	-0-	-821	B	-2276		1969	2						N	-0-							-0-						
05	2883 #	NO RPT	-0-	-2883	B	-5159									N	NO RPT							-0-						
06	2790 #	NO RPT	-0-	-2790	B	-7949									N	NO RPT							-0-						
07	2387 #	NO RPT	-0-	-2387	B	-10336									N	NO RPT							-0-						
WADDELL, W. N. ET AL														WELL #: 244				RRCID -> 193190				COMPL. DATE 09/05/2002				TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064			
02	783 #	692	-0-	-91	B	-280		675	3			17	9		Y	15		15	1				-0-						
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-280																									
03	DLQ G-10	784	-0-	784	B	504		764	3			20	9		Y	18		18	1				-0-						
04	DLQ G-10	759	-0-	759	B	1263		709	2			50	9		Y	45		43	1				2						
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	1263									Y	NO RPT						2							
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	1263									Y	NO RPT						2							
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	1263									Y	NO RPT						2							
WADDELL, W. N. ET AL														WELL #: 64				RRCID -> 201852				COMPL. DATE 03/04/2003				TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454			
02	1421 #	1248	-0-	-173	B	-702		1150	3			98	9		Y	89		91	0				3						
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-232	CANCELLED	UNDERAGE ->		-470																					
03	DLQ G-10	1446	-0-	1446	B	1214		1310	3			136	9		Y	124		123	0				4						
*04	DLQ G-10	1353	-0-	1353	B	2567		1228	2			125	9		Y	114		113	0		1	7	4						
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	2567									Y	NO RPT						4							
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	2567									Y	NO RPT						4							
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	2567									Y	NO RPT						4							
WADDELL, W N ET AL														WELL #: 1909				RRCID -> 209772				COMPL. DATE 05/24/2016				TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000			
02	1421 #	324	-0-	-1097	B	-1097		290	3			34	9		Y	31		29	0				6						
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-1097																									
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1097									Y	33		32	0				7						
*04	DLQ G-10	8657	-0-	8657	B	7560		8638	2			19	9		Y	17		16	0		5	7	3						
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	7560									Y	NO RPT						3							
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	7560									Y	NO RPT						3							
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	7560									Y	NO RPT						3							

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W. N. ET AL														
WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1678 R	2080	-0-	402 B	-0-	1807	3	200	4	Y	66	66	1	1
						73	9							
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	DLQ G-10	2087	-0-	2087 B	2087	2008	3	79	9	Y	72	71	1	2
*04	DLQ G-10	1002	-0-	1002 B	3089	969	2	33	9	Y	30	29	1	1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	3089					Y	NO RPT		2	7
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	3089					Y	NO RPT			1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	3089					Y	NO RPT			1
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076														
02	993 R	993	-0-	-0- B	-0-	862	3	95	4	Y	33	33	1	1
						36	9							
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	DLQ G-10	999	-0-	999 B	999	959	3	40	9	Y	36	36	1	1
*04	DLQ G-10	470	-0-	470 B	1469	419	2	51	9	Y	46	44	1	2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	1469					Y	NO RPT		1	7
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	1469					Y	NO RPT			2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	1469					Y	NO RPT			2
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160														
02	759 R	759	-0-	-0- B	-0-	662	3	61	4	Y	33	33	1	1
						36	9							
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	DLQ G-10	816	-0-	816 B	816	776	3	40	9	Y	36	36	1	1
04	DLQ G-10	97	-0-	97 B	913	64	2	33	9	Y	30	30	1	1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	913					Y	NO RPT			1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	913					Y	NO RPT			1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	913					Y	NO RPT			1
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154														
02	270 R	270	-0-	-0- B	-0-	211	3	23	4	Y	33	33	1	1
						36	9							
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	DLQ G-10	360	-0-	360 B	360	320	3	40	9	Y	36	36	1	1
*04	DLQ G-10	130	-0-	130 B	490	97	2	33	9	Y	30	29	1	1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	490					Y	NO RPT		1	7
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	490					Y	NO RPT			1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	490					Y	NO RPT			1
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136														
02	1247 #	864	-0-	-383 B	-1997	853	3	11	9	N	10	10	0	1
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-622	CANCELLED UNDERAGE ->	-1375									
03	1209 #	1070	-0-	-139 B	-761	1052	3	18	9	N	16	16	0	1
*04	1290 #	1089	-0-	-201 B	-962	1089	2			N	-0-	1	7	-0-
05	1333 #	NO RPT	-0-	-1333 B	-2295					N	NO RPT			-0-
06	1290 #	NO RPT	-0-	-1290 B	-3585					N	NO RPT			-0-
07	1116 #	NO RPT	-0-	-1116 B	-4701					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014														
02	1740 #	1566	-0-	-174 B	-3550	1559	3	7	9	N	6	7	0	1
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-555	CANCELLED UNDERAGE ->	-2995									
03	1860 #	1337	-0-	-523 B	-1078	1337	3			N	-0-	1	0	-0-
*04	2130 #	1068	-0-	-1062 B	-2140	1061	2	7	9	N	6			6
05	2201 #	NO RPT	-0-	-2201 B	-4341					N	NO RPT			6
06	2130 #	NO RPT	-0-	-2130 B	-6471					N	NO RPT			6
07	1674 #	NO RPT	-0-	-1674 B	-8145					N	NO RPT			6

SAND HILLS (JUDKINS)														CNTY: CRANE									
BLACKBEARD OPERATING, LLC																							
WADDELL, W. N. ET AL																							

SAND HILLS (JUDKINS) CAPROCK EXPLORATION, INC. TUBB, J. B. STATE															//CONT.//		80473 248 130464		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
															WELL #:		4		RRCID -> 031253		COMPL. DATE 08/22/1963		TOTAL DEPTH 6013		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-354								Y	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -354																										
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-					-0-				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-					-0-				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-					-0-				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-					-0-				
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-					-0-				
TUBB, J. B. STATE																										
WELL #: 5																										
RRCID -> 037660																										
COMPL. DATE 12/09/1965																										
TOTAL DEPTH 4560																										
PERF. N/A																										
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-								Y	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -371																										
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-								Y	-0-					-0-				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-								Y	-0-					-0-				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-								Y	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-								Y	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-								Y	-0-					-0-				
CITATION OIL & GAS CORP. BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT																										
WELL #: 154235																										
RRCID -> 037331																										
COMPL. DATE 09/29/1965																										
TOTAL DEPTH 2900																										
PERF. N/A																										
02	580 #	467	-0-	-113	B	-670	467	3								Y	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -299 CANCELLED UNDERAGE -> -371																										
03	DLQ G-10	622	-0-	622	B	323	622	3								Y	-0-					-0-				
04	DLQ G-10	566	-0-	566	B	889	566	3								Y	-0-					-0-				
05	DLQ G-10	465	-0-	465	B	1354	465	3								Y	-0-					-0-				
06	DLQ G-10	523	-0-	523	B	1877	523	3								Y	-0-					-0-				
*07	2494 R	617	-0-	-1877	B	-0-	617	3								Y	-0-					-0-				
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT																										
WELL #: 2																										
RRCID -> 050918																										
COMPL. DATE 07/22/1971																										
TOTAL DEPTH 2900																										
PERF. N/A																										
02	1305 #	892	-0-	-413	B	-2575	892	3								Y	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1640 CANCELLED UNDERAGE -> -935																										
03	DLQ G-10	1370	-0-	1370	B	-270	1370	3								Y	-0-					-0-				
04	DLQ G-10	1119	-0-	1119	B	849	1119	3								Y	-0-					-0-				
05	DLQ G-10	971	-0-	971	B	1820	971	3								Y	-0-					-0-				
06	DLQ G-10	1039	-0-	1039	B	2859	1039	3								Y	-0-					-0-				
*07	4485 R	1626	-0-	-2859	B	-0-	1626	3								Y	-0-					-0-				
BARNESLEY -D-																										
WELL #: 3 U																										
RRCID -> 051648																										
COMPL. DATE 12/28/1971																										
TOTAL DEPTH 3000																										
PERF. N/A																										
02	464 #	292	-0-	-172	B	-824	292	3								N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -426 CANCELLED UNDERAGE -> -398																										
03	496 #	451	-0-	-45	B	-471	451	3								N	-0-					-0-				
04	420 #	367	-0-	-53	B	-524	367	3								N	-0-					-0-				
05	434 #	333	-0-	-101	B	-625	333	3								N	-0-					-0-				
06	450 #	371	-0-	-79	B	-704	371	3								N	-0-					-0-				
07	465 #	569	-0-	104	B	-600	569	3								N	-0-					-0-				
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT																										
WELL #: 3																										
RRCID -> 059349																										
COMPL. DATE 06/29/1974																										
TOTAL DEPTH 2750																										
PERF. N/A																										
02	493 #	331	-0-	-162	B	-507	331	3								Y	-0-					18				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -314 CANCELLED UNDERAGE -> -193																										
03	DLQ G-10	505	-0-	505	B	191	505	3								Y	-0-					18				
04	DLQ G-10	444	-0-	444	B	635	444	3								Y	-0-					18				
05	DLQ G-10	388	-0-	388	B	1023	388	3								Y	-0-					18				
06	DLQ G-10	412	-0-	412	B	1435	412	3								Y	-0-					18				
*07	2041 R	606	-0-	-1435	B	-0-	606	3								Y	-0-					18				

SAND HILLS (JUDKINS)														
DACO, INC.														
TUBB, J. B. -19-														
WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	348 #	357	-0-	9 B	-155	357	2	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-63	CANCELLED UNDERAGE ->		-92								
03	372 #	403	-0-	31 B	-32	403	2	N	-0-					-0-
04	360 #	387	-0-	27 B	-5	387	2	N	-0-					-0-
05	372 #	302	-0-	-70 B	-75	302	2	N	-0-					-0-
06	360 #	-0-	-0-	-360 B	-435			N	-0-					-0-
07	403 #	NO RPT	-0-	-403 B	-838			N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
BARNESLEY, M. L. "A"														
WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A														
02	536 R	536	-0-	-0- B	-0-	536	3	Y	-0-					15
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	DLQ G-10	570	-0-	570 B	570	570	3	Y	-0-					15
04	DLQ G-10	553	-0-	553 B	1123	553	3	Y	-0-					15
05	DLQ G-10	517	-0-	517 B	1640	509	3	8 9 Y	7					22
06	2168 R	528	-0-	-1640 B	-0-	528	3	Y	-0-					22
*07	731 R	731	-0-	-0- B	-0-	731	3	Y	-0-					22

BARNESLEY, M. L. "B"														
WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A														
02	884 R	978	-0-	94 B	-0-	978	3	Y	-0-					3
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	DLQ G-10	1036	-0-	1036 B	1036	1018	3	18 9 Y	16					19
04	DLQ G-10	914	-0-	914 B	1950	913	3	1 9 Y	1					20
05	DLQ G-10	737	-0-	737 B	2687	733	3	4 9 Y	4					24
06	3061 R	374	-0-	-2687 B	-0-	374	3	Y	-0-					24
*07	527 R	527	-0-	-0- B	-0-	527	3	Y	-0-					24

BARNESLEY, M. L. "C"														
WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A														
02	348 #	375	-0-	27 B	-224	375	3	Y	-0-					3
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-224											
03	DLQ G-10	521	-0-	521 B	297	521	3	Y	-0-					3
04	DLQ G-10	476	-0-	476 B	773	411	3	65 9 Y	59					62
05	DLQ G-10	372	-0-	372 B	1145	363	3	9 9 Y	8	15 1				10
06	1475 R	330	-0-	-1145 B	-0-	330	3	Y	-0-					10
*07	441 R	441	-0-	-0- B	-0-	437	3	4 9 Y	4					14

BARNESLEY, M. L. "A"														
WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834														
02	1015 #	921	-0-	-94 B	-764	921	3	Y	-0-					3
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-764											
03	DLQ G-10	873	-0-	873 B	109	873	3	Y	-0-					3
04	DLQ G-10	608	-0-	608 B	717	608	3	Y	-0-					3
05	DLQ G-10	489	-0-	489 B	1206	488	3	1 9 Y	1					4
06	1643 R	437	-0-	-1206 B	-0-	437	3	Y	-0-					4
*07	521 R	521	-0-	-0- B	-0-	521	3	Y	-0-					4

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC														
SAND HILLS JUDKINS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	455 R	99	-0-	-356 B	-0-	99	3	Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	124 #	118	-0-	-6 B	-6	118	3	Y	-0-					-0-
04	120 #	69	-0-	-51 B	-57	69	3	Y	-0-					-0-
05	124 #	18	-0-	-106 B	-163	18	3	Y	-0-					-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120 B	-283			Y	-0-					-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124 B	-407			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC														
SAND HILLS JUDKINS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A														
02	325 R	62	-0-	-263	B	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	71 R	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
04	66 R	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
05	62 #	18	-0-	-44	B	-44	18	3		Y	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	B	-104				Y	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	B	-166				Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970														
02	670 R	146	-0-	-524	B	-0-	146	3		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	165 R	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3		Y	-0-			-0-
04	150 #	143	-0-	-7	B	-7	143	3		Y	-0-			-0-
05	155 #	25	-0-	-130	B	-137	25	3		Y	-0-			-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	B	-287				Y	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	B	-442				Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A														
02	1537 #	19	-0-	-1518	B	-1518	19	3		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1518										
03	899 #	24	-0-	-875	B	-2393	24	3		Y	-0-			-0-
04	480 #	149	-0-	-331	B	-2724	149	3		Y	-0-			-0-
05	341 #	10	-0-	-331	B	-3055	10	3		Y	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	B	-3085				Y	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	B	-3240				Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT														
WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922														
02	1450 #	262	-0-	-1188	B	-1786	262	3		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1188	CANCELLED UNDERAGE ->			-598						
03	1209 #	77	-0-	-1132	B	-2320	77	3		Y	-0-			-0-
04	630 #	22	-0-	-608	B	-2928	22	3		Y	-0-			-0-
05	341 #	6	-0-	-335	B	-3263	6	3		Y	-0-			-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270	B	-3533				Y	-0-			-0-
07	279 #	-0-	-0-	-279	B	-3812				Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A														
02	464 #	18	-0-	-446	B	-446	18	3		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-446										
03	310 #	24	-0-	-286	B	-732	24	3		Y	-0-			-0-
04	300 #	116	-0-	-184	B	-916	116	3		Y	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	B	-947				Y	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	B	-977				Y	-0-			-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	B	-1101				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC				//CONT.//		334922								
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:		23 U	RRCID -> 093234		COMPL. DATE 04/01/1981		TOTAL DEPTH 3521		PERF. 2855 - 2974	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:		7	RRCID -> 095250		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2802 - 2886	
02	1078 R	139	-0-	-939	B	-0-	139	3	Y	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	310 #	139	-0-	-171	B	-171	139	3	Y	-0-			-0-	
04	300 #	21	-0-	-279	B	-450	21	3	Y	-0-			-0-	
05	310 #	5	-0-	-305	B	-755	5	3	Y	-0-			-0-	
06	180 #	-0-	-0-	-180	B	-935			Y	-0-			-0-	
07	155 #	-0-	-0-	-155	B	-1090			Y	-0-			-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:		9	RRCID -> 095395		COMPL. DATE 08/23/1981		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2860 - 2960	
02	1196 R	122	-0-	-1074	B	-0-	122	3	Y	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	279 #	34	-0-	-245	B	-245	34	3	Y	-0-			-0-	
04	270 #	123	-0-	-147	B	-392	123	3	Y	-0-			-0-	
05	279 #	-0-	-0-	-279	B	-671			Y	-0-			-0-	
06	120 #	-0-	-0-	-120	B	-791			Y	-0-			-0-	
07	124 #	-0-	-0-	-124	B	-915			Y	-0-			-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:		41	RRCID -> 277796		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 4740		PERF. 2974 - 3128	
02	29 #	21	-0-	-8	B	-86	21	3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-48	CANCELLED	UNDERAGE ->		24	3						
03	31 #	24	-0-	-7	B	-55	24	3	N	-0-			-0-	
04	30 #	23	-0-	-7	B	-62	23	3	N	-0-			-0-	
05	31 #	6	-0-	-25	B	-87	6	3	N	-0-			-0-	
06	30 #	-0-	-0-	-30	B	-117			N	-0-			-0-	
07	31 #	-0-	-0-	-31	B	-148			N	-0-			-0-	
MILLWEE OIL, INC.				569339										
ATLANTIC-STATE				WELL #:		1	RRCID -> 020736		COMPL. DATE 03/20/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	261 #	116	-0-	-145	B	-261	115	3	1 9	Y	1		9	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-165	CANCELLED	UNDERAGE ->		168	3	1 9	Y	1		10	
03	DLQ G-10	169	-0-	169	B	4	168	3	1 9	Y	1		11	
04	DLQ G-10	160	-0-	160	B	164	159	3	1 9	Y	1		10	
05	306 R	142	-0-	-164	B	-0-	141	3	1 9	Y	1	2 1	11	
06	192 R	192	-0-	-0-	B	-0-	191	3	1 9	Y	1		11	
07	155 #	114	-0-	-41	B	-41	112	3	2 9	Y	2	2 1	11	
TUBB, J. B., -A-				WELL #:		14 U	RRCID -> 021205		COMPL. DATE 03/16/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	116 #	77	-0-	-39	B	-324	77	3	Y	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-161	CANCELLED	UNDERAGE ->		119	3						
03	DLQ G-10	119	-0-	119	B	-42	119	3	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	128	-0-	128	B	86	128	3	Y	-0-			-0-	
05	187 R	101	-0-	-86	B	-0-	101	3	Y	-0-			-0-	
06	84 R	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3	Y	-0-			-0-	
07	124 #	67	-0-	-57	B	-57	67	3	Y	-0-			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
MILLWEE OIL, INC.		//CONT.// 569339							
TUBB -A-		WELL #: 15		RRCID -> 050267		COMPL. DATE 04/20/1971		TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02	270 R	286	-0-	16 B	-0-	286 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	343 R	343	-0-	-0- B	-0-	343 3	N	-0-	-0-
04	391 R	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-	-0-
05	279 #	278	-0-	-1 B	-1	278 3	N	-0-	-0-
06	270 #	242	-0-	-28 B	-29	242 3	N	-0-	-0-
07	279 #	116	-0-	-163 B	-192	116 3	N	-0-	-0-
TUBB -A-		WELL #: 18		RRCID -> 150480		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834	
02	696 #	532	-0-	-164 B	-988	532 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-525	CANCELLED UNDERAGE ->	-463				
03	744 #	707	-0-	-37 B	-562	707 3	N	-0-	-0-
04	690 #	662	-0-	-28 B	-590	662 3	N	-0-	-0-
05	713 #	577	-0-	-136 B	-726	577 3	N	-0-	-0-
06	690 #	699	-0-	9 B	-717	699 3	N	-0-	-0-
07	713 #	455	-0-	-258 B	-975	455 3	N	-0-	-0-
RAYDEN		695567							
TUBB, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 053933		COMPL. DATE 10/06/1972		TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A	
02	551 #	261	-0-	-290 B	-928	261 3	N	-0-	19
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-598	CANCELLED UNDERAGE ->	-330				
03	589 #	617	-0-	28 B	-570	617 3	N	-0-	19
04	570 #	538	-0-	-32 B	-602	538 3	N	-0-	19
05	465 #	407	-0-	-58 B	-660	407 3	N	-0-	19
06	600 #	385	-0-	-215 B	-875	385 3	N	-0-	19
07	620 #	584	-0-	-36 B	-911	584 3	N	-0-	19
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		827681							
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 8 C		RRCID -> 032979		COMPL. DATE 04/09/1964		TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A	
02	493 #	441	-0-	-52 B	-115	441 2	Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-115						
03	388 R	503	-0-	115 B	-0-	503 2	Y	-0-	-0-
04	487 R	487	-0-	-0- B	-0-	487 2	Y	-0-	-0-
05	496 #	436	-0-	-60 B	-60	432 2	4 4 Y	-0-	-0-
06	490 R	550	-0-	60 B	-0-	550 2	Y	-0-	-0-
07	496 #	467	-0-	-29 B	-29	467 2	Y	-0-	-0-
TUBB, J. B., ET AL TR. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 042836		COMPL. DATE 10/23/1967		TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A	
02	203 #	59	-0-	-144 B	-1483	59 2	Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-951	CANCELLED UNDERAGE ->	-532				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-951		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-951		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-951		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-951		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-951		Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC														
TUBB, J. B. -A-														
WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1131 #	940	-0-	-191 B	-657	919	2	21	9	Y	19	19	1	5
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-657										
03	DLQ G-10	1384	-0-	1384 B	727	1367	2	17	9	Y	15	16	1	4
04	DLQ G-10	750	-0-	750 B	1477	718	2	32	9	Y	29	27	1	6
05	2383 R	906	-0-	-1477 B	-0-	881	2	8	4	Y	15			21
06	898 R	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			Y	-0-	19	1	2
07	1395 #	231	-0-	-1164 B	-1164	231	2			Y	-0-	2	1	-0-
TUBB, J. B. -A-														
WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008														
02	1392 #	1010	-0-	-382 B	-2822	930	2	80	4	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2051	CANCELLED UNDERAGE ->	-771								
03	DLQ G-10	1042	-0-	1042 B	-1009	1010	2	32	4	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	975	-0-	975 B	-34	975	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1993	-0-	1993 B	1959	1693	2	300	4	Y	-0-			-0-
06	3070 R	1111	-0-	-1959 B	-0-	928	2	183	4	Y	-0-			-0-
07	1085 #	969	-0-	-116 B	-116	969	2			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -B-														
WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684														
02	551 #	566	-0-	15 B	-1052	566	2			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-451	CANCELLED UNDERAGE ->	-601								
03	DLQ G-10	647	-0-	647 B	196	647	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	595	-0-	595 B	791	595	2			Y	-0-			-0-
05	1312 R	521	-0-	-791 B	-0-	516	2	5	4	Y	-0-			-0-
06	719 R	719	-0-	-0- B	-0-	555	2	164	9	Y	149	132	1	17
07	651 #	649	-0-	-2 B	-2	648	2	1	9	Y	1	15	1	3
TUBB, J. B. -A-														
WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -A-														
WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. "B"														
WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859														
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-96					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-34	CANCELLED UNDERAGE ->	-62								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-34					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-34					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-34					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-34					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-34					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC														
TUBB, J.B. "B"														
WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	551 #	480	-0-	-71 B	-960	480	3			Y		-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-816	CANCELLED UNDERAGE ->		-144								
03	DLQ G-10	524	-0-	524 B	-292	524	3			Y		-0-		-0-
04	DLQ G-10	376	-0-	376 B	84	376	3			Y		-0-		-0-
05	DLQ G-10	220	-0-	220 B	304	220	3			Y		-0-		-0-
06	566 R	262	-0-	-304 B	-0-	262	3			Y		-0-		-0-
07	527 #	116	-0-	-411 B	-411	116	3			Y		-0-		-0-
TUBB, J. B. -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995														
02	609 #	481	-0-	-128 B	-375	481	2			Y		-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-375											
03	DLQ G-10	545	-0-	545 B	170	545	2			Y		-0-		-0-
04	DLQ G-10	557	-0-	557 B	727	557	2			Y		-0-		-0-
05	1218 R	491	-0-	-727 B	-0-	487	2	4	4	Y		-0-		-0-
06	460 R	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			Y		-0-		-0-
*07	626 R	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			Y		-0-		-0-
TUBB, J. B. -A-														
WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850														
02	522 #	391	-0-	-131 B	-969	391	2			Y		-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-684	CANCELLED UNDERAGE ->		-285								
03	DLQ G-10	505	-0-	505 B	-179	505	2			Y		-0-		-0-
04	DLQ G-10	479	-0-	479 B	300	479	2			Y		-0-		-0-
05	DLQ G-10	462	-0-	462 B	762	458	2	4	4	Y		-0-		-0-
06	1261 R	499	-0-	-762 B	-0-	499	2			Y		-0-		-0-
*07	546 R	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			Y		-0-		-0-
TUBB, J. B. -A-														
WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040														
02	232 #	265	-0-	33 B	-58	253	2	12	9	Y		11	11	3
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-58											
03	DLQ G-10	347	-0-	347 B	289	329	2	18	9	Y		16	15	4
04	DLQ G-10	340	-0-	340 B	629	322	2	18	9	Y		16	16	4
05	946 R	317	-0-	-629 B	-0-	290	2	2	4	Y		23		27
						25	9							
06	310 R	310	-0-	-0- B	-0-	291	2	19	9	Y		17	39	5
07	341 #	34	-0-	-307 B	-307	12	2	22	9	Y		20	21	4
TUBB, J. B. -A-														
WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878														
02	725 #	668	-0-	-57 B	-835	668	2			Y		-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-383	CANCELLED UNDERAGE ->		-452								
03	DLQ G-10	716	-0-	716 B	333	716	2			Y		-0-		-0-
04	DLQ G-10	686	-0-	686 B	1019	686	2			Y		-0-		-0-
05	1626 R	607	-0-	-1019 B	-0-	601	2	6	4	Y		-0-		-0-
06	754 R	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			Y		-0-		-0-
07	713 #	652	-0-	-61 B	-61	652	2			Y		-0-		-0-
TUBB, J. B. -A-														
WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858														
02	203 #	-0-	-0-	-203 B	-1583					Y		-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1583											
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1583					Y		-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1583					Y		-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1583					Y		-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1583					Y		-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1583					Y		-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681														
TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	754 #	710	-0-	-44 B	-1257	710	2		-0-				-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-440	CANCELLED UNDERAGE ->	-817									
03	DLQ G-10	748	-0-	748 B	308	748	2	Y	-0-				-0-	
04	DLQ G-10	708	-0-	708 B	1016	708	2	Y	-0-				-0-	
05	1679 R	663	-0-	-1016 B	-0-	657	2	6 4 Y	-0-				-0-	
06	793 R	793	-0-	-0- B	-0-	793	2	Y	-0-				-0-	
07	744 #	718	-0-	-26 B	-26	718	2	Y	-0-				-0-	
TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076														
02	116 #	-0-	-0-	-116 B	-4896			Y	-0-				-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3806	CANCELLED UNDERAGE ->	-1090									
03	DLQ G-10	647	-0-	647 B	-3159	633	2	14 9 Y	13	12	1		1	
04	DLQ G-10	1813	-0-	1813 B	-1346	1696	2	117 9 Y	106	100	1		7	
05	DLQ G-10	1257	-0-	1257 B	-89	1224	2	33 9 Y	30				37	
06	887 R	976	-0-	89 B	-0-	925	2	51 9 Y	46	74	1		9	
07	1860 #	1466	-0-	-394 B	-394	1400	2	66 9 Y	60	61	1		8	
TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044														
02	435 #	495	-0-	60 B	-13	456	2	39 4 N	-0-				-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-13											
03	497 R	510	-0-	13 B	-0-	494	2	16 4 N	-0-				-0-	
04	450 #	-0-	-0-	-450 B	-450			N	-0-				-0-	
05	465 #	579	-0-	114 B	-336	492	2	87 4 N	-0-				-0-	
06	450 #	133	-0-	-317 B	-653	111	2	22 4 N	-0-				-0-	
07	465 #	158	-0-	-307 B	-960	158	2	N	-0-				-0-	
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114														
02	487 R	487	-0-	-0- B	-0-	157	3	298 4 Y	29	30	0		2	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			32	9							
03	545 R	545	-0-	-0- B	-0-	78	3	435 4 Y	29	30	0		1	
04	607 R	607	-0-	-0- B	-0-	574	3	33 9 Y	30	30	0		1	
05	465 #	236	-0-	-229 B	-229	191	3	39 4 Y	5				6	
06	550 R	779	-0-	229 B	-0-	660	3	88 4 Y	28	32	0		2	
*07	565 R	565	-0-	-0- B	-0-	535	3	30 9 Y	27	28	0		1	
TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886														
02	989 R	989	-0-	-0- B	-0-	848	2	71 4 Y	64	60	1		17	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			70	9							
03	DLQ G-10	985	-0-	985 B	985	900	2	26 4 Y	54	56	1		15	
04	DLQ G-10	894	-0-	894 B	1879	59	9							
05	2892 R	1013	-0-	-1879 B	-0-	849	2	45 9 Y	41	45	1		11	
06	790 R	790	-0-	-0- B	-0-	789	2	173 4 Y	46				57	
*07	710 R	710	-0-	-0- B	-0-	51	9							
						598	2	152 4 Y	36	82	1		11	
						40	9							
						654	2	56 9 Y	51	52	1		10	

SAND HILLS (JUDKINS)														
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC														
TUBB, J. B. -A-														
WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	203 #	42	-0-	-161 B	-1072	36 2	3 4	Y	3		4 1			1
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->					3 9								
03	DLQ G-10	78	-0-	-649 78 B	CANCELLED UNDERAGE ->	67 2	2 4	Y	8		7 1			2
						9 9								
04	DLQ G-10	105	-0-	105 B	-466	94 2	11 9	Y	10		10 1			2
05	DLQ G-10	146	-0-	146 B	-320	116 2	21 4	Y	8					10
						9 9								
06	0 #	64	-0-	64 B	-256	48 2	10 4	Y	5		13 1			2
						6 9								
07	124 #	35	-0-	-89 B	-345	18 2	17 9	Y	15		14 1			3
WALSH & WATTS, INC.														
TUBB, J. B. "B" TR. A														
WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A														
02	365 R	365	-0-	-0- B	-0-	365 3		Y	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->													
03	341 #	324	-0-	-17 B	-17	324 3		Y	-0-					-0-
04	330 #	276	-0-	-54 B	-71	276 3		Y	-0-					-0-
05	341 #	222	-0-	-119 B	-190	222 3		Y	-0-					-0-
06	330 #	-0-	-0-	-330 B	-520			Y	-0-					-0-
07	341 #	158	-0-	-183 B	-703	158 3		Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. "B" TR. A														
WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916														
02	116 #	122	-0-	6 B	-195	122 3		Y	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->													
03	124 #	17	-0-	-107 B	-137	17 3		Y	-0-					-0-
04	120 #	3	-0-	-117 B	-254	3 3		Y	-0-					-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124 B	-378			Y	-0-					-0-
06	120 #	4	-0-	-116 B	-494	4 3		Y	-0-					-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124 B	-618			Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. -B- TR-A														
WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853														
02	29 #	254	-0-	225 B	-528	254 3		Y	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->													
03	496 #	376	-0-	-120 B	-648	376 3		Y	-0-					-0-
04	480 #	400	-0-	-80 B	-728	400 3		Y	-0-					-0-
05	496 #	577	-0-	81 B	-647	577 3		Y	-0-					-0-
06	360 #	395	-0-	35 B	-612	392 3	3 9	Y	3		3 1			-0-
07	403 #	462	-0-	59 B	-553	458 3	4 9	Y	4		4 1			-0-
SAND HILLS (MCKNIGHT)														
APACHE CORPORATION														
TUBB, J. B. A/C #1														
WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	29 #	13	-0-	-16	-0-	1 3	1 4	Y	10		11 1			6
						11 9								
03	DLQ G-10	15	-0-	15	15	2 3	1 4	Y	11		12 1			5
						12 9								
04	DLQ G-10	213	-0-	213	228	189 3	24 9	Y	22		18 1			9
05	580 R	352	-0-	-228	-0-	308 3	9 4	Y	32		37 1			4
						35 9								
06	246 R	246	-0-	-0-	-0-	228 3	18 9	Y	16		16 1			4
*07	554 R	554	-0-	-0-	-0-	531 3	23 9	Y	21		19 1			6

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
TUBB, J. B. 'B' A/C 2		WELL #: 3K		RRCID -> 059871		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 3054 - 4046						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	174 #	157	-0-	-17	-0-	143	3	14	9	Y	13	6	1			7
03	188 R	188	-0-	-0-	-0-	151	3	37	9	Y	34	26	1			15
04	180 #	170	-0-	-10	-0-	137	3	33	9	Y	30	33	1			12
05	170 R	170	-0-	-0-	-0-	135	3	35	9	Y	32	40	1			4
06	180 #	170	-0-	-10	-0-	135	3	35	9	Y	32	29	1			7
07	186 #	54	-0-	-132	-0-	15	3	39	9	Y	35	32	1			10
TUBB, J. B. "C" A/C 2		WELL #: 4		RRCID -> 062106		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 4685		PERF. 3040 - 3299						
02	608 R	608	-0-	-0-	-0-	588	3	20	9	Y	18	22	1			10
03	534 R	534	-0-	-0-	-0-	522	3	12	9	Y	11	16	1			5
04	660 #	456	-0-	-204	-0-	446	3	10	9	Y	9	10	1			4
05	682 #	333	-0-	-349	-0-	313	3	20	9	Y	18	20	1			2
06	660 #	42	-0-	-618	-0-	31	3	11	9	Y	10	10	1			2
07	651 #	59	-0-	-592	-0-	38	3	21	9	Y	19	16	1			5
TUBB, J. B. 'B' A/C 2		WELL #: 5 C		RRCID -> 062673		COMPL. DATE 06/26/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
02	2726 #	2432	-0-	-294	-0-	2415	3	17	9	Y	15	38	1			9
03	2759 #	2592	-0-	-167	-0-	2580	3	12	9	Y	11	15	1			5
04	2670 #	2512	-0-	-158	-0-	2458	3	54	9	Y	49	35	1			19
05	2604 #	2280	-0-	-324	-0-	2216	3	64	9	Y	58	70	1			7
06	2520 #	2245	-0-	-275	-0-	2164	3	81	9	Y	74	65	1			16
*07	2667 R	2667	-0-	-0-	-0-	2557	3	110	9	Y	100	88	1			28
TUBB, J. B. "C"		WELL #: 13 U		RRCID -> 069026		COMPL. DATE 05/21/1976		TOTAL DEPTH 4739		PERF. N/A						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 131		RRCID -> 076972		COMPL. DATE 12/12/1977		TOTAL DEPTH 3520		PERF. N/A						
02	364 R	364	-0-	-0-	-0-	275	3	77	4	Y	11	15	1			6
						12	9									
03	438 R	438	-0-	-0-	-0-	419	3	7	4	Y	11	12	1			5
						12	9									
04	356 R	356	-0-	-0-	-0-	341	3	15	9	Y	14	13	1			6
05	380 R	380	-0-	-0-	-0-	342	3	10	4	Y	25	28	1			3
						28	9									
06	460 R	460	-0-	-0-	-0-	401	3	59	9	Y	54	45	1			12
*07	520 R	520	-0-	-0-	-0-	473	3	47	9	Y	43	43	1			12
TUBB, J B A/C 1		WELL #: 64		RRCID -> 199728		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 2835 - 3333						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 88473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
TUBB, J. B. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 201683		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 4406		PERF. 2831 - 3235	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2204 #	924	-0-	-1280	-0-	723 3	201 4	Y	-0-	13 1	-0-
03	1457 #	1006	-0-	-451	-0-	989 3	17 4	Y	-0-		-0-
04	1410 #	837	-0-	-573	-0-	814 3	23 9	Y	21	13 1	8
05	1457 #	1312	-0-	-145	-0-	1255 3	36 4	Y	19	25 1	2
						21 9					
06	1410 #	921	-0-	-489	-0-	899 3	22 9	Y	20	18 1	4
*07	2074 R	2074	-0-	-0-	-0-	2050 3	24 9	Y	22	20 1	6
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #: 379		RRCID -> 053921		COMPL. DATE 11/10/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	841 #	665	-0-	-176	-0-	665 3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	653	-0-	653	-0-	653 3		Y	-0-		-0-
*04	DLQ G-10	598	-0-	598	-0-	1251 2	3 9	Y	3	3 0	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1251		Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1251		Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1251		Y	NO RPT		-0-
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1047		RRCID -> 077170		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3034 - 3376	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1264		RRCID -> 113323		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3180 - 3481	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WADDELL, W. N.		WELL #: 1265		RRCID -> 121606		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3203 - 3432	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WADDELL, W. N. ET AL TR. B		WELL #: 1057		RRCID -> 121962		COMPL. DATE 02/29/1972		TOTAL DEPTH 3470		PERF. 2916 - 3395	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)										89473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC										//CONT.// 073056											
WADDELL, W. N. ET AL										WELL #: 1389K		RRCID -> 127784		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 2875 - 3378			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WADDELL, W. N. ET AL										WELL #: 1004		RRCID -> 148486		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2974 - 3144			
02	1015	#	746	-0-	-269	-0-	724	3	22	9	Y	20	20	0						2	
03	DLQ	G-10	517	-0-	517	517	494	3	23	9	Y	21	22	0						1	
*04	DLQ	G-10	786	-0-	786	1303	786	2			Y	-0-	1	7						-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1303					Y	NO RPT								-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1303					Y	NO RPT								-0-	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1303					Y	NO RPT								-0-	

WADDELL, W. N. ET AL										WELL #: 104		RRCID -> 148488		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 4564		PERF. 2932 - 3120			
02	2552	#	1925	-0-	-627	-0-	1925	3			Y	-0-								-0-	
03	DLQ	G-10	2484	-0-	2484	2484	2484	3			Y	-0-								-0-	
04	DLQ	G-10	2158	-0-	2158	4642	2158	2			Y	-0-								-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4642					Y	NO RPT								-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4642					Y	NO RPT								-0-	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4642					Y	NO RPT								-0-	

WADDELL, W. N. ET AL										WELL #: 1001		RRCID -> 154396		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 2946 - 3087			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT								-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT								-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT								-0-	

WADDELL, W. N. ETAL										WELL #: 685		RRCID -> 158035		COMPL. DATE 02/05/1996		TOTAL DEPTH 3509		PERF. 2988 - 3154			
02	1711	#	1215	-0-	-496	-0-	1215	3			Y	-0-								-0-	
03	DLQ	G-10	1537	-0-	1537	1537	1537	3			Y	-0-								-0-	
04	DLQ	G-10	1660	-0-	1660	3197	1660	2			Y	-0-								-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3197					Y	NO RPT								-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3197					Y	NO RPT								-0-	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3197					Y	NO RPT								-0-	

WADDELL, W. N. ET AL										WELL #: 1205		RRCID -> 158051		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2932 - 3270			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT								-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT								-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT								-0-	

SAND HILLS (MCKNIGHT)														CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC																	
WADDELL, W. N. ET AL																	
//CONT.// 88473 310														ASSOCIATED 49B			
//CONT.// 073056																	
WELL #: 392														RRCID -> 159467			
COMPL. DATE														N/A			
TOTAL DEPTH														3483 PERF. 2497 - 3120			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE	
02	74 R	74	-0-	-0-	-0-	43	3	2	4	Y	26	27	0			2	
						29	9										
03	DLQ G-10	82	-0-	82	82	47	3	35	9	Y	32	32	0			2	
*04	DLQ G-10	59	-0-	59	141	44	2	15	9	Y	14	14	0	1	7	1	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	141					Y	NO RPT					1	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	141					Y	NO RPT					1	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	141					Y	NO RPT					1	
WADDELL, W. N. ETAL														WELL #: 1215			
														RRCID -> 165460			
														COMPL. DATE			
														N/A			
														TOTAL DEPTH			
														3600 PERF. 2710 - 3277			
02	2117 #	1628	-0-	-489	-0-	1628	3			N	-0-					-0-	
03	2379 R	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-	
04	2396 R	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-	
05	1829 #	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	2190 #	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	2263 #	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-	
CITATION OIL & GAS CORP.														154235			
BARNESLEY, M. L.														WELL #: 2			
														RRCID -> 052456			
														COMPL. DATE 04/21/1972			
														TOTAL DEPTH			
														4305 PERF. N/A			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BARNESLEY -B-														WELL #: 5			
														RRCID -> 052745			
														COMPL. DATE 08/11/1971			
														TOTAL DEPTH			
														2900 PERF. N/A			
02	348 R	348	-0-	-0-	-0-	58	1	284	3	Y	5					61	
						6	9										
03	DLQ G-10	403	-0-	403	403	62	1	328	3	Y	12	72	1			1	
						13	9										
04	DLQ G-10	369	-0-	369	772	60	1	298	3	Y	10					11	
						11	9										
05	DLQ G-10	337	-0-	337	1109	62	1	268	3	Y	6					17	
						7	9										
06	DLQ G-10	361	-0-	361	1470	60	1	294	3	Y	6					23	
						7	9										
*07	1927 R	457	-0-	-1470	-0-	62	1	387	3	Y	7					30	
						8	9										
BARNESLEY "D"														WELL #: 3 L			
														RRCID -> 152069			
														COMPL. DATE 08/01/1994			
														TOTAL DEPTH			
														3000 PERF. 2600 - 2914			
02	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-	
03	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-	
04	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-	
05	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-	
06	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-	
*07	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-	
BARNESLEY "D"														WELL #: 4			
														RRCID -> 171450			
														COMPL. DATE 08/01/1998			
														TOTAL DEPTH			
														3000 PERF. 2812 - 2944			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

SAND HILLS (MCKNIGHT)														CNTY: CRANE	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.															
BARNESLEY, M. L.															
WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	987 R	987	-0-	-0-	-0-	978	3	9	9	Y	8			77	
03	DLQ G-10	855	-0-	855	855	836	3	19	9	Y	17			94	
04	DLQ G-10	642	-0-	642	1497	639	3	3	9	Y	3			97	
05	DLQ G-10	566	-0-	566	2063	562	3	4	9	Y	4			101	
06	2383 R	320	-0-	-2063	-0-	312	3	8	9	Y	7			108	
*07	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-			108	
BARNESLEY, M. L.															
WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853															
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51	
05	DLQ G-10	489	-0-	489	489	488	3	1	9	Y	1			52	
06	DLQ G-10	312	-0-	312	801	312	3			Y	-0-			52	
07	DLQ G-10	552	-0-	552	1353	552	3			Y	-0-			52	
BARNESLEY, M. L. "A"															
WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778															
02	1247 #	1111	-0-	-136	-0-	1111	3			N	-0-			39	
03	1333 #	1318	-0-	-15	-0-	1318	3			N	-0-			39	
04	1200 #	1119	-0-	-81	-0-	1119	3			N	-0-			39	
05	1240 #	1184	-0-	-56	-0-	1184	3			N	-0-			39	
06	1290 #	525	-0-	-765	-0-	525	3			N	-0-			39	
*07	1425 R	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-			39	
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC															
LEA, P.J. A/C 2															
WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411															
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
LEA, P. J. A/C 2															
WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464															
02	133 R	20	-0-	-113	-0-	20	3			Y	-0-			-0-	
03	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			-0-	
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-			-0-	
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-	
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
LEA, P. J. A/C 2															
WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A															
02	142 R	20	-0-	-122	-0-	20	3			Y	-0-			-0-	
03	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			-0-	
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-			-0-	
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-	
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		//CONT.//		334922												
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 23		RRCID -> 060723		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 3521		PERF. 3017 - 3246						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 34		RRCID -> 074253		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 3515		PERF. N/A						
02	786 R	75	-0-	-711	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
03	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 35		RRCID -> 074341		COMPL. DATE 12/08/1977		TOTAL DEPTH 3350		PERF. N/A						
02	1355 R	114	-0-	-1241	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
03	279 #	107	-0-	-172	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	210 #	145	-0-	-65	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 36		RRCID -> 088379		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3305		PERF. 3003 - 3160						
02	232 #	143	-0-	-89	-0-	141	3	2	9	Y	2					24
03	217 #	103	-0-	-114	-0-	99	3	4	9	Y	4					28
04	180 #	155	-0-	-25	-0-	152	3	3	9	Y	3					31
05	186 #	53	-0-	-133	-0-	53	3			Y	-0-					31
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					31
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					31
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 38		RRCID -> 095167		COMPL. DATE 04/11/1981		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2930 - 3196						
02	1566 #	639	-0-	-927	-0-	637	3	2	9	Y	2					24
03	1674 #	855	-0-	-819	-0-	851	3	4	9	Y	4					28
04	953 R	953	-0-	-0-	-0-	950	3	3	9	Y	3					31
05	837 #	453	-0-	-384	-0-	453	3			Y	-0-					31
06	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					31
07	992 #	128	-0-	-864	-0-	128	3			Y	-0-					31
LARIO OIL & GAS COMPANY		486710														
TUBB, J. B. "D" -A/C -2		WELL #: 2		RRCID -> 059161		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 4494		PERF. N/A						
02	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117

SAND HILLS (MCKNIGHT)															49B		CNTY: CRANE												
LARIO OIL & GAS COMPANY															//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED											
TUBB, J. B.															//CONT.//		486710	RRCID -> 075635		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4925	PERF.	2916	-	4088	
															WELL #:		4												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	124816										Y	NO RPT						6						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	124816										Y	NO RPT						6						
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						6						
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						6						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						6						
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						6						

TUBB, J. B. D ACCT. #2															WELL #:		4	RRCID -> 076781		COMPL. DATE	04/07/1978	TOTAL	DEPTH	4513	PERF.	2914	-	3098	

02		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						46						
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						46						
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						46						
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						46						
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						46						
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT						46						

MARTIN, JIMMY INC															530596														
LOU LEE															WELL #:		1	RRCID -> 240091		COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL	DEPTH	3016	PERF.	2656	-	2730	

02		145 #	64	-0-	-81	-0-	64	2					N	-0-			-0-						-0-						
03		155 #	128	-0-	-27	-0-	128	2					N	-0-			-0-						-0-						
04		150 #	100	-0-	-50	-0-	100	2					N	-0-			-0-						-0-						
05		124 #	87	-0-	-37	-0-	87	2					N	-0-			-0-						-0-						
06		228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2					N	-0-			-0-						-0-						
*07		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2					N	-0-			-0-						-0-						

MILLWEE OIL, INC.															569339														
DELANGE															WELL #:		1	RRCID -> 113070		COMPL. DATE	09/25/1984	TOTAL	DEPTH	4070	PERF.	2668	-	3440	

02		261 #	213	-0-	-48	-0-	213	3					Y	-0-			-0-						-0-						
03		DLQ G-10	291	-0-	291	-0-	291	3					Y	-0-			-0-						-0-						
04		DLQ G-10	278	-0-	278	-0-	569	278	3				Y	-0-			-0-						-0-						
05		805 R	236	-0-	-569	-0-	236	3					Y	-0-			-0-						-0-						
06		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3					Y	-0-			-0-						-0-						
07		279 #	122	-0-	-157	-0-	122	3					Y	-0-			-0-						-0-						

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.															806470														
BARNESLEY															WELL #:		3	RRCID -> 052852		COMPL. DATE	06/20/1972	TOTAL	DEPTH	3300	PERF.	N/A			

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-						-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-						-0-						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-						-0-						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-						-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-						-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-						-0-						

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC															827681														
TUBB, J. B. A															WELL #:		33	RRCID -> 118146		COMPL. DATE	02/22/1978	TOTAL	DEPTH	4450	PERF.	2944	-	4292	

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

SAND HILLS (MCKNIGHT)														
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC														
TUBB, J. B.														
WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	1653 #	1463	-0-	-190	-0-	1384	2	79	9	Y	72	63	1	18
03	DLQ G-10	1848	-0-	1848	1848	1785	2	63	9	Y	57	59	1	16
04	DLQ G-10	1358	-0-	1358	3206	1319	2	39	9	Y	35	41	1	10
05	4249 R	1043	-0-	-3206	-0-	1014	2	9	4	Y	18			28
						20	9							
06	1512 R	1512	-0-	-0-	-0-	1435	2	77	9	Y	70	87	1	11
*07	2314 R	2314	-0-	-0-	-0-	2109	2	205	9	Y	186	166	1	31
TUBB, J.B. "B"														
WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262														
02	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	484	-0-	484	484	484	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	235	-0-	235	719	235	2			Y	-0-			-0-
05	1355 R	636	-0-	-719	-0-	630	2	6	4	Y	-0-			-0-
06	671 R	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-			-0-
*07	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. "A"														
WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401														
02	580 #	81	-0-	-499	-0-	55	2	26	9	Y	24	24	1	7
03	DLQ G-10	152	-0-	152	152	128	2	24	9	Y	22	23	1	6
04	DLQ G-10	256	-0-	256	408	241	2	15	9	Y	14	16	1	4
05	1128 R	720	-0-	-408	-0-	706	2	7	4	Y	6			10
						7	9							
06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	18	2	15	9	Y	14	21	1	3
*07	779 R	779	-0-	-0-	-0-	696	2	83	9	Y	75	66	1	12
TUBB, J. B. "A" TR. B														
WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123														
02	58 #	45	-0-	-13	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	148	-0-	148	222	148	2			Y	-0-			-0-
05	320 R	98	-0-	-222	-0-	97	2	1	4	Y	-0-			-0-
06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-			-0-
07	155 #	42	-0-	-113	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -B-														
WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403														
02	144 R	144	-0-	-0-	-0-	109	2	14	4	Y	19	16	1	5
						21	9							
03	DLQ G-10	142	-0-	142	142	112	2	5	4	Y	23	22	1	6
						25	9							
04	DLQ G-10	100	-0-	100	242	86	2	14	9	Y	13	15	1	4
05	259 R	17	-0-	-242	-0-	11	2	6	9	Y	5			9
06	110 R	110	-0-	-0-	-0-	77	2	20	4	Y	12	19	1	2
						13	9							
07	155 #	100	-0-	-55	-0-	96	2	4	9	Y	4	5	1	1
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED														
BARNESLEY, M. L. "C"														
WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A														
02	609 #	568	-0-	-41	-0-	568	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	666	-0-	666	666	666	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	554	-0-	554	1220	554	2			Y	-0-			-0-
05	1719 R	499	-0-	-1220	-0-	499	2			Y	-0-			-0-
06	551 R	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-			-0-
07	0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y NO RPT				-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)														
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED														
BARNESLEY, M. L. "C"														
//CONT.// 88473 310					ASSOCIATED					49B				
//CONT.// 872683										CNTY: CRANE				
WELL #: 4					RRCID -> 052555					COMPL. DATE 05/11/1972				
										TOTAL DEPTH 3250				
										PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		406 #	391	-0-	-15	-0-	379	2	12	9	Y	11		155
03	DLQ	G-10	456	-0-	456	-0-	444	2	12	9	Y	11		166
04	DLQ	G-10	384	-0-	384	-0-	370	2	14	9	Y	13		179
05		1183 R	343	-0-	-840	-0-	333	2	10	9	Y	9		188
06		373 R	373	-0-	-0-	-0-	367	2	6	9	Y	5		193
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		193
BARNESLEY, M. L.														
WELL #: 3					RRCID -> 057082					COMPL. DATE 10/15/1973				
										TOTAL DEPTH 3250				
										PERF. N/A				
02		377 #	358	-0-	-19	-0-	356	2	2	9	Y	2		38
03	DLQ	G-10	426	-0-	426	-0-	423	2	3	9	Y	3		41
04	DLQ	G-10	329	-0-	329	-0-	328	2	1	9	Y	1		42
05		1102 R	347	-0-	-755	-0-	346	2	1	9	Y	1		43
06		350 R	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	Y	1		44
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		44
BARNESLEY, M. L.														
WELL #: 4					RRCID -> 065960					COMPL. DATE 03/26/1976				
										TOTAL DEPTH 3250				
										PERF. N/A				
02		377 #	362	-0-	-15	-0-	356	2	6	9	Y	5		88
03	DLQ	G-10	431	-0-	431	-0-	423	2	8	9	Y	7		95
04	DLQ	G-10	330	-0-	330	-0-	327	2	3	9	Y	3		98
05		1108 R	347	-0-	-761	-0-	346	2	1	9	Y	1		99
06		350 R	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	Y	1		100
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		100
SAND HILLS (SAN ANGELO)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W. N. ET AL														
88473 558					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
073056										CNTY: CRANE				
WELL #: 1901					RRCID -> 201854					COMPL. DATE 12/11/2003				
										TOTAL DEPTH 6000				
										PERF. 3542 - 3774				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
*04	SWR	10	972	-0-	972	972	705	2	267	9	Y	243	235 1	8
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	972					Y	NO RPT		8
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	972					Y	NO RPT		8
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	972					Y	NO RPT		8
SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER)														
APACHE CORPORATION														
TUBB, J. B. A/C 1														
88473 620					ASSOCIATED					49B				
027200										CNTY: CRANE				
WELL #: 262 U					RRCID -> 099625					COMPL. DATE 04/06/1982				
										TOTAL DEPTH 4828				
										PERF. 3503 - 3602				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W. N. ET AL														
073056					RRCID -> 197590					COMPL. DATE 05/29/2003				
WELL #: 109										TOTAL DEPTH 4766				
										PERF. 3455 - 3592				
02		174 #	102	-0-	-72	-0-	91	3	11	9	Y	10	10 0	1
03	DLQ	G-10	110	-0-	110	-0-	99	3	11	9	Y	10	10 0	1
*04	DLQ	G-10	56	-0-	56	-0-	166	41	15	9	Y	14	12 0	3
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	166				Y	NO RPT		3
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	166				Y	NO RPT		3
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	166				Y	NO RPT		3

SAND HILLS (TUBB)										80473 682		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION										027200							
TUBB, J. B. -B-										WELL #: 15		RRCID -> 067554		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

TUBB, J. B. "B"										WELL #: 13 L		RRCID -> 069237		COMPL. DATE 12/08/1975		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

TUBB, J. B. A/C 1										WELL #: 154		RRCID -> 092231		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383	
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

TUBB, J. B. C										WELL #: 31		RRCID -> 102328		COMPL. DATE 03/14/1994		TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626	
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

TUBB, J. B. "D"										WELL #: 3		RRCID -> 127904		COMPL. DATE 11/09/1986		TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694	
02	350	R	350	-0-	-0-	-0-	221	3	61	4	Y	62	67	1		35	
03	491	R	491	-0-	-0-	-0-	68	9									
							414	3	7	4	Y	64	71	1		28	
04	540	#	385	-0-	-155	-0-	70	9									
05	634	R	634	-0-	-0-	-0-	322	3	63	9	Y	57	61	1		24	
							554	3	16	4	Y	58	75	1		7	
							64	9									
06	540	#	323	-0-	-217	-0-	257	3	66	9	Y	60	54	1		13	
*07	798	R	798	-0-	-0-	-0-	729	3	69	9	Y	63	58	1		18	

TUBB, J. B. C										WELL #: 18		RRCID -> 146748		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

SAND HILLS (TUBB)			//CONT.// 80473 682			ASSOCIATED			49B			CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200															
TUBB, J. B. A/C 1			WELL #: 204			RRCID -> 147088			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		29 #	14	-0-	-15	-0-		11 3	3 4	Y			-0-					-0-
03		31 #	20	-0-	-11	-0-		19 3	1 4	Y			-0-					-0-
04		30 #	18	-0-	-12	-0-		18 3					-0-					-0-
05		38 R	38	-0-	-0-	-0-		37 3	1 4	Y			-0-					-0-
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-		30 3					-0-					-0-
*07		68 R	68	-0-	-0-	-0-		68 3					-0-					-0-
TUBB, J. B. A/C 1			WELL #: 262 L			RRCID -> 148435			COMPL. DATE 01/16/1994			TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
TUBB, J. B. A/C 1			WELL #: 200			RRCID -> 157996			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397			
02	406 #	302	-0-	-104	-0-		197 3	55 4	Y			45	59 1					25
							50 9											
03	372 #	331	-0-	-41	-0-		279 3	5 4	Y			43	49 1					19
							47 9											
04	360 #	286	-0-	-74	-0-		244 3	42 9	Y			38	41 1					16
05	372 #	164	-0-	-208	-0-		132 3	4 4	Y			25	38 1					3
							28 9											
06	360 #	52	-0-	-308	-0-		31 3	21 9	Y			19	18 1					4
07	341 #	129	-0-	-212	-0-		105 3	24 9	Y			22	20 1					6
TUBB, J. B. "C" A/C 2			WELL #: 5			RRCID -> 182736			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486			
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-		62 3					Y	-0-					-0-
03	73 R	73	-0-	-0-	-0-		73 3					Y	-0-					-0-
04	68 R	68	-0-	-0-	-0-		68 3					Y	-0-					-0-
05	62 #	58	-0-	-4	-0-		58 3					Y	-0-					-0-
06	60 #	35	-0-	-25	-0-		35 3					Y	-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. -C-			WELL #: 33			RRCID -> 223103			COMPL. DATE 09/14/2006			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556						
02	1740 #	711	-0-	-1029	-0-		556 3	155 4	Y			-0-						-0-
03	1550 #	1030	-0-	-520	-0-		1012 3	18 4	Y			-0-						-0-
04	1500 #	931	-0-	-569	-0-		931 3					-0-						-0-
05	1890 R	1890	-0-	-0-	-0-		1837 3	53 4	Y			-0-						-0-
06	1500 #	1498	-0-	-2	-0-		1498 3					-0-						-0-
*07	3023 R	3023	-0-	-0-	-0-		3015 3	8 9	Y			7	5 1					2
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056															
WADDELL, W. N. ET AL TR. I			WELL #: 173			RRCID -> 051830			COMPL. DATE 01/12/1972			TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (TUBB)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W. N. ET AL TR. 1														
WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MCKNIGHT, M. B. A														
WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786														
02	1721	R	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-		-0-
03	1796	R	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-		-0-
04	1712	R	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-		-0-
05	1419	R	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-		-0-
06	1606	R	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-		-0-
07	1209	#	366	-0-	-843	-0-	366	2			N	-0-		-0-
WADDELL, W. N. ET AL TR. I														
WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144														
02	2630	R	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-	2 0	-0-
03	2668	R	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-		-0-
*04	2070	#	1767	-0-	-303	-0-	1716	2	51	9	N	46	39 0	7
05	2139	#	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT		7
06	2070	#	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT		7
07	2139	#	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT		7
WADDELL, W. N. ET AL														
WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142														
02	1004	R	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10		912	-0-	912	-0-	912	3			Y	-0-		-0-
*04	DLQ G-10		914	-0-	914	-0-	1826	899	2	15	9	Y	14	2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1826				Y	NO RPT	12 0	2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1826				Y	NO RPT		2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1826				Y	NO RPT		2
WADDELL, W. N. ET AL														
WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635														
02	1044	#	566	-0-	-478	-0-	566	3			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10		928	-0-	928	-0-	928	3			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10		862	-0-	862	-0-	1790	862	2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1790				Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1790				Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1790				Y	NO RPT		-0-
CITATION OIL & GAS CORP.														
BARNESLEY, M. L.														
WELL #: 154235 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197														
02	290	#	149	-0-	-141	-0-	61	1	88	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10		214	-0-	214	-0-	54	1	160	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10		357	-0-	357	-0-	48	1	309	3	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10		286	-0-	286	-0-	49	1	237	3	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10		207	-0-	207	-0-	48	1	159	3	Y	-0-		-0-
*07	1348	R	284	-0-	-1064	-0-	65	1	219	3	Y	-0-		-0-

SAND HILLS (TUBB) CITATION OIL & GAS CORP. BARNESLEY, M. L.				//CONT.// 80473 682 //CONT.// 154235 WELL #: 1		ASSOCIATED		49B				CNTY: CRANE						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02		435 #	-0-	-0-	-435	-0-						N	-0-					63
*03		465 #	97	-0-	-368	-0-		19	1	58	3	N	18	42	1			39
								20	9									
*04		450 #	273	-0-	-177	-0-		29	1	183	3	N	55	56	1			38
								61	9									
*05		465 #	247	-0-	-218	-0-		32	1	158	3	N	52					90
								57	9									
*06		165 R	165	-0-	-0-	-0-		30	1	102	3	N	30	70	1			50
								33	9									
*07		132 R	132	-0-	-0-	-0-		21	1	69	3	N	38					88
								42	9									
MILLWEE OIL, INC. TUBB, J. B. -A-				569339 WELL #: 11		RRCID -> 068776		COMPL. DATE 06/05/1974				TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A						
02		116 #	77	-0-	-39	-0-		77	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	119	-0-	119	-0-		119	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	128	-0-	128	-0-	247	128	3			Y	-0-					-0-
05		348 R	101	-0-	-247	-0-		101	3			Y	-0-					-0-
06		84 R	84	-0-	-0-	-0-		84	3			Y	-0-					-0-
07		124 #	67	-0-	-57	-0-		67	3			Y	-0-					-0-
TUBB "B"				WELL #: 1		RRCID -> 123090		COMPL. DATE 10/10/1972				TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A						
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) BLACKBEARD OPERATING, LLC WADDELL, W. N. ET AL				80473 744 073056 WELL #: 612		ASSOCIATED		49B				CNTY: CRANE						
				RRCID -> 051372		COMPL. DATE 10/28/1971				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
02		696 #	662	-0-	-34	-0-		642	3	20	9	N	18	18	0			1
03		746 R	746	-0-	-0-	-0-		718	3	28	9	N	25	25	0			1
04		735 R	735	-0-	-0-	-0-		710	2	25	9	N	23	23	0			1
05		744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-						N	NO RPT					1
06		720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-						N	NO RPT					1
07		744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-						N	NO RPT					1
WADDELL, W. N. ETAL				WELL #: 592		RRCID -> 183024		COMPL. DATE 05/15/1999				TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450						
02		609 #	440	-0-	-169	-0-		355	3	19	4	N	60	61	0			2
								66	9									
03		651 #	417	-0-	-234	-0-		334	3	2	4	N	74	74	0			2
								81	9									
*04		894 R	894	-0-	-0-	-0-		857	2	37	9	N	34	35	0			1
05		651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-						N	NO RPT					1
06		630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-						N	NO RPT					1
07		651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-						N	NO RPT					1
WADDELL, W. N. ETAL				WELL #: 1150		RRCID -> 208048		COMPL. DATE 01/24/2005				TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334						
02	SWR	10	983	-0-	983	78414		905	3	78	9	Y	71	73	0			2
03	SWR	10	1112	-0-	1112	79526		1003	3	109	9	Y	99	98	0			3
*04	SWR	10	1008	-0-	1008	80534		956	2	52	9	Y	47	47	0	1	7	2
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	80534						Y	NO RPT					2
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	80534						Y	NO RPT					2
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	80534						Y	NO RPT					2

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
MCKNIGHT, M. B. "A"														
WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1614	2	271	9	Y	246	254	0	13
03	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1377	2	345	9	Y	314	305	0	22
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1338	2	285	9	Y	259	266	0	15
05	DLQ G-10	1224	-0-	1224	1224	990	2	234	9	Y	213	218	0	10
06	DLQ G-10	1384	-0-	1384	2608	1061	2	323	9	Y	294	292	0	12
07	DLQ G-10	2212	-0-	2212	4820	1869	2	343	9	Y	312	310	0	14
SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.)														
APACHE CORPORATION														
TUBB, J. B. I														
WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719														
02	116 N	108	-0-	-8	-0-	14	3	4	4	Y	82	68	1	46
03	217 N	116	-0-	-101	-0-	90	9							
04	180 N	89	-0-	-91	-0-	21	3	1	4	Y	85	94	1	37
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	94	9							
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	12	3	77	9	Y	70	78	1	29
*07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	10	3	1	4	Y	56	79	1	6
						62	9							
						51	3	40	9	Y	36	34	1	8
						248	3	23	9	Y	21	23	1	6
SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485														
02	DLQ G-10	213	-0-	213	984	205	3	8	4	Y	-0-			-0-
03	1349 N	365	-0-	-984	-0-	365	3			Y	-0-			-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488														
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-			-0-
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-			-0-
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			-0-
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL														
WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	35					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	35					Y	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	35					Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)														CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC																	
WADDELL, W.N. ET AL																	
				//CONT.//	88473 833	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	073056												
				WELL #:	1013	RRCID -> 154682				COMPL. DATE 05/01/1995				TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		377 N	303	-0-	-74	-0-	281	3	22	9	N	20	20	0		2	
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	424	3	23	9	N	21	22	0		1	
*04		401 N	401	-0-	-0-	-0-	355	2	46	9	N	42	37	0	2 7	4	
05		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				4	
06		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT				4	
07		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT				4	
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 533		RRCID -> 154781				COMPL. DATE 06/19/1995				TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 974		RRCID -> 155479				COMPL. DATE 06/19/1995				TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395			
02		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-				-0-	
03		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-				-0-	
04		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-				-0-	
05		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT				-0-	
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 332		RRCID -> 157163				COMPL. DATE 01/23/1996				TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 375		RRCID -> 157164				COMPL. DATE 01/23/1996				TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410			
02		580 N	577	-0-	-3	-0-	577	3			N	-0-				-0-	
03		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-				-0-	
04		600 N	566	-0-	-34	-0-	566	2			N	-0-				-0-	
05		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT				-0-	
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 671		RRCID -> 157166				COMPL. DATE 01/25/1996				TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561			
02		783 N	753	-0-	-30	-0-	753	3			N	-0-				-0-	
03		868 N	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-				-0-	
04		840 N	809	-0-	-31	-0-	809	2			N	-0-				-0-	
05		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT				-0-	
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 1029		RRCID -> 157168				COMPL. DATE 01/23/1996				TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468			
02		290 N	259	-0-	-31	-0-	259	3			N	-0-				-0-	
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-				-0-	
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-				-0-	
05		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)										89473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC										//CONT.//		//CONT.//								
WADDELL, W.N. ETAL										WELL #: 290		RRCID -> 161950		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 2414 - 2518		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	DLQ	G-10	255	-0-	255	1182	246	3	9	4	Y	-0-					-0-			
03		1620 N	438	-0-	-1182	-0-	438	3			Y	-0-					-0-			
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-			
05		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-			
06		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-			
07		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-			

WADDELL, W.N. ETAL										WELL #: 718		RRCID -> 161953		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 2431 - 2458		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

WADDELL, W. N. ET AL										WELL #: 1501		RRCID -> 215533		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 3566		PERF. 2512 - 2624		
02	DLQ	G-10	823	-0-	823	3595	823	3			Y	-0-					-0-			
03		3000 N	1039	-0-	-1961	1634	1039	3			Y	-0-					-0-			
04		2566 N	932	-0-	-1634	-0-	932	2			Y	-0-					-0-			
05		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-			
06		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-			
07		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-			

WADDELL, W. N. ET AL										WELL #: 334		RRCID -> 215538		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 2320 - 2432		
02		812 N	791	-0-	-21	-0-	791	3			N	-0-					-0-			
03		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-			
04		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-			
05		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-			
06		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-			
07		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-			

WADDELL, W. N. ET AL										WELL #: 647		RRCID -> 215643		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2342 - 2404		
02	DLQ	G-10	805	-0-	805	3181	805	3			Y	-0-					-0-			
03	DLQ	G-10	887	-0-	887	4068	887	3			Y	-0-					-0-			
04		2900 N	767	-0-	-2133	1935	767	2			Y	-0-					-0-			
05		775 N	NO RPT	-0-	-775	1160					Y	NO RPT					-0-			
06		750 N	NO RPT	-0-	-750	410					Y	NO RPT					-0-			
07		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-			

WADDELL, W. N. ET AL										WELL #: 1235		RRCID -> 215664		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2620 - 2736		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-			
03		0 W	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-			
04		0 W	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-			
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					-0-			
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					-0-			
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					-0-			

WADDELL, W. N. ET AL										WELL #: 1953		RRCID -> 220335		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 3662		PERF. 2548 - 2658		
02	DLQ	G-10	1326	-0-	1326	5829	1326	3			Y	-0-					-0-			
03		3000 N	838	-0-	-2162	3667	838	3			Y	-0-					-0-			
04		3000 N	1952	-0-	-1048	2619	1952	2			Y	-0-					-0-			
05		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	1193					Y	NO RPT					-0-			
06		810 N	NO RPT	-0-	-810	383					Y	NO RPT					-0-			
07		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-			

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)										CAPACITY		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC																			
WADDELL, W. N. ET AL										WELL #: 1453		RRCID -> 222836		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 4853		PERF. 2326 - 2424	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02	DLQ	G-10	731	-0-	731	2944	731	3			Y	-0-					-0-		
03		3000 N	870	-0-	-2130	814	870	3			Y	-0-					-0-		
04		1667 N	853	-0-	-814	-0-	853	2			Y	-0-					-0-		
05		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-		
WADDELL, W. N. ET AL										WELL #: 1131		RRCID -> 222849		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2498 - 2596	
02		986 N	917	-0-	-69	-0-	917	3			N	-0-					-0-		
03		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-		
04		1020 N	1017	-0-	-3	-0-	1017	2			N	-0-					-0-		
05		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-		
WADDELL, W. N. ET AL										WELL #: 145		RRCID -> 222874		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 3515		PERF. 2466 - 2584	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
WADDELL, W. N. ET AL										WELL #: 115		RRCID -> 222880		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 4759		PERF. 2328 - 2456	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
*04	SWR	10	2192	-0-	2192	2192	2032	2	160	9	N	145	130	0			15		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2192					N	NO RPT					15		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2192					N	NO RPT					15		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2192					N	NO RPT					15		
WADDELL, W. N. ET AL										WELL #: 1554		RRCID -> 223880		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 3629		PERF. 2500 - 2556	
02	DLQ	G-10	376	-0-	376	1440	20	3	1	4	Y	323	322	0			37		
							355	9											
03	1810	N	370	-0-	-1440	-0-	37	3	333	9	Y	303	296	0			44		
*04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	2	1	9	Y	1	43	7			2		
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2		
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					2		
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					2		
WADDELL, W. N. ETAL										WELL #: 97		RRCID -> 227384		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2430 - 2516	
02		493 N	416	-0-	-77	-0-	416	3			N	-0-					-0-		
03		496 N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					-0-		
04		510 N	407	-0-	-103	-0-	407	2			N	-0-					-0-		
05		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-		

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W. N. ETAL														
WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1044 N	1017	-0-	-27	-0-	1017 3			N	-0-				-0-
03	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054 3			N	-0-				-0-
04	1050 N	991	-0-	-59	-0-	991 2			N	-0-				-0-
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT				-0-
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT				-0-
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT				-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550														
02	841 N	822	-0-	-19	-0-	800 3	22 9		N	20	20 0			2
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	886 3	23 9		N	21	22 0			1
*04	870 N	819	-0-	-51	-0-	819 2			N	-0-	1 7			-0-
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT				-0-
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT				-0-
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT				-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648														
02	1508 N	1205	-0-	-303	-0-	1205 3			N	-0-				-0-
03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 3			N	-0-				-0-
04	1560 N	1557	-0-	-3	-0-	1557 2			N	-0-				-0-
05	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT				-0-
06	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-				N	NO RPT				-0-
07	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT				-0-
WADDELL, W.N., ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
WADDELL, W.N., ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415														
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510														
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	475 3	22 9		N	20	20 0			2
03	558 N	555	-0-	-3	-0-	532 3	23 9		N	21	22 0			1
*04	510 N	496	-0-	-14	-0-	496 2			N	-0-	1 7			-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT				-0-
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT				-0-
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT				-0-
WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692														
02	DLQ G-10	4260	-0-	4260	17807	4018 3	242 4		Y	-0-				-0-
03	21927 X	4120	-0-	-17807	-0-	4120 3			Y	-0-				-0-
04	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935 2			Y	-0-				-0-
05	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-				Y	NO RPT				-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)														CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC																	
WADDELL, W. N. ETAL																	
//CONT.// 88473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 073056																	
WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	203 N	52	-0-	-151	-0-	30	3	22	9	N	20	20	0			2	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	21	22	0			1	
*04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	523	2	53	9	N	48	43	0	1	7	5	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					5	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5	
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					5	
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC																	
LEA, P. J.																	
WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514																	
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20	3			N	-0-					-0-	
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-	
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-	
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-	
LEA, P. J.																	
WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520																	
02	725 N	18	-0-	-707	-0-	18	3			N	-0-					-0-	
03	465 N	24	-0-	-441	-0-	24	3			N	-0-					-0-	
04	990 N	22	-0-	-968	-0-	22	3			N	-0-					-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
LEA, P. J.																	
WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
LEA, P. J. "B"																	
WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
LEA, P. J.																	
WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		88473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		//CONT.//		334922								
LEA UNIT		WELL #:		64	RRCID -> 157083		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL	DEPTH	3188	PERF. 2366 - 2496
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
												EOM
												BALANCE
02		103 N	103	-0-	-0-	103	3		N	-0-		-0-
03		124 N	118	-0-	-6	118	3		N	-0-		-0-
04		120 N	115	-0-	-5	115	3		N	-0-		-0-
05		124 N	12	-0-	-112	12	3		N	-0-		-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120				N	-0-		-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124				N	-0-		-0-
LEA, P.J.												
		WELL #:		61	RRCID -> 157436		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL	DEPTH	3575	PERF. 2392 - 3575
02		29 N	20	-0-	-9	20	3		N	-0-		-0-
03		31 N	24	-0-	-7	24	3		N	-0-		-0-
04		30 N	23	-0-	-7	23	3		N	-0-		-0-
05		31 N	6	-0-	-25	6	3		N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30				N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31				N	-0-		-0-
LEA, P.J.												
		WELL #:		62	RRCID -> 157437		COMPL. DATE 08/13/1995		TOTAL	DEPTH	3536	PERF. 2550 - 3536
02		99 N	99	-0-	-0-	99	3		N	-0-		-0-
03		124 N	94	-0-	-30	94	3		N	-0-		-0-
04		120 N	23	-0-	-97	23	3		N	-0-		-0-
05		93 N	6	-0-	-87	6	3		N	-0-		-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90				N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31				N	-0-		-0-
LEA, P. J. A/C 2												
		WELL #:		28	RRCID -> 200564		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL	DEPTH	3411	PERF. 2418 - 2555
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LEA, P. J. A/C 2												
		WELL #:		30	RRCID -> 203841		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL	DEPTH	3425	PERF. 2454 - 2622
02		228 N	228	-0-	-0-	228	3		N	-0-		-0-
03		248 N	247	-0-	-1	247	3		N	-0-		-0-
04		240 N	220	-0-	-20	220	3		N	-0-		-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248				N	-0-		-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240				N	-0-		-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217				N	-0-		-0-
SAND HILLS TUBB UNIT												
		WELL #:		89	RRCID -> 204039		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL	DEPTH	4990	PERF. 2456 - 2602
02		29 N	21	-0-	-8	21	3		N	-0-		-0-
03		31 N	24	-0-	-7	24	3		N	-0-		-0-
04		30 N	23	-0-	-7	23	3		N	-0-		-0-
05		31 N	6	-0-	-25	6	3		N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30				N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31				N	-0-		-0-
SAND HILLS TUBB UNIT												
		WELL #:		22	RRCID -> 205277		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL	DEPTH	4800	PERF. 2403 - 2515
02		145 N	94	-0-	-51	94	3		N	-0-		-0-
03		155 N	83	-0-	-72	83	3		N	-0-		-0-
04		150 N	62	-0-	-88	62	3		N	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93				N	-0-		-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90				N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62				N	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)				//CONT.//		89473 833	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE			
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC				//CONT.//		334922										
SAND HILLS TUBB UNIT				WELL #:		29	RRCID -> 206268		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH	4897	PERF. 2488 - 2574			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02		99 N	99	-0-	-0-			99 3			N	-0-			-0-	
03		124 N	115	-0-	-9			115 3			N	-0-			-0-	
04		120 N	77	-0-	-43			77 3			N	-0-			-0-	
05		93 N	-0-	-0-	-93						N	-0-			-0-	
06		120 N	-0-	-0-	-120						N	-0-			-0-	
07		93 N	-0-	-0-	-93						N	-0-			-0-	

SAND HILL TUBB UNIT				WELL #:		42	RRCID -> 206312		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2648 - 2786			
02		371 N	371	-0-	-0-			371 3			N	-0-			-0-	
03		425 N	425	-0-	-0-			425 3			N	-0-			-0-	
04		390 N	371	-0-	-19			371 3			N	-0-			-0-	
05		403 N	108	-0-	-295			108 3			N	-0-			-0-	
06		420 N	-0-	-0-	-420						N	-0-			-0-	
07		372 N	-0-	-0-	-372						N	-0-			-0-	

LEA, KATIE W. A/C 5				WELL #:		31	RRCID -> 208524		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2854 - 3060			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:		11	RRCID -> 208856		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2536 - 2732			
02		136 N	136	-0-	-0-			136 3			N	-0-			-0-	
03		190 N	190	-0-	-0-			190 3			N	-0-			-0-	
04		131 N	131	-0-	-0-			131 3			N	-0-			-0-	
05		124 N	-0-	-0-	-124						N	-0-			-0-	
06		120 N	-0-	-0-	-120						N	-0-			-0-	
07		124 N	-0-	-0-	-124						N	-0-			-0-	

LEA, KATIE W.				WELL #:		14	RRCID -> 209246		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH	3628	PERF. 2502 - 2728			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

LEA, P. J.				WELL #:		101	RRCID -> 209574		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2314 - 2452			
02		29 N	20	-0-	-9			20 3			N	-0-			-0-	
03		31 N	24	-0-	-7			24 3			N	-0-			-0-	
04		30 N	23	-0-	-7			23 3			N	-0-			-0-	
05		31 N	6	-0-	-25			6 3			N	-0-			-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30						N	-0-			-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31						N	-0-			-0-	

LEA, P. J.				WELL #:		103	RRCID -> 209697		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2370 - 2508			
02		140 N	140	-0-	-0-			140 3			N	-0-			-0-	
03		162 N	162	-0-	-0-			162 3			N	-0-			-0-	
04		150 N	148	-0-	-2			148 3			N	-0-			-0-	
05		155 N	42	-0-	-113			42 3			N	-0-			-0-	
06		150 N	-0-	-0-	-150						N	-0-			-0-	
07		155 N	-0-	-0-	-155						N	-0-			-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)				//CONT.//		89473 833		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CRANE				
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC				//CONT.//		334922														
LEA, P.J.				WELL #:		102		RRCID -> 209763		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH		3120		PERF. 2360 - 2490				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		39 N		39	-0-	-0-	-0-			39 3			N	-0-					-0-	
03		47 N		47	-0-	-0-	-0-			47 3			N	-0-					-0-	
04		30 N		25	-0-	-5	-0-			25 3			N	-0-					-0-	
05		31 N		6	-0-	-25	-0-			6 3			N	-0-					-0-	
06		60 N		-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-	
07		31 N		-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
LEA, P. J.				WELL #:		104		RRCID -> 210072		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH		2785		PERF. 2484 - 2610				
02		145 N		114	-0-	-31	-0-			114 3			N	-0-					-0-	
03		217 N		109	-0-	-108	-0-			109 3			N	-0-					-0-	
04		150 N		112	-0-	-38	-0-			112 3			N	-0-					-0-	
05		124 N		62	-0-	-62	-0-			62 3			N	-0-					-0-	
06		120 N		-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					-0-	
07		124 N		-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-	
LEA, P. J.				WELL #:		105		RRCID -> 210073		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH		2815		PERF. 2564 - 2730				
02		1146 N		1146	-0-	-0-	-0-			1146 3			N	-0-					-0-	
03		1812 N		1812	-0-	-0-	-0-			1812 3			N	-0-					-0-	
04		2776 N		2776	-0-	-0-	-0-			2776 3			N	-0-					-0-	
05		1275 N		1275	-0-	-0-	-0-			1275 3			N	-0-					-0-	
06		300 N		-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-					-0-	
07		310 N		-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-					-0-	
LEA, P. J.				WELL #:		107		RRCID -> 210866		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH		2775		PERF. 2364 - 2496				
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LEA, KATIE W.				WELL #:		108		RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH		2824		PERF. 2380 - 2516				
02		247 N		247	-0-	-0-	-0-			247 3			N	-0-					-0-	
03		284 N		284	-0-	-0-	-0-			284 3			N	-0-					-0-	
04		270 N		178	-0-	-92	-0-			178 3			N	-0-					-0-	
05		279 N		48	-0-	-231	-0-			48 3			N	-0-					-0-	
06		270 N		-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-					-0-	
07		186 N		-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					-0-	
LEA, KATIE W.				WELL #:		117		RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH		2793		PERF. 2372 - 2510				
02		140 N		140	-0-	-0-	-0-			140 3			N	-0-					-0-	
03		159 N		159	-0-	-0-	-0-			159 3			N	-0-					-0-	
04		150 N		120	-0-	-30	-0-			120 3			N	-0-					-0-	
05		155 N		-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-	
06		150 N		-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-					-0-	
07		124 N		-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-	
LEA, KATIE W.				WELL #:		110		RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH		2919		PERF. 2500 - 2616				
02		185 N		185	-0-	-0-	-0-			185 3			N	-0-					-0-	
03		213 N		213	-0-	-0-	-0-			213 3			N	-0-					-0-	
04		180 N		154	-0-	-26	-0-			154 3			N	-0-					-0-	
05		186 N		42	-0-	-144	-0-			42 3			N	-0-					-0-	
06		210 N		-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-					-0-	
07		155 N		-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)										CAPACITY		CNTY: CRANE					
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC																	
LEA, P.J.																	
WELL #: 109										RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 2787		PERF. 2398 - 2512	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-	
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			-0-	
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-	
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
LEA, KATIE W.																	
WELL #: 116										RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3077		PERF. 2628 - 2741	
02	232 N	164	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-	
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-	
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-	
05	186 N	68	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
LEA, P.J.																	
WELL #: 106										RRCID -> 212065		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 2452 - 2572	
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-	
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-	
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
LEA, KATIE W.																	
WELL #: 111										RRCID -> 212067		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 3092		PERF. 2834 - 2950	
02	87 N	83	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-	
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-	
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-	
05	93 N	24	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
LEA, P.J.																	
WELL #: 113										RRCID -> 212113		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2478 - 2594	
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-	
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-	
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT																	
WELL #: 39A										RRCID -> 212740		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2608 - 2730	
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			-0-	
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-	
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			-0-	
05	217 N	60	-0-	-157	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT																	
WELL #: 46										RRCID -> 212808		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 2672 - 2874	
02	87 N	82	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-	
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-	
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-	
05	93 N	24	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 88473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922														
SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-			-0-
04	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558														
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
05	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716														
02	638 N	537	-0-	-101	-0-	537	3			N	-0-			-0-
03	651 N	549	-0-	-102	-0-	549	3			N	-0-			-0-
04	540 N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-			-0-
05	589 N	145	-0-	-444	-0-	145	3			N	-0-			-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870														
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
05	279 N	92	-0-	-187	-0-	92	3			N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700														
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-			-0-
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850														
02	203 N	188	-0-	-15	-0-	188	3			N	-0-			-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-			-0-
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-			-0-
05	186 N	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)				80473 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION				027200									
TUBB, J B A/C 1				WELL #: 251	RRCID -> 158291	COMPL. DATE 02/20/1996	TOTAL DEPTH 4797	PERF. 2163	-	2290			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	492 3	137 4		Y	38	43 1		21
						42 9							
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	812 3	14 4		Y	-0-	21 1		-0-
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 3			Y	-0-			-0-
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1431 3	42 4		Y	-0-			-0-
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3			Y	-0-			-0-
*07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS, NW. (TUBB)				80477 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
WADDELL, W. N. EL AL TR. D				WELL #: 1256	RRCID -> 108362	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4931	-	5089			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS, S. (HOLT)				80478 250	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CRANE						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
BARNESLEY, M. L.				WELL #: 13	RRCID -> 163744	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5875	PERF. 3612	-	3623			
02	1025 N	-0-	-0-	-1025	-0-				Y	-0-			43
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	463 3	2 9		Y	2			45
04	660 N	549	-0-	-111	-0-	548 3	1 9		Y	1			46
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	488 3	4 9		Y	4			50
06	450 N	374	-0-	-76	-0-	374 3			Y	-0-			50
07	558 N	552	-0-	-6	-0-	552 3			Y	-0-			50

SAND HILLS, WEST				80481 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CRANE						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
ESTES, W. A.				WELL #: 16	RRCID -> 282004	COMPL. DATE 10/11/1957	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3800	-	3890			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)				80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
TUNSTALL				WELL #: 1	RRCID -> 195330	COMPL. DATE 04/09/2012	TOTAL DEPTH 6611	PERF. 5080	-	5460			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
WRISTEN BROS.				WELL #: 78		RRCID -> 031180		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 6210	
										PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2784 X	1990	-0-	-794	-0-	1990	3	N	-0-		-0-
03	2976 X	2063	-0-	-913	-0-	2063	3	N	-0-		-0-
04	2310 X	1736	-0-	-574	-0-	1736	3	N	-0-		-0-
05	2387 X	1922	-0-	-465	-0-	1922	3	N	-0-		-0-
06	2310 X	988	-0-	-1322	-0-	988	3	N	-0-		-0-
*07	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3	N	-0-		-0-

ESTES, W. A.				WELL #: 73		RRCID -> 033090		COMPL. DATE 04/14/1964		TOTAL DEPTH 6372	
										PERF. N/A	
*01	2170 N	1935	-0-	-235	-0-	1935	3	N	-0-		-0-
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3	N	-0-		-0-
03	2046 N	1943	-0-	-103	-0-	1943	3	N	-0-		-0-
04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3	N	-0-		-0-
05	2015 N	1628	-0-	-387	-0-	1628	3	N	-0-		-0-
06	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3	N	-0-		-0-
*07	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3	N	-0-		-0-

ESTES, W. A.				WELL #: 91		RRCID -> 052331		COMPL. DATE 03/15/1972		TOTAL DEPTH 6400	
										PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ESTES, W. A.				WELL #: 93		RRCID -> 062101		COMPL. DATE 05/12/1975		TOTAL DEPTH 6375	
										PERF. N/A	
*12	14B2 EXT	376	-0-	376	840	376	3	N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	59	-0-	59	899	59	3	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	899			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	899			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	899			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	899			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	899			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	899			N	-0-		-0-

ESTES, W. A.				WELL #: 94		RRCID -> 062758		COMPL. DATE 07/01/1975		TOTAL DEPTH 6326	
										PERF. N/A	
*12	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	1383	3	73 9	N	66	15
*01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1464	3	116 9	N	105	28
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3		N	-0-	-0-
03	1457 N	1425	-0-	-32	-0-	1425	3		N	-0-	-0-
*04	1530 N	825	-0-	-705	-0-	825	3		N	-0-	-0-
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-	-0-
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-	-0-
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-	-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
OXY USA INC. 630591														
WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	260					Y	30	42 1		14
03	347 X	87	-0-	-260	-0-	40	2	47	9	Y	43	35 1		22
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	141	2	45	9	Y	41	53 1		10
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	87	2	19	4	Y	56	47 1		19
						62	9							
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	89	2	14	4	Y	53	60 1		12
						58	9							
*07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	116	2	64	9	Y	58	51 1		19
WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT			-0-
RAYDEN 695567														
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A														
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			-0-
*07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-			-0-
TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A														
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-			-0-
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-			-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-			-0-
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-			-0-
*07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-			-0-
WILLIAMS OIL COMPANY 925440														
ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A														
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-			-0-
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-			-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			-0-
*07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)				//CONT.//	80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
WILLIAMS OIL COMPANY				//CONT.//	925440											
WRISTEN BROS.				WELL #:	99	RRCID -> 068060	COMPL. DATE 07/09/1976	TOTAL DEPTH 6300	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	696 N	660	-0-	-36	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	713 N	674	-0-	-39	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	720 N	615	-0-	-105	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
SAND HILLS, W. (SILURIAN)					80481 590	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE					
CHEVRON U. S. A. INC.					148113											
ESTES, W. A.				WELL #:	112	RRCID -> 099626	COMPL. DATE 04/29/1982	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 6031	-	6044					
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ESTES, W. A.				WELL #:	108	RRCID -> 215097	COMPL. DATE 07/19/2001	TOTAL DEPTH 7960	PERF. 5986	-	5996					
*12	T. A.	4252	-0-	4252	23924	4252	3			Y	-0-					-0-
*01	28165 X	4241	-0-	-23924	-0-	4241	3			Y	-0-					-0-
02	9831 X	4157	-0-	-5674	-0-	4157	3			Y	-0-					-0-
03	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			Y	-0-					-0-
04	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			Y	-0-					-0-
05	4340 X	3563	-0-	-777	-0-	3563	3			Y	-0-					-0-
06	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3			Y	-0-					-0-
*07	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			Y	-0-					-0-
SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)					80481 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC					073056											
WADDELL, W. N., ET AL				WELL #:	54	RRCID -> 050157	COMPL. DATE 04/13/1971	TOTAL DEPTH 5960	PERF. N/A							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WADDELL, W. N., ET AL				WELL #:	61	RRCID -> 050576	COMPL. DATE 06/14/1971	TOTAL DEPTH 5980	PERF. N/A							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WADDELL, W. N. ET AL				WELL #:	7	RRCID -> 080148	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 6013	PERF. 4390	-	5715					
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108917					N	-0-					26
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108917					N	-0-					26
*04	SWR 10	817	-0-	817	109734	817	2			N	-0-	19	7			7
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	109734					N	NO RPT					7
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	109734					N	NO RPT					7
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	109734					N	NO RPT					7

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 80481 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE										
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056																
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1926		RRCID -> 228249		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741										
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	3583	-0-	3583	15297	3583	3				Y	-0-						-0-
03	19038 X	3741	-0-	-15297	-0-	3741	3				Y	-0-						-0-
04	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2				Y	-0-						-0-
05	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-						Y	NO RPT						-0-
SAND LAKE (ATOKA)		80509 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL												CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC		511772																
KIRK		WELL #: 1-U		RRCID -> 219649		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 16210 PERF. 14268 - 14367										
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2				N	-0-						-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2				N	-0-						-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2				N	-0-						-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-						-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-						-0-
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-						-0-
SANDBAR (BONE SPRING)		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY												CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528																
SEVENGILLS 55-1-25		WELL #: 1H		RRCID -> 260198		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
BULLHEAD 55-1-41		WELL #: 1H		RRCID -> 261647		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867										
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						256
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						256
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						256
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						256
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						256
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						256
ANDERSON 2		WELL #: 2H		RRCID -> 265228		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000										
02	2900 N	3711	-0-	811	811	1423	2	2288	9	N	2080	2019	1	1	8			828
03	2494 N	1683	-0-	-811	-0-	634	2	1049	9	N	954	734	1	1	8			1047
04	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	1215	2	1340	9	N	1218	1280	1	8	8			977
05	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	3049	2	2961	9	N	2692	2923	1	7	8			739
06	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	1101	2	1153	9	N	1048	730	1	3	8			1054
*07	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	2459	2	2739	9	N	2490	2739	1	6	8			799
BLACKTIP STATE A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265248		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942										
02	2900 N	3052	-0-	152	152	1950	2	1102	9	N	1002	928	1	1	8			673
03	2667 N	2515	-0-	-152	-0-	1601	2	914	9	N	831	735	1	2	8			767
04	3000 N	4630	-0-	1630	1630	3463	2	1167	9	N	1061	1104	1	3	8			721
05	5715 X	4085	-0-	-1630	-0-	2942	2	1143	9	N	1039	1263	1	3	8			494
06	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	2316	2	894	9	N	813	734	1	3	8			570
*07	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4012	2	652	9	N	593	697	1	4	8			462

SANDBAR (BONE SPRING)												CAPACITY		CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																			
SEVENGILLS 55-1-25																			
//CONT.// 80544 500												ASSOCIATED							
//CONT.// 020528																			
WELL #: 2H												RRCID -> 266024		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 8469		PERF. 8705 - 12460	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BULLHEAD 55-1-41																			
WELL #: 8H												RRCID -> 266047		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 8450 - 12041	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SEVENGILLS 55-2-1																			
WELL #: 1H												RRCID -> 267114		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 8396		PERF. 8741 - 12325	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SEVENGILLS 55-2-1																			
WELL #: 4H												RRCID -> 267183		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 8399		PERF. 8786 - 12274	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SEVENGILLS 54-1-31																			
WELL #: 9H												RRCID -> 267184		COMPL. DATE 08/25/2012		TOTAL DEPTH 8644		PERF. 8962 - 12895	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SEVENGILLS 54-1-31																			
WELL #: 8H												RRCID -> 267185		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 8598		PERF. 9145 - 12817	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SEVENGILLS 55-2-1																			
WELL #: 2H												RRCID -> 267186		COMPL. DATE 07/22/2012		TOTAL DEPTH 8343		PERF. 8772 - 12248	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)												CAPACITY			CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																							
SEVENGILLS 55-2-1																							
WELL #: 3H												RRCID -> 267187			COMPL. DATE 07/21/2012			TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-					
SEVENGILLS 54-1-31												WELL #: 2H			RRCID -> 267199			COMPL. DATE 11/14/2012			TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-					
BONNETHEAD 53-2-15												WELL #: 2H			RRCID -> 267224			COMPL. DATE 06/20/2012			TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
SEVENGILLS 54-1-31												WELL #: 4H			RRCID -> 267625			COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-					
SEVENGILLS 54-1-31												WELL #: 1H			RRCID -> 267626			COMPL. DATE 11/14/2012			TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-					
BULLHEAD 55-1-31												WELL #: 9H			RRCID -> 268225			COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-					
BULLHEAD 55-1-31												WELL #: 8H			RRCID -> 268226			COMPL. DATE 05/29/2012			TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-					

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
BULLHEAD 55-1-31																	
		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY									
		//CONT.//		020528													
		WELL #:		6H		RRCID -> 269053		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH		7980		PERF. 8563 - 11925			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146						Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146						Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146						Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146						Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146						Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146						Y	-0-			-0-	
		SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		2H		RRCID -> 270691		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH		8409		PERF. 8830 - 13004	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
		SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		6H		RRCID -> 270700		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH		8487		PERF. 9460 - 13140	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
		SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		5H		RRCID -> 270702		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH		8615		PERF. 8960 - 12877	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
		SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		6H		RRCID -> 270730		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH		8619		PERF. 8990 - 12994	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
		SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		9H		RRCID -> 270758		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH		8583		PERF. 8975 - 12938	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		88544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		6H	RRCID -> 270759	COMPL. DATE 10/30/2012	TOTAL DEPTH	8536	PERF. 9040	- 12750	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		4H	RRCID -> 270760	COMPL. DATE 10/30/2012	TOTAL DEPTH	8528	PERF. 8939	- 12703	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		1H	RRCID -> 270761	COMPL. DATE 10/30/2012	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 9142	- 13080	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		2H	RRCID -> 271380	COMPL. DATE 05/16/2013	TOTAL DEPTH	8261	PERF. 8882	- 12637	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		9H	RRCID -> 271544	COMPL. DATE 02/13/2013	TOTAL DEPTH	8467	PERF. 8993	- 12950	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		5H	RRCID -> 271631	COMPL. DATE 03/06/2013	TOTAL DEPTH	8440	PERF. 9343	- 13185	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		8H	RRCID -> 271657	COMPL. DATE 02/15/2013	TOTAL DEPTH	8438	PERF. 8870	- 13065	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SANDBAR (BONE SPRING)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
SEVENGILLS 55-1-35																
WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SEVENGILLS 55-1-35																
WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BULLHEAD 55-1-39																
WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894																
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BULLHEAD 55-1-39																
WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891																
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BULLHEAD 55-1-39																
WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188																
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BULLHEAD 55-1-39																
WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936																
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT																
WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371																
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEVENGILLS 54-1-29														
WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BULLHEAD 55-1-34 UNIT														
WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MDJ 54-1-30														
WELL #: 6HS RRCID -> 273927 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9012 - 12873														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MDJ 55-1-24														
WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MDJ 55-1-24														
WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MDJ 55-1-24														
WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
THRESHER 54-1-19														
WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
MDJ 55-1-24														
WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
THRESHER 54-1-19														
WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228														
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
SEVENGILLS 54-1-29														
WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
THRESHER 55-1-23														
WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907														
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
SILVERTIP 76-24														
WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	103
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	103
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	103
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	103
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	103
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	103

SANDBAR (BONE SPRING) ANADARKO E&P ONSHORE LLC HAMMERHEAD 54-2-1			//CONT.// //CONT.// WELL #:		80544 500 020528 9HN	ASSOCIATED RRCID -> 275697		CAPACITY COMPL. DATE 01/21/2014				TOTAL	DEPTH	8784	PERF.	9021	-	13321	CNTY: LOVING	
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99			
THRESHER 54-1-19					WELL #:	4HN	RRCID -> 275879	COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL	DEPTH	8583	PERF.	9046	-	13806				
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
SEVENGILLS 55-1-25					WELL #:	3HS	RRCID -> 275880	COMPL. DATE 11/17/2013		TOTAL	DEPTH	8510	PERF.	8944	-	13582				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
THRESHER 54-1-19					WELL #:	1HN	RRCID -> 275881	COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL	DEPTH	8587	PERF.	9596	-	14240				
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
REED TRUST 55-1-26					WELL #:	9HS	RRCID -> 276049	COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL	DEPTH	8419	PERF.	9281	-	13727				
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
REED TRUST 55-1-26					WELL #:	6HS	RRCID -> 276059	COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL	DEPTH	8381	PERF.	8772	-	13336				
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
THRESHER 55-1-23														
WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
REED TRUST 55-1-26														
WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THRESHER 55-1-23														
WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THRESHER 55-1-23														
WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
REED TRUST 55-1-26														
WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	8		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THRESHER 55-1-23														
WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OLSON 34-191														
WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 11548 - 14855														
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)												CAPACITY			CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																				
THRESHER 55-1-12 UNIT A																				
WELL #: 4HS												RRCID ->	278901	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8569	PERF.	N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

THRESHER 55-1-12 UNIT A																				
WELL #: 1HS												RRCID ->	278905	COMPL. DATE	12/18/2014	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	N/A	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BEARTOOTH 54-1-34																				
WELL #: 1H												RRCID ->	279236	COMPL. DATE	08/25/2020	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	10735 - 14975	
02	8294	X	2625	-0-	-5669	-0-	106	4	2519	9	Y	2290	2277	0	8	8			22	
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	1802	1806	0	4	8			14	
04	3150	X	1227	-0-	-1923	-0-	55	4	1172	9	Y	1065	1063	0	6	8			10	
05	2852	X	1407	-0-	-1445	-0-	55	4	1352	9	Y	1229	1225	0	3	8			11	
06	2730	X	674	-0-	-2056	-0-	28	4	646	9	Y	587	576	0	16	8			6	
07	2821	X	370	-0-	-2451	-0-	15	4	355	9	Y	323	326	0					3	

FOWLER 34-193																				
WELL #: 2H												RRCID ->	279367	COMPL. DATE	07/11/2015	TOTAL DEPTH	11132	PERF.	11567 - 15001	
02	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	3833	2	1419	9	Y	1290	1288	1	20	8			169	
03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	4860	2	1508	9	Y	1371	1252	1	10	8			278	
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	3233	2	1201	9	Y	1092	1061	1	2	8			307	
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	3882	2	1363	9	Y	1239	1235	1	14	8			297	
06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	3982	2	1219	9	Y	1108	1163	1	16	8			226	
*07	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	6430	2	1672	9	Y	1520	1375	1	16	8			355	

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B																				
WELL #: 1H												RRCID ->	279421	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	8172	PERF.	8910 - 16436	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		20				Y	-0-							-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		20				Y	-0-							-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		20				Y	-0-							-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		20				Y	-0-							-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		20				Y	-0-							-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		20				Y	-0-							-0-	

MONROE 34-210																				
WELL #: 2H												RRCID ->	280074	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	11675 - 14535	
02	4988	X	1307	-0-	-3681	-0-	1011	2	296	9	Y	269	266	0	3	8			1	
03	5301	X	3971	-0-	-1330	-0-	2304	2	1667	9	Y	1515	1505	0	4	8			7	
04	4170	X	1928	-0-	-2242	-0-	1027	2	901	9	Y	819	822	0					4	
05	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1096	2	856	9	Y	778	777	0	1	8			4	
06	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	4514	2	1289	9	Y	1172	1164	0	7	8			5	
*07	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	3637	2	1020	9	Y	927	922	0	5	8			5	

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
THRESHER 55-1-5														
WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	16558 X	16558	-0-	-0-	-0-	13579	3	144	4	N	2577	2554	0	508
03	17918 X	16016	-0-	-1902	-0-	2835	9	169	4	N	2699	2607	0	578
04	17340 X	15617	-0-	-1723	-0-	12878	3	130	4	N	2319	2369	0	509
05	17918 X	15674	-0-	-2244	-0-	2969	9	130	4	N	2348	2359	0	483
06	17130 X	15294	-0-	-1836	-0-	12936	3	117	4	N	1950	1881	0	537
07	17701 X	15368	-0-	-2333	-0-	2551	9	122	4	N	2212	2187	0	555
						12961	3							
						2583	9							
						13032	3							
						2145	9							
						12813	3							
						2433	9							
SILVERTIP 76-18 UNIT M														
WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384														
02	100369 X	81560	-0-	-18809	-0-	68040	3	13520	9	Y	12291	12240	0	-0-
03	107291 X	49515	-0-	-57776	-0-	39484	3	10031	9	Y	9119	9067	0	-0-
04	103830 X	7968	-0-	-95862	-0-	6166	3	1802	9	Y	1638	1593	0	-0-
05	97216 X	32824	-0-	-64392	-0-	23516	3	9308	9	Y	8462	8306	0	-0-
*06	86190 X	26549	-0-	-59641	-0-	19001	3	7548	9	N	6862	6770	0	-0-
*07	87172 X	16666	-0-	-70506	-0-	11530	3	5136	9	N	4669	4516	0	-0-
MONROE 34-172														
WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783														
02	1247 N	1194	-0-	-53	-0-	352	2	842	9	Y	765	848	1	128
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	374	2	1602	9	Y	1456	1389	1	193
04	1290 N	902	-0-	-388	-0-	297	2	605	9	Y	550	596	1	146
05	1271 N	713	-0-	-558	-0-	308	2	405	9	Y	368	423	1	88
06	1290 N	1173	-0-	-117	-0-	280	2	893	9	Y	812	826	1	67
*07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	318	2	1227	9	Y	1115	1042	1	115
THRESHER 54-1-13														
WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566														
02	30189 X	25458	-0-	-4731	-0-	19925	3	5533	9	Y	5030	5000	0	-0-
03	31372 X	23943	-0-	-7429	-0-	18896	3	5047	9	Y	4588	4558	0	-0-
04	30360 X	22166	-0-	-8194	-0-	17439	3	4727	9	Y	4297	4244	0	-0-
05	29295 X	16295	-0-	-13000	-0-	12243	3	4052	9	Y	3684	3636	0	-0-
*06	28350 X	13194	-0-	-15156	-0-	9700	3	3494	9	N	3176	3148	0	-0-
*07	27218 X	11757	-0-	-15461	-0-	8335	3	3422	9	N	3111	3073	0	-0-
BLACKTIP 1-42														
WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 15110														
02	7511 X	3147	-0-	-4364	-0-	2034	2	1113	9	N	1012	1071	1	166
03	8029 X	3023	-0-	-5006	-0-	1642	2	1381	9	N	1255	1103	1	311
04	7770 X	6431	-0-	-1339	-0-	5088	2	1343	9	N	1221	1289	1	230
05	7347 X	7312	-0-	-35	-0-	6177	2	1135	9	N	1032	733	1	529
06	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	6657	2	1008	9	N	916	1286	1	159
*07	16664 X	16664	-0-	-0-	-0-	15567	2	1097	9	N	997	724	1	422
APACHE CORPORATION														
NAVAJO														
WELL #: 601H RRCID -> 287285 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095														
02	986 X	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-	67	1	-0-
03	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-			-0-
04	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-			-0-
05	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-			-0-
06	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200														
PELICAN UNIT				WELL #: S106H		RRCID -> 289127		COMPL. DATE 08/06/2016		TOTAL DEPTH 10218		PERF.10459 - 15159						
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	0	W	7168	-0-	7168	152333	899	1	3800	3	Y	1673	1684	1			101	
							629	4	1840	9								
09	0	W	7052	-0-	7052	159385	880	1	4109	3	Y	1668	1595	1			174	
							228	4	1835	9								
10	0	W	8827	-0-	8827	168212	890	1	5520	3	Y	1965	2027	1			112	
							255	4	2162	9								
11	0	W	8153	-0-	8153	176365	759	1	6224	3	Y	967	890	1			189	
							106	4	1064	9								
12	0	W	4708	-0-	4708	181073	586	1	2567	3	Y	1319	1432	1			76	
							104	4	1451	9								
01	0	W	3224	-0-	3224	184297	555	1	1269	3	Y	1218	1149	1			145	
							60	4	1340	9								
02	0	W	3565	-0-	3565	187862	576	1	1740	3	Y	1072	1091	1			126	
							70	4	1179	9								
03	0	W	3605	-0-	3605	191467	651	1	1537	3	Y	1169	1178	1			117	
							131	4	1286	9								
04	0	W	3012	-0-	3012	194479	623	1	1038	3	Y	1093	1067	1			143	
							149	4	1202	9								
05	0	W	2923	-0-	2923	197402	666	1	1032	3	Y	1023	1076	1			90	
							100	4	1125	9								
06	0	W	3003	-0-	3003	200405	825	1	739	3	Y	1044	1010	1			124	
							291	4	1148	9								
07	0	W	2507	-0-	2507	202912	875	1	600	3	Y	782	823	1			83	
							172	4	860	9								
OSPREY STATE UNIT				WELL #: S200H		RRCID -> 289293		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 10050		PERF.10626 - 16548						
08	0	W	1475	-0-	1475	49387	587	1	411	4	N	434	447	0			17	
							477	9										
09	0	W	7407	-0-	7407	56794	873	1	4836	3	N	1338	1319	0			36	
							226	4	1472	9								
10	0	W	7611	-0-	7611	64405	1024	1	5273	3	N	928	928	0			36	
							293	4	1021	9								
11	0	W	7413	-0-	7413	71818	929	1	4961	3	N	1266	1252	0			50	
							130	4	1393	9								
12	0	W	8337	-0-	8337	80155	900	1	5719	3	N	1416	1424	0			42	
							160	4	1558	9								
01	0	W	7926	-0-	7926	88081	892	1	5193	3	N	1586	1552	0			76	
							96	4	1745	9								
02	0	W	5842	-0-	5842	93923	845	1	3561	3	N	1212	1240	0			48	
							103	4	1333	9								
03	0	W	6246	-0-	6246	100169	862	1	3735	3	N	1342	1354	0			36	
							173	4	1476	9								
04	0	W	5806	-0-	5806	105975	891	1	3450	3	N	1138	1124	0			50	
							213	4	1252	9								
05	0	W	7287	-0-	7287	113262	1564	1	4179	3	N	1190	1187	0			53	
							235	4	1309	9								
06	0	W	3776	-0-	3776	117038	1519	1	504	3	N	1106	1083	0			76	
							536	4	1217	9								
07	0	W	4863	-0-	4863	121901	1646	1	1790	3	N	1003	1046	0			33	
							324	4	1103	9								

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200									
FALCON STATE UNIT				WELL #: S200H		RRCID -> 289329		COMPL. DATE 05/19/2015		TOTAL DEPTH 10112 PERF.10663 - 14669			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	44330 X	8434	-0-	-35896	-0-	674 1	6563 3	6563 3	Y	659	645 0		49
						472 4	725 9						
*09	42900 X	7582	-0-	-35318	-0-	609 1	6103 3	6103 3	Y	647	648 0		48
						158 4	712 9						
*10	44330 X	7995	-0-	-36335	-0-	795 1	6229 3	6229 3	Y	676	684 0		40
						227 4	744 9						
*11	42900 X	7360	-0-	-35540	-0-	754 1	5599 3	5599 3	Y	820	810 0		50
						105 4	902 9						
*12	44330 X	7180	-0-	-37150	-0-	698 1	5519 3	5519 3	Y	763	769 0		44
						124 4	839 9						
*01	44330 X	9453	-0-	-34877	-0-	741 1	7770 3	7770 3	Y	784	773 0		55
						80 4	862 9						
*02	41470 X	8150	-0-	-33320	-0-	709 1	6532 3	6532 3	Y	747	736 0		66
						87 4	822 9						
*03	44330 X	8454	-0-	-35876	-0-	721 1	6675 3	6675 3	Y	830	840 0		56
						145 4	913 9						
*04	42900 X	8684	-0-	-34216	-0-	679 1	7076 3	7076 3	Y	697	696 0		57
						162 4	767 9						
*05	44330 X	8861	-0-	-35469	-0-	732 1	7323 3	7323 3	Y	633	639 0		51
						110 4	696 9						
*06	42900 X	9115	-0-	-33785	-0-	715 1	7487 3	7487 3	Y	601	613 0		39
						252 4	661 9						
*07	44330 X	9163	-0-	-35167	-0-	757 1	7589 3	7589 3	Y	607	605 0		41
						149 4	668 9						

OSPNEY STATE UNIT				WELL #: S302H		RRCID -> 289330		COMPL. DATE 05/19/2015		TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245			
08	0 W	3610	-0-	3610	128057	825 1	577 4	577 4	N	2007	1988 0		80
						2208 9							
09	0 W	7882	-0-	7882	135939	967 1	4693 3	4693 3	N	1792	1825 0		47
						251 4	1971 9						
10	0 W	8175	-0-	8175	144114	1054 1	4606 3	4606 3	N	2013	1980 0		80
						301 4	2214 9						
11	0 W	7247	-0-	7247	151361	911 1	4472 3	4472 3	N	1579	1598 0		61
						127 4	1737 9						
12	0 W	4241	-0-	4241	155602	782 1	2208 3	2208 3	N	1011	1043 0		29
						139 4	1112 9						
01	0 W	2811	-0-	2811	158413	755 1	1164 3	1164 3	N	737	732 0		34
						81 4	811 9						
02	0 W	7272	-0-	7272	165685	696 1	4574 3	4574 3	N	1743	1706 0		71
						85 4	1917 9						
03	0 W	10227	-0-	10227	175912	915 1	6324 3	6324 3	N	2549	2551 0		69
						184 4	2804 9						
04	0 W	14113	-0-	14113	190025	1272 1	10152 3	10152 3	N	2168	2141 0		96
						304 4	2385 9						
05	0 W	9994	-0-	9994	200019	1214 1	6462 3	6462 3	N	1942	1952 0		86
						182 4	2136 9						
06	0 W	13733	-0-	13733	213752	1325 1	10052 3	10052 3	N	1716	1684 0		118
						468 4	1888 9						
07	0 W	12245	-0-	12245	225997	1358 1	8858 3	8858 3	N	1602	1668 0		52
						267 4	1762 9						

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING							
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200																
CONDOR			WELL #: S209H		RRCID -> 289333		COMPL. DATE 07/20/2015					TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
*08	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	719	1	503	4	N	400	441	0				33	
							440	9											
*09	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	694	1	180	4	N	401	387	0				47	
							441	9											
*10	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	814	1	233	4	N	281	298	0				30	
							309	9											
*11	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	749	1	105	4	N	333	330	0				33	
							366	9											
*12	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	676	1	120	4	N	227	238	0				22	
							250	9											
*01	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	686	1	74	4	N	304	286	0				40	
							334	9											
*02	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	684	1	84	4	N	213	225	0				28	
							234	9											
*03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	397	1	3154	3	N	-0-	28	0				-0-	
							80	4											
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9				WELL #: S 2H		RRCID -> 289336		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168				
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 W	8824	-0-	8824	8824	841	1	5919	3	N	1726	1764	0	95
						165	4	1899	9					

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9				WELL #:	S201H	RRCID	->	289377	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL	DEPTH	10513	PERF.	10732	-	18416
*08	48794	X	12675	-0-	-36119	-0-	807	1	7748	3	Y	3232	3304	0			85
							565	4	3555	9							
*09	47220	X	13951	-0-	-33269	-0-	818	1	9388	3	Y	3212	3158	0			139
							212	4	3533	9							
*10	48794	X	14426	-0-	-34368	-0-	960	1	9642	3	Y	3227	3265	0			101
							274	4	3550	9							
*11	47220	X	14817	-0-	-32403	-0-	911	1	10427	3	Y	3047	3036	0			112
							127	4	3352	9							
*12	48794	X	14570	-0-	-34224	-0-	847	1	10138	3	Y	3123	3106	0			129
							150	4	3435	9							
*01	48794	X	11336	-0-	-37458	-0-	762	1	7432	3	Y	2782	2809	0			102
							82	4	3060	9							
*02	45646	X	12415	-0-	-33231	-0-	730	1	8857	3	Y	2490	2491	0			101
							89	4	2739	9							
*03	48794	X	18088	-0-	-30706	-0-	1226	1	12636	3	Y	3617	3575	0			143
							247	4	3979	9							
*04	47220	X	16883	-0-	-30337	-0-	1165	1	11447	3	Y	3630	3567	0			206
							278	4	3993	9							
*05	48794	X	16302	-0-	-32492	-0-	1230	1	11358	3	Y	3209	3274	0			141
							184	4	3530	9							
*06	47220	X	14561	-0-	-32659	-0-	1141	1	9674	3	Y	3039	2961	0			219
							403	4	3343	9							
*07	48794	X	14493	-0-	-34301	-0-	1198	1	9792	3	Y	2970	3025	0			164
							236	4	3267	9							

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200												
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9				WELL #:	S202H	RRCID ->	289383	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL	DEPTH	10508	PERF.10900	- 18043			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	53382 X	15038	-0-	-38344	-0-		945 1	10013 3			Y	3108	3140 0				82
							661 4	3419 9									
*09	51660 X	11192	-0-	-40468	-0-		848 1	7397 3			Y	2479	2454 0				107
							220 4	2727 9									
*10	53382 X	10849	-0-	-42533	-0-		980 1	7132 3			Y	2234	2271 0				70
							280 4	2457 9									
*11	51660 X	10439	-0-	-41221	-0-		906 1	7320 3			Y	1897	1897 0				70
							126 4	2087 9									
*12	53382 X	11587	-0-	-41795	-0-		885 1	8278 3			Y	2061	2046 0				85
							157 4	2267 9									
*01	53382 X	11295	-0-	-42087	-0-		889 1	8146 3			Y	1967	1980 0				72
							96 4	2164 9									
*02	49938 X	7745	-0-	-42193	-0-		795 1	5009 3			Y	1676	1680 0				68
							97 4	1844 9									
*03	53382 X	4433	-0-	-48949	-0-		685 1	1623 3			Y	1806	1803 0				71
							138 4	1987 9									
*04	51660 X	5522	-0-	-46138	-0-		685 1	2901 3			Y	1611	1591 0				91
							164 4	1772 9									
*05	53382 X	8589	-0-	-44793	-0-		833 1	5905 3			Y	1569	1591 0				69
							125 4	1726 9									
*06	51660 X	7518	-0-	-44142	-0-		773 1	4701 3			Y	1610	1563 0				116
							273 4	1771 9									
*07	53382 X	7394	-0-	-45988	-0-		809 1	4697 3			Y	1572	1601 0				87
							159 4	1729 9									

FALCON STATE UNIT				WELL #:	S262H	RRCID ->	289390	COMPL. DATE	12/04/2015	TOTAL	DEPTH	10418	PERF.10770	- 16195			
*08	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-		729 1	5570 3			Y	2435	2425 0				176
							510 4	2679 9									
*09	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-		749 1	6996 3			Y	2145	2186 0				135
							194 4	2360 9									
*10	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-		846 1	6095 3			Y	2232	2220 0				147
							242 4	2455 9									
*11	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-		738 1	5277 3			Y	2181	2179 0				149
							103 4	2399 9									
*12	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-		772 1	2451 3			Y	2146	2182 0				113
							137 4	2361 9									
*01	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-		832 1	3393 3			Y	2195	2170 0				138
							90 4	2415 9									
*02	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-		834 1	3232 3			Y	2164	2166 0				136
							102 4	2380 9									
*03	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-		907 1	5067 3			Y	2159	2167 0				128
							183 4	2375 9									
*04	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-		805 1	3546 3			Y	2085	2063 0				150
							192 4	2294 9									
*05	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-		811 1	2176 3			Y	2113	2105 0				158
							122 4	2324 9									
*06	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-		844 1	3802 3			Y	1942	1955 0				145
							298 4	2136 9									
*07	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-		916 1	4685 3			Y	1823	1799 0				169
							180 4	2005 9									

CHAPARRAL 89				WELL #:	S151H	RRCID ->	289816	COMPL. DATE	11/03/2015	TOTAL	DEPTH	10199	PERF.10587	- 15742			
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE PROTECTION 55-T2-2														
WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	1546	3	707	4	Y	132	246	1
03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	145	9						
04	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	424	3	3644	4	Y	388	313	1
05	7688	X	7094	-0-	-594	-0-	427	9					9	8
*06	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	6307	3	1382	4	Y	486	483	1
07	8494	X	5790	-0-	-2704	-0-	535	9						
							6226	3	440	4	Y	389	436	1
							428	9						
							7080	3	894	4	Y	628	588	1
							691	9						
							5092	3	480	4	Y	198	253	1
							218	9						
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 2803H RRCID -> 277724 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825														
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-				N	-0-			249
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985														
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-			108
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			108
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610														
02	1305	X	-0-	-0-	-1305	-0-				N	-0-			231
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			231
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			231
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			231
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			231
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			231
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920														
02	4841	X	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	4380	2	N	346	725	1
03	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-	381	9						
04	15402	X	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	13383	2	N	1772	1314	1
*05	23255	X	-0-	-0-	-0-	-0-	1949	9						
06	11900	X	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	21113	2	N	1911	2118	1
*07	26170	X	-0-	-0-	-0-	-0-	2102	9						
							40	1	10958	2	N	820	717	1
							902	9						
							50	1	24590	2	N	1391	1582	1
							1530	9						

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 3405H RRCID -> 278612 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
03	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	7863	2	118	4	N	166			325
						183	9							
04	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5113	2	251	9	N	228	367	1	186
05	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	4812	2	245	9	N	223	172	1	237
06	4830 X	1680	-0-	-0-	-3150	1604	2	76	9	N	69			306
07	4991 X	-0-	-0-	-0-	-4991					N	-0-			306
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045														
02	5162 X	-0-	-0-	-5162	-0-					N	-0-			662
03	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	40	1	7785	2	N	1025	1269	1	418
						1128	9							
04	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	40	1	6797	2	N	1110	928	1	600
						1221	9							
05	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	80	1	5720	2	N	865	1065	1	400
						952	9							
06	6960 X	4582	-0-	-2378	-0-	130	1	3861	2	N	537	533	1	404
						591	9							
*07	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	125	1	6795	2	N	892	701	1	595
						981	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	15979 X	13961	-0-	-2018	-0-	40	1	13558	2	N	330	193	1	577
03	34565 X	29369	-0-	-5196	-0-	363	9	27898	2	N	1283	1500	1	360
04	33450 X	10698	-0-	-22752	-0-	60	1	10033	2	N	586	563	1	383
05	34565 X	-0-	-0-	-34565	-0-	1411	9			N	-0-			383
06	28410 X	-0-	-0-	-28410	-0-	20	1			N	-0-			383
07	29357 X	-0-	-0-	-29357	-0-	645	9			N	-0-			383
HAY ZOELLE 9														
WELL #: 0011SB RRCID -> 288263 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8428 - 13340														
02	SHUT IN	3669	-0-	3669	23565	82	1	2846	2	N	671	670	0	2
03	23906 X	341	-0-	-23565	-0-	3	4	738	9	N	188	189	0	1
04	12540 X	-0-	-0-	-12540	-0-	134	2	207	9	N	-0-	1	0	-0-
05	12958 X	-0-	-0-	-12958	-0-					N	-0-			-0-
*06	12540 X	-0-	-0-	-12540	-0-					N	-0-			-0-
07	3937 X	1866	-0-	-2071	-0-	36	1	1102	2	N	661	659	0	2
						1	4	727	9					
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0013TB RRCID -> 288521 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	112985	-0-	112985	112985	2333	1	87157	2	N	21359	21098	0	261
						23495	9							
HAY ZOELLE 9														
WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579														
02	SHUT IN	122284	-0-	122284	292997	2868	1	93750	2	N	23194	23193	0	70
03	SHUT IN	122356	-0-	122356	415353	153	4	25513	9	N	21657	21666	0	61
04	506981 X	91628	-0-	-415353	-0-	3056	1	95138	2	N	14768	14778	0	51
05	95356 X	76560	-0-	-18796	-0-	339	4	23823	9	N	11614	11617	0	48
*06	92280 X	77871	-0-	-14409	-0-	2794	1	72439	2	N	10408	10423	0	33
07	95356 X	76767	-0-	-18589	-0-	150	4	16245	9	N	10683	10679	0	37
						1972	1	61768	2	N				
						45	4	12775	9					
						1959	1	63515	2	N				
						948	4	11449	9					
						1992	1	62951	2	N				
						73	4	11751	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0221TB RRCID -> 289232 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 7726 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	281	203	0	78

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0024TB RRCID -> 289586 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 9051 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*04	SHUT IN	91	-0-	91	91	1	1	61	2	N	26	26	0	-0-
						29	9							
*05	SHUT IN	80180	-0-	80180	80271	1801	1	56653	2	N	19715	19619	0	94
						39	4	21687	9					
*06	SHUT IN	89875	-0-	89875	170146	1998	1	65020	2	N	19898	19955	0	36
						969	4	21888	9					
07	SHUT IN	119221	-0-	119221	289367	2854	1	90237	2	N	23660	23607	0	89
						104	4	26026	9					
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0032TB RRCID -> 289701 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9135 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*04	SHUT IN	3839	-0-	3839	3839	89	1	2383	2	N	1239	1219	0	17
						4	4	1363	9					
*05	SHUT IN	64406	-0-	64406	68245	1455	1	45781	2	N	15578	15519	0	74
						34	4	17136	9					
*06	SHUT IN	76097	-0-	76097	144342	1674	1	54452	2	N	17417	17458	0	32
						812	4	19159	9					
07	SHUT IN	81941	-0-	81941	226283	1898	1	60066	2	N	18098	18062	0	68
						69	4	19908	9					
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0034TB RRCID -> 289714 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 9044 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	45141	-0-	45141	45141	1091	1	28271	2	N	14289	14062	0	195
						61	4	15718	9					
05	SHUT IN	113595	-0-	113595	158736	2544	1	79758	2	N	28394	28451	0	135
						60	4	31233	9					
06	SHUT IN	89828	-0-	89828	248564	2006	1	65189	2	N	19692	19790	0	36
						972	4	21661	9					
07	SHUT IN	67102	-0-	67102	315666	1560	1	49290	2	N	14720	14700	0	56
						60	4	16192	9					
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0023TB RRCID -> 289780 COMPL. DATE 01/05/2020 TOTAL DEPTH 7439 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0024TB RRCID -> 289787 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 9232 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0022TB RRCID -> 289795 COMPL. DATE 12/07/2019 TOTAL DEPTH 9112 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CIMAREX ENERGY CO.														
DARK STAR 21 FEE														
WELL #: 153438 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048														
*09	8880 X	4932	-0-	-3948	-0-	4067 402	3 9	463	4	N	365	297	0	175
10	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	5995 727	3 9	1931	4	N	661	730	0	100
11	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	6921 773	3 9	96	4	N	703	699	0	100
12	6169 X	4882	-0-	-1287	-0-	4363	3	519	9	N	472	521	0	50
01	8649 X	7355	-0-	-1294	-0-	6592 523	3 9	240	4	N	475	428	0	95
02	8091 X	5930	-0-	-2161	-0-	5452 471	3 9	7	4	N	428	375	0	145
03	8649 X	4527	-0-	-4122	-0-	4119 385	3 9	23	4	N	350	444	0	50
04	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-			50
05	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-			50
06	10587 X	10587	-0-	-0-	-0-	9782 616	3 9	189	4	N	560	399	0	206
*07	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6034 506	3 9	29	4	N	460	555	0	108
UNBRIDLED 36 FEE														
WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618														
*09	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	73 410	1 9	5126	3	N	373	555	1	52
10	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	253 419	1 9	5357	3	N	381	365	1	66
11	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	309 419	1 9	5108	3	N	381	187	1	257
12	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	319 481	1 9	5142	3	N	437	559	1	134
01	6014 X	5933	-0-	-81	-0-	237 458	1 9	5238	3	N	416	364	1	184
02	5655 X	5640	-0-	-15	-0-	151 559	1 9	4930	3	N	508	378	1	313
03	6045 X	5233	-0-	-812	-0-	94 451	1 9	4688	3	N	410	547	1	176
04	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-			176
05	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-			176
06	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	108 354	1 9	7394	3	N	322	373	1	123
*07	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6058	3	496	9	N	451	364	1	207

SANDBAR (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. WAR ADMIRAL 18 FEE			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 153438 WELL #:		2H	RRCID -> 271643	COMPL. DATE 03/21/2013	TOTAL DEPTH	7511	PERF. 7570 - 11907	CNTY: LOVING		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10	15415	-0-	15415	32121	14303 3 701 9	411 4	Y	637	610 1			36
10	DLQ G-10	15828	-0-	15828	47949	15039 3 623 9	166 4	Y	566	569 1	1 8		32
11	DLQ G-10	14807	-0-	14807	62756	13954 3 800 9	53 4	Y	727	718 1			41
12	77387 X	14631	-0-	-62756	-0-	13887 3 724 9	20 4	Y	658	656 1			43
01	13466 X	13466	-0-	-0-	-0-	12759 3 675 9	32 4	Y	614	621 1	1 8		35
02	14906 X	11276	-0-	-3630	-0-	10521 3 723 9	32 4	Y	657	638 1			54
03	15841 X	11491	-0-	-4350	-0-	10789 3 655 9	47 4	Y	595	611 1			38
04	14820 X	-0-	-0-	-14820	-0-			Y	-0-	38 1			-0-
05	14632 X	-0-	-0-	-14632	-0-			Y	-0-				-0-
06	18926 X	18926	-0-	-0-	-0-	17753 3 1106 9	67 4	Y	1005	955 1	1 8		49
*07	13645 X	13645	-0-	-0-	-0-	12885 3	760 9	Y	691	664 1	1 8		75
WAR ADMIRAL 18 FEE													
			WELL #:	3H	RRCID -> 272144	COMPL. DATE 06/07/2013	TOTAL DEPTH	7416	PERF. 8250 - 12778				
*09	DLQ G-10	17376	-0-	17376	32509	16006 3 911 9	459 4	Y	828	791 1	1 8		47
10	DLQ G-10	17234	-0-	17234	49743	16252 3 803 9	179 4	Y	730	734 1	2 8		41
11	DLQ G-10	16600	-0-	16600	66343	15682 3 859 9	59 4	Y	781	776 1	2 8		44
12	81174 X	14831	-0-	-66343	-0-	14079 3 732 9	20 4	Y	665	664 1	1 8		44
01	13644 X	13644	-0-	-0-	-0-	12936 3 675 9	33 4	Y	614	621 1	2 8		35
02	16791 X	12984	-0-	-3807	-0-	12315 3 631 9	38 4	Y	574	561 1	1 8		47
03	17236 X	14469	-0-	-2767	-0-	13836 3 573 9	60 4	Y	521	535 1			33
04	16590 X	13055	-0-	-3535	-0-	12379 3 660 9	16 4	Y	600	585 1			48
05	19314 X	19314	-0-	-0-	-0-	18591 3 663 9	60 4	Y	603	591 1			60
06	16723 X	16723	-0-	-0-	-0-	15989 3 673 9	61 4	Y	612	641 1	1 8		30
07	14477 X	12789	-0-	-1688	-0-	12308 3	481 9	Y	437	419 1	1 8		47
EXTERMINATOR 42 STATE													
			WELL #:	2H	RRCID -> 276511	COMPL. DATE 04/11/2013	TOTAL DEPTH	6618	PERF. 6800 - 11081				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
RUBY NORTH UNIT 1-39														
WELL #: 4H RRCID -> 286901 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9708 - 19488														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*09	105093 X	105093	-0-	-0-	-0-	87171	3	17922	9	Y	16293	16051	0	552
10	98896 X	98896	-0-	-0-	-0-	83798	3	15098	9	Y	13725	14042	0	235
11	89624 X	89624	-0-	-0-	-0-	76924	3	12700	9	Y	11545	11627	0	150
12	82954 X	82954	-0-	-0-	-0-	71882	3	11072	9	Y	10065	9905	0	309
01	86013 X	86013	-0-	-0-	-0-	75937	3	10076	9	Y	9160	9179	0	239
02	DLQ G-10	85307	-0-	85307	85307	76262	3	9045	9	Y	8223	8108	0	340
03	DLQ G-10	84750	-0-	84750	170057	75935	3	8815	9	Y	8014	8153	0	187
04	DLQ G-10	79011	-0-	79011	249068	71591	3	7420	9	Y	6745	6803	0	129
05	329430 X	80362	-0-	-249068	-0-	72771	3	7591	9	Y	6901	6908	0	122
06	58336 X	58336	-0-	-0-	-0-	52894	3	5442	9	Y	4947	4865	0	204
07	91202 X	69528	-0-	-21674	-0-	63618	3	5910	9	Y	5373	5140	0	420
COG OPERATING LLC														
BACKSWING STATE														
WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050														
02	16120 X	16120	-0-	-0-	-0-	897	1	14920	3	Y	275	222	1	176
03	14973 X	10965	-0-	-4008	-0-	303	9	10248	3	Y	86	130	1	132
04	14490 X	11568	-0-	-2922	-0-	622	1	10924	3	Y	152	149	1	135
05	15146 X	15146	-0-	-0-	-0-	95	9	14018	3	Y	192	220	1	107
06	14490 X	13821	-0-	-669	-0-	477	1	12760	3	Y	194	148	1	153
07	14973 X	13253	-0-	-1720	-0-	167	9	12315	3	Y	99	162	1	90
						917	1							
						211	9							
						848	1							
						213	9							
						829	1							
						109	9							
GLENN														
WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780														
02	7482 X	4009	-0-	-3473	-0-	173	1	2498	3	Y	1216			1534
03	15835 X	15835	-0-	-0-	-0-	1338	9	10565	3	Y	4182	4759	1	957
04	11602 X	11602	-0-	-0-	-0-	670	1	7433	3	Y	3769	3666	1	1060
05	11948 X	11948	-0-	-0-	-0-	4600	9	8224	3	Y	3340	3565	1	835
06	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	23	1	7661	3	Y	3086	3032	1	889
*07	10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	4146	9	6692	3	Y	3034	3050	1	873
						50	1							
						3674	9							
						60	1							
						3395	9							
						62	1							
						3337	9							
CARPENTER B UNIT														
WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688														
02	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	893	1	3691	3	N	524	815	1	249
03	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	576	9	4006	3	N	542	457	1	334
04	4260 X	3861	-0-	-399	-0-	992	1	2772	3	N	350	419	1	265
05	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	596	9	3551	3	N	459	464	1	260
06	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	704	1	4246	3	N	541	451	1	350
*07	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	385	9	3634	3	N	481	432	1	399
						992	1							
						529	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
COG OPERATING LLC														
ARMSTRONG N STATE UNIT														
WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	468	1	3687	3	N	602	422	1	407
03	3131 X	1217	-0-	-1914	-0-	662	9	689	3	N	394	443	1	358
04	4680 X	353	-0-	-4327	-0-	95	1	215	3	N	56			414
05	5146 X	171	-0-	-4975	-0-	433	9	127	3	N	11			425
06	4980 X	363	-0-	-4617	-0-	76	1	233	3	N	31			456
07	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-	62	9			N	99			555
						32	1							
						12	9							
						96	1							
						34	9							
CAPTAIN CALL														
WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415														
02	24494 X	24494	-0-	-0-	-0-	1035	1	22029	3	Y	1300	1306	0	325
03	25663 X	25663	-0-	-0-	-0-	1430	9	23125	3	Y	1171	1201	0	295
04	22058 X	22058	-0-	-0-	-0-	1250	1	19473	3	Y	1348	1225	0	418
05	22626 X	22626	-0-	-0-	-0-	1288	9	20129	3	Y	1219	1188	0	449
06	23854 X	23854	-0-	-0-	-0-	1102	1	21242	3	Y	1270	1405	0	314
*07	24184 X	24184	-0-	-0-	-0-	1483	9	21673	3	Y	1128	1064	0	378
						1156	1							
						1341	9							
						1215	1							
						1397	9							
						1270	1							
						1241	9							
WETHERBEE														
WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925														
02	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	29	1	2183	3	Y	561	471	1	211
03	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-	617	9			Y	-0-	211	1	-0-
04	2070 X	48	-0-	-2022	-0-	41	3	7	9	Y	6	5	1	1
05	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	11	1	2478	3	Y	1183	1010	1	174
06	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	1301	9	2515	3	Y	1017	692	1	485
*07	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	12	1	2473	3	Y	632	934	1	183
						1119	9							
						28	1							
						695	9							
DEETS														
WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320														
02	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	784	1	10147	3	Y	733	599	0	263
03	15640 X	15640	-0-	-0-	-0-	806	9	13663	3	Y	930	1056	0	137
04	16340 X	16340	-0-	-0-	-0-	954	1	14347	3	Y	901	790	0	248
05	13461 X	13461	-0-	-0-	-0-	1023	9	11673	3	Y	822	772	0	298
06	15461 X	15461	-0-	-0-	-0-	1002	1	13550	3	Y	790	822	0	266
*07	13700 X	13700	-0-	-0-	-0-	991	9	11980	3	Y	755	860	0	161
						884	1							
						904	9							
						1042	1							
						869	9							
						889	1							
						831	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
COG OPERATING LLC														
CAPTAIN CALL														
WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	13282 X	13282	-0-	-0-	-0-	563 1	11969 3	Y	682	723 0				193
03	13545 X	13545	-0-	-0-	-0-	750 9								
04	15197 X	15197	-0-	-0-	-0-	649 1	12009 3	Y	806	790 0				209
05	13588 X	13588	-0-	-0-	-0-	887 9								
06	14996 X	14996	-0-	-0-	-0-	762 1	13468 3	Y	879	801 0				287
*07	15632 X	15632	-0-	-0-	-0-	967 9								
						678 1	11808 3	Y	1002	924 0				365
						1102 9								
						747 1	13066 3	Y	1075	1164 0				276
						1183 9								
						806 1	13755 3	Y	974	910 0				340
						1071 9								
DEETS														
WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149														
02	15331 X	15331	-0-	-0-	-0-	1046 1	13542 3	Y	675	555 0				240
03	15755 X	15755	-0-	-0-	-0-	743 9								
04	15016 X	15016	-0-	-0-	-0-	972 1	13923 3	Y	782	907 0				115
05	18617 X	18617	-0-	-0-	-0-	860 9								
06	19060 X	19060	-0-	-0-	-0-	919 1	13160 3	Y	852	739 0				228
*07	17928 X	17928	-0-	-0-	-0-	937 9								
						1253 1	16541 3	Y	748	707 0				269
						823 9								
						1308 1	17016 3	Y	669	711 0				227
						736 9								
						1189 1	16020 3	Y	654	745 0				136
						719 9								
BACKSWING STATE														
WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725														
02	14819 X	14260	-0-	-559	-0-	764 1	12708 3	Y	716	710 1				549
03	15841 X	14529	-0-	-1312	-0-	788 9								
04	15339 X	15339	-0-	-0-	-0-	789 1	13002 3	Y	671	615 1				605
05	16977 X	16977	-0-	-0-	-0-	738 9								
06	17097 X	17097	-0-	-0-	-0-	619 1	14163 3	Y	506	589 1				522
*07	17846 X	17846	-0-	-0-	-0-	557 9								
						990 1	15125 3	Y	784	884 1				422
						862 9								
						1012 1	15224 3	Y	783	596 1				609
						861 9								
						1068 1	15880 3	Y	816	928 1				497
						898 9								
CARPENTER A UNIT														
WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587														
02	7540 X	5839	-0-	-1701	-0-	883 1	4160 3	N	724	807 1				372
03	7595 X	6648	-0-	-947	-0-	796 9								
04	8070 X	7137	-0-	-933	-0-	967 1	4911 3	N	700	444 1				628
05	8339 X	7768	-0-	-571	-0-	770 9								
06	8070 X	841	-0-	-7229	-0-	835 1	5424 3	N	798	851 1				575
*07	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	878 9								
						942 1	5845 3	N	892	800 1				667
						981 9								
						601 1	240 9	N	218	462 1				423
						896 1	6930 3	N	694	830 1				287
						763 9								

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC GRISSOM				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150 WELL #: 1801H	ASSOCIATED RRCID -> 277815	CAPACITY				CNTY: LOVING						
						COMPL.	DATE	12/19/2014	TOTAL	DEPTH	7997	PERF.	8193	- 12555		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2378 X	45	-0-	-2333	-0-	1	1	1	29	3	Y	13	12	0		1
03	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	67	1	4	4080	3	Y	857	799	0	1 8	58
04	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	2	4	2	943	9						
05	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	76	1	2	4386	3	Y	1113	1092	0		79
06	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	2	4	1	1224	9						
*07	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	99	1	4	4267	3	Y	749	720	0		108
						1	4	1	824	9						
						114	1	1	4080	3	Y	956	997	0		67
						38	4	1	1052	9						
						83	1	1	3164	3	Y	1336	1254	0		149
						89	4	1	1470	9						

HORN SPLITTER STATE UNIT				WELL #: 1001H	RRCID -> 278178	COMPL.	DATE	03/17/2015	TOTAL	DEPTH	7674	PERF.	7869	- 12030		
02	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	747	1	9	6816	3	N	649	468	1		726
03	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	714	1	9	7182	3	N	670	904	1		492
04	10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	817	1	9	737	9						
05	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	956	1	9	8104	3	N	897	902	1		487
06	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	987	1	9	930	3	N	818	456	1		849
*07	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	900	1	9	7774	3	N	818	456	1		849
						960	1	9	8091	3	N	850	1338	1		361
						935	1	9	935	9						
						992	1	9	7987	3	N	832	461	1		732
						915	1	9								

CARPENTER D UNIT				WELL #: 204H	RRCID -> 278362	COMPL.	DATE	01/13/2014	TOTAL	DEPTH	8240	PERF.	8403	- 12750		
02	5365 X	4	-0-	-5361	-0-	4	3				N	-0-				204
03	5735 X	707	-0-	-5028	-0-	16	1		627	3	N	58				262
04	5280 X	383	-0-	-4897	-0-	64	9									
05	5456 X	33	-0-	-5423	-0-	2	1		301	3	N	73				335
06	4830 X	1391	-0-	-3439	-0-	80	9									
*07	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	8	1		16	3	N	8				343
						9	9									
						40	1		1067	3	N	258				601
						284	1									
						62	1		3655	3	N	642	891	1		352
						706	1									

CAPTAIN CALL				WELL #: 403H	RRCID -> 278371	COMPL.	DATE	06/04/2014	TOTAL	DEPTH	7659	PERF.	7818	- 12440		
02	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	261	1		5559	3	Y	380	381	0		94
03	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	418	9									
04	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	392	1		7259	3	Y	896	794	0		196
05	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	986	9									
06	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	376	1		6652	3	Y	630	616	0		210
*07	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	693	9									
						355	1		6175	3	Y	610	595	0		225
						671	9									
						334	1		5832	3	Y	436	541	0		120
						480	9									
						350	1		5960	3	Y	394	380	0		134
						433	9									

09/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1531

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC ARMSTRONG STATE				//CONT.// //CONT.// WELL #: 2803H	80544 500 166150	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING					
						RRCID -> 278421	COMPL. DATE 04/29/2013	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	8215	-	12340					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4756 X	4553	-0-	-203	-0-	1119 931 9		2503	3	N		846	946	1				445
03	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	1697 1277 9		5080	3	N		1161	900	1				706
04	4920 X	4383	-0-	-537	-0-	638 971 9		2774	3	N		883	1205	1				384
05	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	992 1269 9		3656	3	N		1154	735	1				803
06	7800 X	5821	-0-	-1979	-0-	945 1207 9		3669	3	N		1097	1595	1				305
07	8060 X	6194	-0-	-1866	-0-	992 1279 9		3923	3	N		1163	452	1				1016
GRISSOM				WELL #: 1802H		RRCID -> 278427		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 10687		PERF. 8155		-		12645		
02	2668 X	2563	-0-	-105	-0-	7 1 4		447	3	Y		1916	2015	0				187
03	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	17 1 4		1070	3	Y		2135	2159	0		3	8	160
04	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	51 1 4		2349	9			1452	1500	0				112
05	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	42 1 4		1597	9			2080	1902	0				290
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-	1 4		1811	3	Y		1190	1381	0				99
07	2852 X	1843	-0-	-1009	-0-	3 1 4		109	3	Y		1571	1487	0				183
SHEPARD STATE				WELL #: 803H		RRCID -> 278497		COMPL. DATE 01/02/2014		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 8243		-		12400		
02	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	376 1819 9		5423	3	N		1654	1380	1				804
03	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	1022 1407 9		3872	3	N		1279	922	1		4	8	1157
04	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	64 427 9		1770	3	N		388	443	1				1102
05	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	92 562 9		2586	3	N		511	447	1				1166
06	11513 X	11513	-0-	-0-	-0-	668 2960 9		7885	3	N		2691	2649	1				1208
*07	13150 X	13150	-0-	-0-	-0-	1020 3065 9		9065	3	N		2786	3076	1				918
HORN SPLITTER STATE UNIT				WELL #: 1003H		RRCID -> 278551		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 7540		PERF. 7662		-		11815		
02	41093 X	37955	-0-	-3138	-0-	890 1133 9		35932	3	N		1030	1296	1				349
03	43307 X	38472	-0-	-4835	-0-	1028 1173 9		36271	3	N		1066	869	1				546
04	41610 X	37574	-0-	-4036	-0-	994 242 4		35228	3	N		1009	904	1				651
05	42997 X	38065	-0-	-4932	-0-	993 1159 9		35913	3	N		1054	854	1				851
06	40890 X	36490	-0-	-4400	-0-	995 1058 9		34437	3	N		962	1296	1				517
07	40579 X	36971	-0-	-3608	-0-	994 1071 9		34906	3	N		974	868	1				623

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150							
SHEPARD A STATE UNIT		WELL #: 802H		RRCID -> 278643		COMPL. DATE 12/31/2013		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	8149 X	4253	-0-	-3896	-0-	30 1	3960 3	N	187
						263 9			
03	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-			N	187
04	8430 X	-0-	-0-	-8430	-0-			N	189
05	8711 X	5249	-0-	-3462	-0-	32 1	4960 3	N	423
						257 9			
06	8280 X	6714	-0-	-1566	-0-	56 1	6219 3	N	373
						439 9			
*07	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	62 1	7252 3	N	416
						481 9			

LORENA		WELL #: 801H		RRCID -> 278646		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285	
02	18850 X	9018	-0-	-9832	-0-	54 1	8858 3	N	517
						106 9			
03	14601 X	10352	-0-	-4249	-0-	62 1	10128 3	N	203
						162 9			
04	12660 X	9145	-0-	-3515	-0-	36 1	9003 3	N	299
						106 9			
05	10571 X	10252	-0-	-319	-0-	62 1	10062 3	N	415
						128 9			
06	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	60 1	10270 3	N	579
						180 9			
*07	11778 X	11778	-0-	-0-	-0-	606 1	10937 3	N	328
						235 9			

LORENA		WELL #: 802H		RRCID -> 278647		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367	
02	9048 X	7760	-0-	-1288	-0-	52 1	7117 3	Y	86
						591 9			
03	9672 X	8311	-0-	-1361	-0-	145 1	7674 3	Y	75
						5 4	487 9		
04	9360 X	8325	-0-	-1035	-0-	149 1	7477 3	Y	104
						699 9			
05	8866 X	8079	-0-	-787	-0-	137 1	7324 3	Y	153
						618 9			
06	8040 X	4941	-0-	-3099	-0-	85 1	4541 3	Y	63
						1 4	314 9		
*07	10975 X	10975	-0-	-0-	-0-	95 1	10274 3	Y	84
						606 9			

MITCHELL		WELL #: 801H		RRCID -> 278648		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325	
02	2349 X	-0-	-0-	-2349	-0-			N	446
03	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	48 1	3467 3	N	431
						481 9			
04	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	40 1	3721 3	N	491
						518 9			
05	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	62 1	5189 3	N	393
						754 9			
06	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	50 1	4236 3	N	508
						554 9			
*07	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	48 1	4463 3	N	615
						622 9			

SANDBAR (BONE SPRING)														
COG OPERATING LLC														
ALDRIN STATE														
WELL #: 2801H RRCID -> 278649 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8247 - 12220														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4263 X	3238	-0-	-1025	-0-	928	1	1881	3	N	390			591
03	4557 X	3134	-0-	-1423	-0-	429	9	1733	3	N	430	470	1	551
04	3300 X	238	-0-	-3062	-0-	204	1	34	9	N	31			582
05	3472 X	115	-0-	-3357	-0-	113	1	2	9	N	2	400	1	184
06	3360 X	96	-0-	-3264	-0-	96	1			N	-0-			184
07	3472 X	64	-0-	-3408	-0-	64	1			N	-0-			184
LORENA														
WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730														
02	10991 X	9512	-0-	-1479	-0-	65	1	8855	3	Y	538	579	0	103
03	11749 X	9448	-0-	-2301	-0-	592	9	8563	3	Y	652	649	0	106
04	11370 X	5753	-0-	-5617	-0-	162	1	717	9					
05	16808 X	16808	-0-	-0-	-0-	6	4	5253	3	Y	360	398	0	68
06	11370 X	8400	-0-	-2970	-0-	104	1							
07	10168 X	6780	-0-	-3388	-0-	396	9	15680	3	Y	759	638	0	189
						293	1							
						835	9							
						147	1	7808	3	Y	404	508	0	85
						1	4	444	9					
						59	1	6414	3	Y	279	314	0	50
						307	9							
WETHERBEE														
WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350														
02	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	29	1	2233	3	Y	1035	848	1	379
03	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	1139	9	2944	3	Y	959	690	1	644
04	3300 X	2093	-0-	-1207	-0-	62	1	1537	3	Y	502	853	1	293
05	3410 X	1220	-0-	-2190	-0-	1055	9							
06	3300 X	2916	-0-	-384	-0-	4	1	749	3	Y	425	612	1	106
*07	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	552	9	1659	3	Y	1135	721	1	505
						3	1							
						468	9							
						8	1							
						1249	9							
						34	1	3042	3	Y	1412	1604	1	313
						1553	9							
DEETS														
WELL #: 601H RRCID -> 278652 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772														
02	12441 X	9176	-0-	-3265	-0-	626	1	8111	3	Y	399	329	0	152
03	13299 X	10489	-0-	-2810	-0-	439	9	9155	3	Y	632	688	0	96
04	12870 X	6701	-0-	-6169	-0-	639	1	5876	3	Y	377	355	0	118
05	13299 X	9104	-0-	-4195	-0-	695	9							
06	12870 X	4965	-0-	-7905	-0-	410	1	8077	3	Y	377	351	0	144
07	10478 X	5365	-0-	-5113	-0-	415	9							
						612	1	4451	3	Y	156	220	0	80
						415	9							
						342	1	4846	3	Y	145	183	0	42
						172	9							
						359	1							
						160	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150											
LORENA		WELL #:		804H	RRCID ->	278653	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	7543	PERF. 7757	- 11730			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M		PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	28 1	3834 3	Y			382	376 0			68
03	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	420 9									
04	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	107 1	5648 3	Y			670	634 0			104
05	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4 4	737 9								
06	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	81 1	4053 3	Y			250	303 0			51
*07	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	275 9									
						77 1	4152 3	Y			270	249 0			72
						297 9									
						198 1	10528 3	Y			723	683 0			112
						2 4	795 9								
						63 1	6874 3	Y			401	444 0			69
						441 9									

DEETS		WELL #:		602H	RRCID ->	278655	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	7479	PERF. 7599	- 12502			
02	15019 X	15019	-0-	-0-	-0-	1020 1	13216 3	Y			712	568 0			246
03	15269 X	15269	-0-	-0-	-0-	783 9									
04	16531 X	16531	-0-	-0-	-0-	949 1	13591 3	Y			663	808 0			101
05	15500 X	15500	-0-	-0-	-0-	729 9									
06	13619 X	13619	-0-	-0-	-0-	1021 1	14629 3	Y			801	690 0			212
*07	19924 X	19924	-0-	-0-	-0-	881 9									
						1033 1	13630 3	Y			761	706 0			267
						837 9									
						908 1	11816 3	Y			814	820 0			261
						895 9									
						1305 1	17584 3	Y			941	1017 0			185
						1035 9									

CAPTAIN CALL		WELL #:		401H	RRCID ->	278656	COMPL. DATE	06/16/2013	TOTAL DEPTH	7604	PERF. 7780	- 11790			
02	9947 X	9621	-0-	-326	-0-	404 1	8601 3	Y			560	584 0			146
03	10633 X	9380	-0-	-1253	-0-	616 9									
04	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	439 1	8117 3	Y			749	717 0			178
05	12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	824 9									
06	9960 X	9139	-0-	-821	-0-	520 1	9181 3	Y			657	621 0			214
07	10633 X	7931	-0-	-2702	-0-	723 9									
						663 1	11536 3	Y			656	629 0			241
						722 9									
						464 1	8121 3	Y			504	607 0			138
						554 9									
						406 1	6928 3	Y			543	500 0			181
						597 9									

CAPTAIN CALL		WELL #:		402H	RRCID ->	278657	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	6568	PERF. 6913	- 10850			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC CARPENTER C UNIT				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150 WELL #: 203H	ASSOCIATED RRCID -> 278659	CAPACITY				CNTY: LOVING			
						COMPL. DATE 09/04/2013	TOTAL DEPTH	8199	PERF. 8293 - 12652				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	581 1 531 9	4336 3	Y	483	567 0			143
03	10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	892 1 1311 9	8538 3	Y	1192	1016 0			319
04	12477 X	12477	-0-	-0-	-0-	934 1 1687 9	9856 3	Y	1534	1431 0			422
05	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	615 1 893 9	7309 3	Y	812	836 0			398
06	5220 X	4606	-0-	-614	-0-	807 1 628 9	3171 3	Y	571	596 0			373
07	5394 X	3495	-0-	-1899	-0-	92 1 612 9	2791 3	Y	556	351 0			578
HORN SPLITTER STATE UNIT				WELL #: 1002H	RRCID -> 278771	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH	7577	PERF. 7701 - 11710				
02	17748 X	17748	-0-	-0-	-0-	863 1 1055 9	15830 3	Y	959	892 0			240
03	16178 X	16178	-0-	-0-	-0-	559 1 1030 9	14589 3	Y	936	488 0			688
04	27386 X	27386	-0-	-0-	-0-	1100 1 1386 9	24900 3	Y	1260	1679 0			269
05	27569 X	27569	-0-	-0-	-0-	1059 1 1344 9	25166 3	Y	1222	1168 0			323
06	26487 X	26487	-0-	-0-	-0-	1197 1 1151 9	24139 3	Y	1046	1178 0			191
*07	26140 X	26140	-0-	-0-	-0-	858 1 1466 9	23816 3	Y	1333	1223 0			301
SHEPARD STATE				WELL #: 805	RRCID -> 279178	COMPL. DATE 12/01/2014	TOTAL DEPTH	10850	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
WETHERBEE D ALLOC				WELL #: 408H	RRCID -> 279624	COMPL. DATE 09/10/2014	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 8350 - 12595				
02	10933 X	8495	-0-	-2438	-0-	421 1 824 9	7250 3	Y	749	938 1			199
03	14010 X	14010	-0-	-0-	-0-	706 1 954 9	12350 3	Y	867	823 1	27 8		216
04	11310 X	752	-0-	-10558	-0-	9 1 47 9	696 3	Y	43	117 1			142
05	11687 X	261	-0-	-11426	-0-	218 3	43 9	Y	39				181
06	11310 X	1038	-0-	-10272	-0-	8 1 198 9	832 3	Y	180	78 1	2 8		281
07	11687 X	100	-0-	-11587	-0-	1 1 11 9	88 3	Y	10	111 1			180

SANDBAR (BONE SPRING)													CNTY: LOVING						
COG OPERATING LLC																			
WETHERBEE D ALLOC																			
WELL #: 405H													RRCID -> 280231						
CAPACITY													COMPL. DATE 03/24/2015						
													TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
02	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-				950	1	8037	3	Y	747		607	1		361
03	10137 X	9306	-0-	-831	-0-				822	9	7846	3	Y	557		480	1	9 8	429
04	9810 X	1819	-0-	-7991	-0-				847	1			Y	60		291	1		198
05	10137 X	1657	-0-	-8480	-0-				613	9			Y	2					200
06	9810 X	282	-0-	-9528	-0-				1753	3			Y	-0-					200
07	10137 X	593	-0-	-9544	-0-				1655	3			Y	23					223
									282	3									
									568	3									
WETHERBEE D ALLOC													WELL #: 406H						
													RRCID -> 280232						
													COMPL. DATE 06/05/2015						
													TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510						
02	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-				713	1	6033	3	Y	789		731	1		436
03	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-				868	9	6302	3	Y	937		718	1	13 8	642
04	6690 X	666	-0-	-6024	-0-				680	1			Y	82		430	1		294
05	6913 X	580	-0-	-6333	-0-				1031	9			Y	58					352
06	6690 X	28	-0-	-6662	-0-				576	3			Y	-0-					352
07	6913 X	1230	-0-	-5683	-0-				516	3			Y	11					363
									28	3									
									1218	3									
WETHERBEE D ALLOC													WELL #: 407H						
													RRCID -> 280248						
													COMPL. DATE 03/06/2015						
													TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600						
02	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-				472	1	8131	3	Y	740		757	1		159
03	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-				814	9	5001	3	Y	947		856	1	28 8	222
04	5520 X	1999	-0-	-3521	-0-				286	1	1750	3	Y	205		195	1		232
05	5704 X	1081	-0-	-4623	-0-				1042	9			Y	125					357
06	5520 X	3299	-0-	-2221	-0-				23	1	2487	3	Y	716		234	1	7 8	832
*07	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-				226	9	5133	3	Y	913		671	1		1074
									943	1									
									1150	9									
									598	1									
									591	9									
									685	1									
									1317	9									
									623	1									
									1282	9									
									663	1									
									838	9									
									509	1									
									1004	9									
HORN SPLITTER STATE UNIT													WELL #: 1004H						
													RRCID -> 280340						
													COMPL. DATE 04/22/2016						
													TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575						
02	25520 X	19392	-0-	-6128	-0-				943	1	17299	3	Y	1045		1053	0		296
03	27280 X	16822	-0-	-10458	-0-				1150	9	15633	3	Y	537		341	0		492
04	26400 X	17519	-0-	-8881	-0-				598	1	15517	3	Y	1197		1446	0		243
05	21669 X	16725	-0-	-4944	-0-				591	9	14820	3	Y	1165		1093	0		315
06	20670 X	14862	-0-	-5808	-0-				685	1	13361	3	Y	762		917	0		160
07	20739 X	15715	-0-	-5024	-0-				1317	9	14147	3	Y	963		892	0		231
									623	1									
									1282	9									
									663	1									
									838	9									
									509	1									
									1059	9									
SHEPARD STATE													WELL #: 813H						
													RRCID -> 281430						
													COMPL. DATE 05/18/2015						
													TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065						
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC LORENA				//CONT.// 80544 500 WELL #: 814H	ASSOCIATED RRCID -> 285375	CAPACITY COMPL. DATE 06/14/2018				TOTAL DEPTH	7599	PERF. 7858 - 12360	CNTY: LOVING				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	42195 X	33915	-0-	-8280	-0-		611 365	1 4	31918 1021	3 9	Y	928	915	0			165
03	45105 X	34406	-0-	-10699	-0-		606 669	1 4	32042 1089	3 9	Y	990	991	0			164
04	42330 X	36482	-0-	-5848	-0-		686 13	1 4	34505 1278	3 9	Y	1162	1131	0			195
05	40486 X	25208	-0-	-15278	-0-		445 8	1 4	23820 935	3 9	Y	850	806	0			239
06	36750 X	30746	-0-	-6004	-0-		541 6	1 4	28853 1346	3 9	Y	1224	1254	0			209
07	37696 X	33656	-0-	-4040	-0-		293 1678	1 9	31685	3	Y	1525	1499	0			235
DEETS				WELL #: 605H	RRCID -> 286454	COMPL. DATE 08/18/2018				TOTAL DEPTH	7218	PERF. 7350 - 12017					
02	52113 X	46959	-0-	-5154	-0-		927 276	1 4	45065 691	3 9	Y	628	642	0			106
03	55707 X	49915	-0-	-5792	-0-		1026 298	1 4	47883 708	3 9	Y	644	647	0			103
04	52800 X	46919	-0-	-5881	-0-		1054 12	1 4	45268 585	3 9	Y	532	549	0			86
05	54436 X	48190	-0-	-6246	-0-		1042 4	1 4	46577 567	3 9	Y	515	480	0			121
06	52680 X	45026	-0-	-7654	-0-		1064 664	1 9	43298	3	Y	604	658	0			67
07	50189 X	41873	-0-	-8316	-0-		736 2	1 4	39543 1592	3 9	Y	1447	1329	0			185
CONOCOPHILLIPS COMPANY RUSTLER HILLS				WELL #: 702H	RRCID -> 275696	COMPL. DATE 06/25/2018				TOTAL DEPTH	8955	PERF. 9167 - 13318					
*01	239 X	239	-0-	-0-	-0-		32	3	207	9	N	188	188	1			664
*02	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-		1577	3	582	9	N	529	563	1			630
*03	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-		2928	3	2208	9	N	2007	2265	1			372
*04	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-		1842	3	882	9	N	802	561	1			613
*05	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-		3869	3	3029	9	N	2754	2969	1			398
*06	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-		2929	3	2468	9	N	2244	2225	1			417
*07	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-		4168	3	3304	9	N	3004	2971	1			450
RUSTLER HILLS 7				WELL #: 701H	RRCID -> 276844	COMPL. DATE 08/20/2013				TOTAL DEPTH	6879	PERF. 7303 - 10996					
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) CONOCOPHILLIPS COMPANY RUSTLER HILLS 18															//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED //CONT.// 172232 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134															CAPACITY CNTY: LOVING														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * AMT CODE	EOM BALANCE																										
*01	7688 X		2906	-0-	-4782	-0-			1859	3	1047	9	N	952	952	1			396																									
*02	7192 X		5613	-0-	-1579	-0-			4216	3	1	4	N	1269	1493	1			172																									
									1396	9																																		
*03	7440 X		5375	-0-	-2065	-0-			3681	3	1	4	N	1539	1481	1			230																									
									1693	9																																		
*04	8212 X		8212	-0-	-0-	-0-			6505	3	1707	9	N	1552	1493	1			289																									
*05	8708 X		8708	-0-	-0-	-0-			6596	3	1	4	N	1919	2023	1			185																									
									2111	9																																		
*06	5700 X		3294	-0-	-2406	-0-			2685	3	2	4	N	552	566	1			171																									
									607	9																																		
07	8308 X		1211	-0-	-7097	-0-			1211	3			N	-0-					171																									

BLUE LACY BS															WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183																													
*01	14260 X		-0-	-0-	-14260	-0-							Y	127	118	0	9	1	-0-																									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	25	25	0			-0-																									
*03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	46	46	0			-0-																									
*04	60 X		-0-	-0-	-60	-0-							Y	43	43	0			-0-																									
05	161 X		161	-0-	-0-	-0-			129	3	32	9	Y	29	29	0			-0-																									
*06	89 N		89	-0-	-0-	-0-			38	3	51	9	Y	46	45	0			1																									
*07	124 N		124	-0-	-0-	-0-			29	3	95	9	Y	86	73	0			14																									

JOHNNIE WALKER STATE															WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490																													
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																									
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																									
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																									
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																									
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																									

EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH 55-16															253162 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895																													
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																									
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																									
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																									
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																									
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																									
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-																									

STATE PATHFINDER															WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534																													
02	35960 X		27373	-0-	-8587	-0-			27017	2	356	9	Y	324	306	0	27	1	21																									
															7	8																												
03	38440 X		28554	-0-	-9886	-0-			27905	2	649	9	Y	590	554	0	33	1	21																									
															3	8																												
04	37110 X		23216	-0-	-13894	-0-			23015	2	2	4	Y	181	172	0	21	1	7																									
									199	9					2	8																												
05	37324 X		27665	-0-	-9659	-0-			27300	2	365	9	Y	332	313	0	7	1	17																									
															2	8																												
06	34380 X		30694	-0-	-3686	-0-			30318	2	376	9	Y	342	318	0	11	1	30																									
*07	33120 X		33120	-0-	-0-	-0-			32770	2	350	9	Y	318	318	0	4	1	26																									

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #:		32H	ASSOCIATED RRCID -> 283456	COMPL. DATE 09/10/2017	TOTAL DEPTH	9077	PERF. 9480 - 13801	CAPACITY CNTY: LOVING						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	31871 X	31461	-0-	-410	-0-	-0-	31036	2	425	9	Y	386	336	0	37	1	25
03	34069 X	29644	-0-	-4425	-0-	-0-	29219	2	425	9	Y	386	355	0	42	1	13
04	31320 X	26033	-0-	-5287	-0-	-0-	25714	2	2	4	Y	288	271	0	18	1	12
05	33635 X	33170	-0-	-465	-0-	-0-	32829	2	341	9	Y	310	299	0	7	1	16
06	32626 X	32626	-0-	-0-	-0-	-0-	32334	2	292	9	Y	265	248	0	10	1	23
07	33635 X	29940	-0-	-3695	-0-	-0-	29791	2	149	9	Y	135	143	0	4	1	11
STATE PATHFINDER					WELL #:	33H	RRCID -> 283457	COMPL. DATE 09/11/2017	TOTAL DEPTH	9072	PERF. 9530 - 13811						
02	28188 X	25383	-0-	-2805	-0-	-0-	24862	2	521	9	Y	474	414	0	22	1	31
03	30132 X	26161	-0-	-3971	-0-	-0-	25620	2	541	9	Y	492	469	0	28	1	17
04	28380 X	22994	-0-	-5386	-0-	-0-	22641	2	2	4	Y	319	303	0	16	1	14
05	27621 X	27431	-0-	-190	-0-	-0-	27007	2	424	9	Y	385	369	0	5	1	20
06	30256 X	30256	-0-	-0-	-0-	-0-	29847	2	409	9	Y	372	348	0	9	1	32
*07	30910 X	30910	-0-	-0-	-0-	-0-	30539	2	371	9	Y	337	338	0	3	1	28
STATE PATHFINDER					WELL #:	34H	RRCID -> 283458	COMPL. DATE 09/12/2017	TOTAL DEPTH	9059	PERF. 9352 - 13726						
02	30972 X	30404	-0-	-568	-0-	-0-	29355	2	1049	9	Y	954	888	0	26	1	67
03	33108 X	31344	-0-	-1764	-0-	-0-	30141	2	1203	9	Y	1094	1084	0	33	1	40
04	32040 X	25875	-0-	-6165	-0-	-0-	24781	2	2	4	Y	993	967	0	20	1	45
05	32488 X	30071	-0-	-2417	-0-	-0-	28994	2	1077	9	Y	979	964	0	6	1	51
06	32249 X	32249	-0-	-0-	-0-	-0-	30381	2	1868	9	Y	1698	1586	0	9	1	151
07	32488 X	31301	-0-	-1187	-0-	-0-	30232	2	1069	9	Y	972	1037	0	5	1	81
STATE MERCURY					WELL #:	10H	RRCID -> 283660	COMPL. DATE 04/04/2015	TOTAL DEPTH	9683	PERF. 9832 - 14566						
02	16994 X	1068	-0-	-15926	-0-	-0-	1040	2	28	9	Y	25	3	0	1	1	-0-
03	18166 X	4088	-0-	-14078	-0-	-0-	3914	2	6	4	Y	153	136	0	5	1	4
04	9180 X	3300	-0-	-5880	-0-	-0-	2546	2	5	4	Y	681	648	0	2	1	34
05	1116 X	232	-0-	-884	-0-	-0-	16	2	216	9	Y	196	216	0			14
06	3960 X	3230	-0-	-730	-0-	-0-	2142	2	1088	9	Y	989	930	0	1	1	71
*07	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	-0-	3537	2	2	4	Y	1414	1366	0			119
STATE MAGELLAN					WELL #:	2H	RRCID -> 283664	COMPL. DATE 10/03/2014	TOTAL DEPTH	10468	PERF. 11012 - 15880						
02	39034 X	13852	-0-	-25182	-0-	-0-	11558	2	2294	9	Y	2085	2272	1	11	8	321
03	41726 X	1539	-0-	-40187	-0-	-0-	1236	2	303	9	Y	275	383	1	1	8	212
04	37020 X	-0-	-0-	-37020	-0-	-0-					Y	452	372	1	4	8	288
05	36115 X	4314	-0-	-31801	-0-	-0-	1749	2	2565	9	Y	2332	2254	1	6	8	360
06	14310 X	8146	-0-	-6164	-0-	-0-	4735	2	3411	9	Y	3101	3168	1	3	8	290
07	14818 X	9627	-0-	-5191	-0-	-0-	6095	2	3532	9	Y	3211	3171	1			330

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER W				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 253162 1H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING								
						RRCID -> 283671	COMPL.	DATE 08/04/2016	TOTAL	DEPTH	8939	PERF.	9210	-	13869				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	45733	X	29411	-0-	-16322	-0-			27004	2	2407	9	Y	2188	2100 11	0 8	26	1	95
03	48887	X	42004	-0-	-6883	-0-			39555 2393	2 9	56	4	Y	2175	2052 3	0 8	141	1	74
04	38970	X	38392	-0-	-578	-0-			36295	2	2097	9	Y	1906	1878 1	0 8	28	1	73
05	38273	X	38273	-0-	-0-	-0-			36198 2005	2 9	70	4	Y	1823	1799 3	0 8	18	1	76
06	40650	X	30453	-0-	-10197	-0-			28947	2	1506	9	Y	1369	1337 1	0 8	9	1	98
07	42005	X	34009	-0-	-7996	-0-			32176	2	1833	9	Y	1666	1638 1	0 8	4	1	122
STATE MERCURY					WELL #:	11H	RRCID -> 283678	COMPL.	DATE 03/30/2015	TOTAL	DEPTH	10484	PERF.	10543	-	15262			
02	8816	X	4294	-0-	-4522	-0-			3205 1088	2 9	1	4	Y	989	991 6	0 8	3	1	52
03	9424	X	8408	-0-	-1016	-0-			6400 1998	2 9	10	4	Y	1816	1798 4	0 8	8	1	58
04	9120	X	8472	-0-	-648	-0-			6697 1762	2 9	13	4	Y	1602	1572 1	0 8	6	1	81
05	9424	X	9051	-0-	-373	-0-			7267 1772	2 9	12	4	Y	1611	1571 3	0 8	2	1	116
06	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-			7802 1923	2 9	1	4	Y	1748	1734 2	0 8	2	1	126
*07	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-			7763 2285	2 9	4	4	Y	2077	2027 2	0 8	1	1	175
STATE PATHFINDER					WELL #:	1H	RRCID -> 283679	COMPL.	DATE 09/16/2014	TOTAL	DEPTH	9010	PERF.	9866	-	14623			
02	23052	X	23052	-0-	-0-	-0-			22287	2	765	9	Y	695	464	1	3	8	505
03	24776	X	24776	-0-	-0-	-0-			24159	2	617	9	Y	561	770	1	2	8	294
04	18551	X	18551	-0-	-0-	-0-			18115 362	2 9	74	4	Y	329	264	1	1	8	358
05	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-			15199 524	2 9	315	4	Y	476	190	1	2	8	642
06	20466	X	20466	-0-	-0-	-0-			20261	2	205	9	Y	186	563	1	1	8	264
*07	21687	X	21687	-0-	-0-	-0-			21249 365	2 9	73	4	Y	332	186	1			410
STATE PATHFINDER					WELL #:	3H	RRCID -> 283680	COMPL.	DATE 09/13/2014	TOTAL	DEPTH	9031	PERF.	9940	-	14692			
02	20300	X	-0-	-0-	-20300	-0-							Y	21	4	8			221
03	15562	X	536	-0-	-15026	-0-			309 224	2 9	3	4	Y	204	191	1	2	8	232
04	13350	X	1992	-0-	-11358	-0-			1711 261	2 9	20	4	Y	237	178	1	1	8	290
05	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-			16011 538	2 9	332	4	Y	489	382	1	5	8	392
06	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-			14315	2	370	9	Y	336	379	1	2	8	347
*07	20476	X	20476	-0-	-0-	-0-			19904 504	2 9	68	4	Y	458	187	1			618

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 253162 4H	ASSOCIATED RRCID -> 283681	CAPACITY COMPL. DATE 05/14/2015				TOTAL	DEPTH	10688	PERF.11328	- 16120		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	7163	X	5703	-0-	-1460	-0-	3 535	1 9	5165	2	Y	486	504 3	0 8	6	1	28
03	7006	X	6597	-0-	-409	-0-	6113	2	484	9	Y	440	424 1	0 8	8	1	35
04	7920	X	7570	-0-	-350	-0-	7126	2	444	9	Y	404	405 2	0 8	6	1	26
05	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	9480	2	618	9	Y	562	544 1	0 8	2	1	41
06	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	8812	2	611	9	Y	555	503 1	0 8	3	1	89
07	7812	X	7399	-0-	-413	-0-	1 1	1 4	6794 603	2 9	Y	548	573 1	0 8	1	1	63

STATE PATHFINDER				WELL #:	5H	RRCID -> 283682	COMPL. DATE 05/13/2015				TOTAL	DEPTH	10359	PERF.10989	- 15789		
02	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	7 556	1 9	10280	2	Y	505	500 4	0 8	9	1	29
03	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	1 573	1 9	12299	2	Y	521	494 1	0 8	14	1	41
04	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	14469	2	498	9	Y	453	450 3	0 8	12	1	29
05	14913	X	14913	-0-	-0-	-0-	14401	2	512	9	Y	465	456 1	0 8	3	1	34
06	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	13735	2	466	9	Y	424	385 1	0 8	5	1	68
*07	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	1 3	1 4	13700 603	2 9	Y	548	551 1	0 8	2	1	63

STATE PATHFINDER				WELL #:	6H	RRCID -> 283683	COMPL. DATE 08/12/2015				TOTAL	DEPTH	9850	PERF.10281	- 14905		
02	64554	X	33115	-0-	-31439	-0-	21 385	1 9	32709	2	Y	350	306 19	0 8	31	1	18
03	69006	X	33910	-0-	-35096	-0-	2 388	1 9	33520	2	Y	353	300 8	0 8	38	1	25
04	68310	X	31247	-0-	-37063	-0-	30920	2	327	9	Y	297	267 15	0 8	23	1	17
05	70618	X	32373	-0-	-38245	-0-	32076	2	297	9	Y	270	255 6	0 8	7	1	19
06	68340	X	29528	-0-	-38812	-0-	29253	2	275	9	Y	250	217 2	0 8	12	1	38
07	35402	X	30573	-0-	-4829	-0-	3 6	1 4	30270 294	2 9	Y	267	270 1	0 8	5	1	30

STATE PATHFINDER				WELL #:	7H	RRCID -> 283684	COMPL. DATE 08/04/2015				TOTAL	DEPTH	10649	PERF.11004	- 15815		
02	15602	X	11304	-0-	-4298	-0-	7 458	1 9	10839	2	Y	416	465 7	0 8	9	1	24
03	16678	X	13942	-0-	-2736	-0-	1 793	1 9	13148	2	Y	721	671 3	0 8	14	1	57
04	16140	X	13670	-0-	-2470	-0-	12810	2	860	9	Y	782	773 6	0 8	9	1	51
05	16306	X	14917	-0-	-1389	-0-	14110	2	807	9	Y	734	726 2	0 8	3	1	54
06	15780	X	13869	-0-	-1911	-0-	13074	2	795	9	Y	723	655 1	0 8	5	1	116
*07	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	1 3	1 4	13727 814	2 9	Y	740	769 1	0 8	2	1	85

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
STATE PATHFINDER		WELL #: 12H		RRCID -> 283685		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 10661 PERF.10990 - 15818					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	6 1	10002	2	Y	786	777 0	10 1	46
03	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	865 9	7013	2	Y	164	188 0	8 1	13
04	15480 X	-0-	-0-	-15480	-0-	180 9			Y	-0-	13 0		-0-
05	14539 X	-0-	-0-	-14539	-0-				Y	-0-			-0-
06	11250 X	497	-0-	-10753	-0-	405 2	92	9	Y	84	70 0		14
07	11625 X	11218	-0-	-407	-0-	1 1	10149	2	Y	969	870 0	1 1	112
						2 4	1066	9					
STATE PATHFINDER		WELL #: 13H		RRCID -> 283688		COMPL. DATE 08/05/2015		TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794					
02	8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	5 1	8198	2	Y	649	653 0	7 1	38
03	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	714 9	706	9	Y	642	622 0	5 1	52
04	9780 X	603	-0-	-9177	-0-	4981 2			Y		1 8		
05	9889 X	692	-0-	-9197	-0-	22 2	581	9	Y	528	542 0	3 8	35
06	9300 X	793	-0-	-8507	-0-	91 2	601	9	Y	546	540 0	1 8	40
07	9517 X	791	-0-	-8726	-0-	242 2	551	9	Y	501	460 0		81
						177 2	614	9	Y	558	575 0		64
STATE MERCURY		WELL #: 4H		RRCID -> 283689		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030					
02	6873 X	-0-	-0-	-6873	-0-				Y	136	157 1	1 8	165
03	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				Y	128			293
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-				Y	115	187 1		221
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	119			340
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	89			429
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	93	187 1		335
STATE MERCURY		WELL #: 3H		RRCID -> 283690		COMPL. DATE 06/28/2015		TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9161 - 13990					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			134
STATE MERCURY		WELL #: 1H		RRCID -> 283691		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048					
02	38802 X	23208	-0-	-15594	-0-	22185 2	11 4	Y	920	923 1	4 8		219
03	41478 X	25629	-0-	-15849	-0-	1012 9							
04	34710 X	25473	-0-	-9237	-0-	24570 2	1059 9	Y	963	966 1	2 8		214
05	24800 X	17327	-0-	-7473	-0-	24438 2	1035 9	Y	941	943 1	1 8		211
06	26343 X	26343	-0-	-0-	-0-	16631 2	696 9	Y	633	565 1	1 8		278
07	26319 X	23887	-0-	-2432	-0-	25283 2	1060 9	Y	964	747 1	1 8		494
						23082 2	805 9	Y	732	1092 1			134

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #:			ASSOCIATED 8H RRCID -> 283697		CAPACITY COMPL. DATE 04/10/2016				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10580 PERF.10872 - 15713				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	18270 X	13196	-0-	-5074	-0-	11414	2	1782	9	Y	1620	1588	0	17	1	42
03	19530 X	14754	-0-	-4776	-0-	12833	2	43	4	Y	1707	1670	0	23	1	52
04	17880 X	14796	-0-	-3084	-0-	13007	2	1789	9	Y	1626	1577	0	11	1	54
05	16740 X	14907	-0-	-1833	-0-	13458	2	1449	9	Y	1317	1314	0	3	1	51
06	14370 X	14013	-0-	-357	-0-	12547	2	1466	9	Y	1333	1302	0	5	1	75
07	15283 X	14481	-0-	-802	-0-	12982	2	1499	9	Y	1363	1352	0	2	1	84
STATE MAGELLAN			WELL #:			9H	RRCID -> 283698		COMPL. DATE 04/10/2016		TOTAL	DEPTH 10557	PERF.10812 - 14660			
02	19346 X	19346	-0-	-0-	-0-	1914	1	17431	2	Y	1740	1698	0	15	1	45
03	21265 X	21265	-0-	-0-	-0-	19156	2	77	4	Y	1847	1803	0	23	1	57
04	19018 X	19018	-0-	-0-	-0-	2032	9	1275	9	Y	1159	1064	0	16	1	36
05	18508 X	18508	-0-	-0-	-0-	17386	2	1122	9	Y	1020	1001	0	4	1	39
06	13650 X	11709	-0-	-1941	-0-	10748	2	961	9	Y	874	854	0	4	1	49
07	14105 X	11832	-0-	-2273	-0-	10751	2	1081	9	Y	983	970	0	1	1	61
STATE MAGELLAN			WELL #:			7H	RRCID -> 283700		COMPL. DATE 05/01/2015		TOTAL	DEPTH 10540	PERF.10963 - 15763			
02	13601 X	8744	-0-	-4857	-0-	7673	2	1071	9	Y	974	932	0	7	1	25
03	13733 X	8934	-0-	-4799	-0-	7889	2	41	4	Y	913	890	0	9	1	28
04	12360 X	8403	-0-	-3957	-0-	7492	2	911	9	Y	828	752	0	6	1	26
05	11687 X	8805	-0-	-2882	-0-	7995	2	810	9	Y	736	721	0	2	1	28
06	9900 X	8230	-0-	-1670	-0-	7404	2	826	9	Y	751	730	0	2	1	42
07	9362 X	9308	-0-	-54	-0-	8380	2	928	9	Y	844	833	0	1	1	52
EXCELSIOR 12			WELL #:			3H	RRCID -> 283826		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL	DEPTH 9160	PERF. 9637 - 14327			
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	207	2	12	9	Y	11	1	0	10	8	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	42	2	19	9	Y	17	13	0	2	8	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	11	2	0	11	8	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	6	6	8	-0-	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 12			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #:			ASSOCIATED 4H RRCID -> 283827		CAPACITY COMPL. DATE 01/31/2015				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3828 X	2356	-0-	-1472	-0-	2014	2	342	9	Y	311	276	0	2	1	24
03	4092 X	978	-0-	-3114	-0-	431	2	547	9	Y	497	451	0	17	1	41
04	3360 X	9	-0-	-3351	-0-	7	2	2	9	Y	2	43	0			-0-
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
07	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
EXCELSIOR 12			WELL #:			5H	RRCID -> 283828	COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307				
02	10614 X	1985	-0-	-8629	-0-	838	2	1147	9	Y	1043	1000	0	1	1	87
03	11222 X	1515	-0-	-9707	-0-	668	2	847	9	Y	770	753	0	29	1	64
04	10860 X	962	-0-	-9898	-0-	736	2	226	9	Y	205	242	0	1	1	21
05	10447 X	2055	-0-	-8392	-0-	1243	2	812	9	Y	738	660	0	11	8	88
06	7560 X	1610	-0-	-5950	-0-	811	2	799	9	Y	726	752	0	6	8	56
*07	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	742	2	2047	9	Y	1861	1758	0			159
EXCELSIOR 12			WELL #:			6H	RRCID -> 283873	COMPL. DATE 02/19/2015				TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255				
02	5800 X	2473	-0-	-3327	-0-	1681	2	792	9	Y	720	701	0	2	1	59
03	6200 X	4065	-0-	-2135	-0-	3589	2	476	9	Y	433	425	0	20	1	35
04	6000 X	4223	-0-	-1777	-0-	3761	2	462	9	Y	420	404	0	3	1	43
05	5146 X	134	-0-	-5012	-0-	77	2	57	9	Y	52	83	0	6	8	6
06	3930 X	749	-0-	-3181	-0-	385	2	364	9	Y	331	309	0	3	8	25
07	4371 X	863	-0-	-3508	-0-	230	2	633	9	Y	575	551	0			49
STATE VIKING E			WELL #:			1H	RRCID -> 283898	COMPL. DATE 08/04/2016				TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922				
02	45317 X	45317	-0-	-0-	-0-	44387	2	930	9	Y	845	784	0	35	1	83
03	59965 X	59965	-0-	-0-	-0-	59142	2	823	9	Y	748	723	0	56	1	51
04	66819 X	66819	-0-	-0-	-0-	66003	2	816	9	Y	742	672	0	47	1	71
05	70984 X	70984	-0-	-0-	-0-	69944	2	1040	9	Y	945	919	0	13	1	83
06	72571 X	72571	-0-	-0-	-0-	71674	2	897	9	Y	815	768	0	20	1	110
*07	68272 X	68272	-0-	-0-	-0-	67507	2	765	9	Y	695	685	0	7	1	113
STATE GALILEO			WELL #:			1H	RRCID -> 283906	COMPL. DATE 02/12/2015				TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148				
02	16588 X	15307	-0-	-1281	-0-	13768	2	1539	9	Y	1399	1369	0	12	1	89
03	18606 X	18606	-0-	-0-	-0-	16818	2	1788	9	Y	1625	1609	0	19	1	82
04	25536 X	25536	-0-	-0-	-0-	24608	2	25	4	Y	821	838	0	28	1	36
05	27283 X	27283	-0-	-0-	-0-	25775	2	27	4	Y	1346	1306	0	5	1	70
06	24524 X	24524	-0-	-0-	-0-	23233	2	1291	9	Y	1174	1114	0	7	1	123
*07	20421 X	20421	-0-	-0-	-0-	18980	2	1441	9	Y	1310	1285	0	14	1	133

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE GALILEO				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 2H	ASSOCIATED RRCID -> 283907		CAPACITY COMPL. DATE 02/12/2015				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 14146				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	22818 X	22818	-0-	-0-	-0-		22325	2	493	9	Y	448	415 6 8	0	17 1	28
03	23994 X	15327	-0-	-8667	-0-		14697	2	630	9	Y	573	560 4 8	0	8 1	29
04	20760 X	-0-	-0-	-20760	-0-						Y	-0-	29 0	0		-0-
05	22258 X	-0-	-0-	-22258	-0-						Y	-0-				-0-
06	21540 X	77	-0-	-21463	-0-		77	2			Y	-0-				-0-
07	24397 X	10479	-0-	-13918	-0-		10471	2	8	9	Y	7	5 0		1 1	1
STATE GALILEO				WELL #:	3H	RRCID -> 283908	COMPL. DATE 07/11/2015				TOTAL DEPTH 10671 PERF. 11048 - 15866					
02	3045 X	1397	-0-	-1648	-0-		1033	2	364	9	Y	331	320 6 8	0	1 1	21
03	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-		8381	2	1726	9	Y	1569	1492 9 8	0	9 1	80
04	18586 X	18586	-0-	-0-	-0-		11336 7240	2 9	10	4	Y	6582	6297 6 8	0	64 1	295
05	18433 X	18433	-0-	-0-	-0-		12863 5557	2 9	13	4	Y	5052	5066 15 8	0	3 1	263
06	18779 X	18779	-0-	-0-	-0-		13300	2	5479	9	Y	4981	4709 7 8	0	5 1	523
*07	18551 X	18551	-0-	-0-	-0-		14273	2	4278	9	Y	3889	3975 0		39 1	398
STATE GALILEO				WELL #:	6H	RRCID -> 283909	COMPL. DATE 03/02/2015				TOTAL DEPTH 10636 PERF. 10952 - 15758					
02	13310 X	13310	-0-	-0-	-0-		376 1780	1 9	11154	2	Y	1618	1694 14 8	0	10 1	329
03	13131 X	13131	-0-	-0-	-0-		431 68	1 4	10357	2	Y	2068	1707 6 8	0	12 1	672
04	12949 X	12949	-0-	-0-	-0-		397 101	1 4	10575	2	Y	1705	1765 24 8	0	10 1	578
05	14367 X	14367	-0-	-0-	-0-		307 154	1 4	11984	2	Y	1747	1905 5 8	0	3 1	412
06	13770 X	12515	-0-	-1255	-0-		258 1778	1 9	10479	2	Y	1616	1597 3 8	0	4 1	424
07	14229 X	13919	-0-	-310	-0-		264 4	1 4	11504 2147	2 9	Y	1952	1892 0		2 1	482
STATE APACHE 57				WELL #:	203H	RRCID -> 284699	COMPL. DATE 04/21/2018				TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
GEMINI				WELL #:	1H	RRCID -> 285194	COMPL. DATE 05/27/2014				TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055					
02	2523 X	-0-	-0-	-2523	-0-						Y	-0-				251
03	5270 X	2250	-0-	-3020	-0-		2055	2	195	9	Y	177	2 1	1	2 8	424
04	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-						Y	399	359 1		3 8	461
05	5270 X	1797	-0-	-3473	-0-		1063	2	734	9	Y	667	738 1		2 8	388
06	2190 X	2042	-0-	-148	-0-		1160	2	882	9	Y	802	920 1		1 8	269
*07	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-		1726	2	1382	9	Y	1256	1293 1			232

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162											
GEMINI				WELL #:		2H	RRCID -> 285195	COMPL. DATE 05/27/2014	TOTAL	DEPTH	9036	PERF. 9341 - 14206			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
02	11716 X	322	-0-	-11394	-0-	166	2	156 9	Y	142			346		
03	13113 X	7554	-0-	-5559	-0-	6644	2	910 9	Y	827	916 1	3 8	254		
04	12690 X	-0-	-0-	-12690	-0-				Y	496	547 1	7 8	196		
05	13113 X	1843	-0-	-11270	-0-	1020	2	823 9	Y	748	731 1	4 8	209		
06	7320 X	2022	-0-	-5298	-0-	910	2	1112 9	Y	1011	930 1	2 8	288		
07	7564 X	1942	-0-	-5622	-0-	1031	2	911 9	Y	828	923 1		193		
GEMINI				WELL #:		3H	RRCID -> 285196	COMPL. DATE 05/28/2014	TOTAL	DEPTH	9037	PERF. 9349 - 14040			
02	9396 X	742	-0-	-8654	-0-	420	2	322 9	Y	293	179 1		321		
03	11346 X	2941	-0-	-8405	-0-	2020	2	921 9	Y	837	911 1	1 8	246		
04	10980 X	-0-	-0-	-10980	-0-				Y	902	730 1	2 8	416		
05	11346 X	3595	-0-	-7751	-0-	2053	2	1542 9	Y	1402	1448 1	2 8	368		
06	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	1904	2	1388 9	Y	1262	1460 1	2 8	168		
*07	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	1761	2	1209 9	Y	1099	1116 1		151		
GEMINI				WELL #:		7H	RRCID -> 285197	COMPL. DATE 12/09/2014	TOTAL	DEPTH	9028	PERF. 9329 - 14221			
02	17210 X	17210	-0-	-0-	-0-	16714	2	496 9	Y	451	413 0	16 1	22		
03	17515 X	11839	-0-	-5676	-0-	11467	2	372 9	Y	338	334 0	13 1	11		
04	16950 X	9681	-0-	-7269	-0-	8333	2	1348 9	Y	1225	1183 0	7 1	45		
05	18383 X	12242	-0-	-6141	-0-	9556	2	2686 9	Y	2442	2394 0	2 1	88		
06	17790 X	9432	-0-	-8358	-0-	6909	2	2523 9	Y	2294	2226 0	3 1	151		
07	18383 X	1256	-0-	-17127	-0-	501	2	755 9	Y	686	779 0	9 1	49		
STATE PATHFINDER				WELL #:		8H	RRCID -> 285198	COMPL. DATE 05/08/2017	TOTAL	DEPTH	10580	PERF. 10895 - 15698			
02	17748 X	362	-0-	-17386	-0-	26	2	336 9	Y	305	319 0	4 8	18		
03	18972 X	14420	-0-	-4552	-0-	1	1	12233 2	Y	1987	1822 0	15 1	159		
04	18360 X	14875	-0-	-3485	-0-	2186	9				9 8				
05	18972 X	16218	-0-	-2754	-0-	12492	2	2383 9	Y	2166	2154 0	11 1	142		
06	19601 X	19601	-0-	-0-	-0-	13976	2	2242 9	Y	2038	2022 0	4 1	149		
07	21180 X	21180	-0-	-0-	-0-	16679	2	2922 9	Y	2656	2368 0	6 1	428		
*07						2	1	18251 2	Y	2657	2776 0	2 1	307		
						4	4	2923 9							
STATE PATHFINDER				WELL #:		9H	RRCID -> 285199	COMPL. DATE 05/09/2017	TOTAL	DEPTH	10600	PERF. 11082 - 15623			
02	23461 X	21331	-0-	-2130	-0-	12	1	19651 2	Y	1516	1526 0	17 1	88		
03	25079 X	22578	-0-	-2501	-0-	1668	9				10 8				
04	24270 X	21000	-0-	-3270	-0-	2	1	20813 2	Y	1603	1538 0	21 1	128		
05	24180 X	21829	-0-	-2351	-0-	1763	9				4 8				
06	23070 X	18868	-0-	-4202	-0-	19473	2	1527 9	Y	1388	1403 0	15 1	91		
07	22816 X	15077	-0-	-7739	-0-	20342	2	1487 9	Y	1352	1338 0	4 1	99		
						17777	2	1091 9	Y	992	925 0	6 1	159		
						2	1	14177 2	Y	814	877 0	2 1	94		
						3	4	895 9							

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 253162 14H	ASSOCIATED RRCID -> 285200	CAPACITY COMPL. DATE 05/07/2017				TOTAL DEPTH	CNTY: LOVING 9842 PERF.10072 - 14949				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	33149 X	33149	-0-	-0-	-0-	19 2754	1 9	30376	2	Y	2504	2514 14	0 8	29	1	146
03	32241 X	32241	-0-	-0-	-0-	2 2618	1 9	29621	2	Y	2380	2295 7	0 8	34	1	190
04	30178 X	30178	-0-	-0-	-0-	27946	2	2232	9	Y	2029	2049 15	0 8	22	1	133
05	30875 X	30875	-0-	-0-	-0-	28794	2	2081	9	Y	1892	1872 9	0 8	6	1	138
06	28980 X	27351	-0-	-1629	-0-	25593	2	1758	9	Y	1598	1466 4	0 8	10	1	256
07	29946 X	27970	-0-	-1976	-0-	3 5	1 4	25943 2019	2 9	Y	1835	1875	0	4	1	212

STATE PATHFINDER				WELL #:	15H	RRCID -> 285201	COMPL. DATE 05/18/2017				TOTAL DEPTH	9830	PERF.10771	- 15195		
02	28159 X	14562	-0-	-13597	-0-	8 1208	1 9	13346	2	Y	1098	1065 10	0 8	14	1	64
03	30101 X	14193	-0-	-15908	-0-	1 1178	1 9	13014	2	Y	1071	1031 3	0 8	16	1	85
04	29130 X	14462	-0-	-14668	-0-	13232	2	1230	9	Y	1118	1114 6	0 8	10	1	73
05	30101 X	14733	-0-	-15368	-0-	13467	2	1266	9	Y	1151	1134 3	0 8	3	1	84
06	15060 X	13631	-0-	-1429	-0-	12596	2	1035	9	Y	941	868 1	0 8	5	1	151
07	15562 X	13247	-0-	-2315	-0-	1 2	1 4	12351 893	2 9	Y	812	867	0	2	1	94

STATE PATHFINDER				WELL #:	16H	RRCID -> 285202	COMPL. DATE 03/07/2016				TOTAL DEPTH	9791	PERF.10092	- 14926		
02	29723 X	29723	-0-	-0-	-0-	16 4334	1 9	25373	2	Y	3940	3996 16	0 8	21	1	231
03	29822 X	29745	-0-	-77	-0-	2 4292	1 9	25451	2	Y	3902	3788 6	0 8	25	1	314
04	28860 X	27400	-0-	-1460	-0-	23814	2	3586	9	Y	3260	3329 12	0 8	18	1	215
05	29822 X	28833	-0-	-989	-0-	25285	2	3548	9	Y	3225	3193 6	0 8	5	1	236
06	28860 X	27720	-0-	-1140	-0-	24571	2	3149	9	Y	2863	2628 2	0 8	8	1	461
07	29822 X	28603	-0-	-1219	-0-	3 5	1 4	25109 3486	2 9	Y	3169	3261	0	3	1	366

STATE PATHFINDER				WELL #:	17H	RRCID -> 285203	COMPL. DATE 03/07/2016				TOTAL DEPTH	10711	PERF.10977	- 15817		
02	13891 X	11609	-0-	-2282	-0-	7 773	1 9	10829	2	Y	703	769 9	0 8	9	1	41
03	15112 X	15112	-0-	-0-	-0-	1 1469	1 9	13642	2	Y	1335	1251 4	0 8	14	1	107
04	18545 X	18545	-0-	-0-	-0-	16900	2	1645	9	Y	1495	1483 8	0 8	13	1	98
05	19722 X	19722	-0-	-0-	-0-	18075	2	1647	9	Y	1497	1478 4	0 8	4	1	109
06	17146 X	17146	-0-	-0-	-0-	16115	2	1031	9	Y	937	888 2	0 8	6	1	150
*07	18960 X	18960	-0-	-0-	-0-	2 4	1 4	18185 769	2 9	Y	699	766	0	2	1	81

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLAS A				//CONT.// 80544 500 WELL #:	3H	ASSOCIATED RRCID -> 285205	CAPACITY COMPL. DATE 11/13/2017				TOTAL	DEPTH	CNTY: LOVING 9030 PERF. 9302 - 18983			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	80098 X	46124	-0-	-33974	-0-	44601	2	45	4	Y	1344	1257	0	38	1	161
03	78523 X	24619	-0-	-53904	-0-	1478	9	13	4	Y	970	30	8	24	1	144
04	57840 X	855	-0-	-56985	-0-	23539	2	1067	9			949	0	14	8	
05	59768 X	271	-0-	-59497	-0-	190	2	440	2	Y	294	329	0	28	8	81
06	53640 X	687	-0-	-52953	-0-	323	9	81	9	Y	74	111	0	16	8	28
07	49290 X	146	-0-	-49144	-0-	407	2	196	4	Y	76	50	0	10	8	44
						84	9	23	2			41	0			9
						7	9									

STATE ATLAS B				WELL #:	4H	RRCID -> 285206	COMPL. DATE 11/13/2017				TOTAL	DEPTH	9038	PERF.	9151 - 19073	
02	81142 X	64269	-0-	-16873	-0-	62366	2	54	4	Y	1681	1526	0	55	1	204
03	83173 X	68460	-0-	-14713	-0-	1849	9	25	4	Y	1623	14	8	120	1	231
04	71280 X	61664	-0-	-9616	-0-	66650	2	1785	9	Y	1388	1470	0	81	1	395
05	68696 X	53998	-0-	-14698	-0-	59830	2	307	4	Y	1230	1130	0	13	8	587
06	66480 X	38768	-0-	-27712	-0-	1527	9	1353	9	Y	1230	1013	0	13	1	587
07	68696 X	19830	-0-	-48866	-0-	52645	2	36818	2	Y	1381	12	8	14	1	908
						1519	9	431	4	Y	1381	1037	0	9	8	
						18681	2	202	4	Y	861	837	0	3	1	929
						947	9									

STATE MERCURY				WELL #:	2H	RRCID -> 285207	COMPL. DATE 05/17/2014				TOTAL	DEPTH	9441	PERF.	9590 - 14434	
02	14384 X	11854	-0-	-2530	-0-	10530	2	5	4	Y	1199	1273	1	6	8	365
03	15376 X	12761	-0-	-2615	-0-	1319	9	1425	9	Y	1295	1338	1	2	8	320
04	14880 X	12667	-0-	-2213	-0-	11336	2	1351	9	Y	1228	1329	1	1	8	218
05	13178 X	13178	-0-	-0-	-0-	11316	2	1481	9	Y	1346	942	1	2	8	620
06	12360 X	12256	-0-	-104	-0-	11697	2	11079	9	Y	1079	752	1	1	8	946
*07	13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	11069	2	1187	9	Y	1079	752	1	1	8	946
						12390	2	1356	9	Y	1233	1682	1			497

STATE MERCURY				WELL #:	9H	RRCID -> 285208	COMPL. DATE 03/20/2015				TOTAL	DEPTH	10632	PERF.	10683 - 15401	
02	12499 X	4091	-0-	-8408	-0-	1965	2	1	4	Y	1932	1878	0	2	1	102
03	13361 X	2208	-0-	-11153	-0-	2125	9	2053	9	Y	1866	6	8	2	8	59
04	12930 X	1920	-0-	-11010	-0-	155	2	1788	9	Y	1625	1907	0	1	8	82
05	10602 X	4540	-0-	-6062	-0-	132	2	4	4	Y	1760	1601	0	1	1	127
06	10260 X	5968	-0-	-4292	-0-	2600	2	1936	9			1712	0			
*07	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	1936	9	4217	2	Y	1591	2	8			
						4217	2	1	4	Y	1591	1601	0	1	1	115
						1750	9	2	4	Y	1731	1	8			
						4022	2					1700	0			146
						1904	9									

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN				//CONT.// 80544 500 253162 WELL #:	1H	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
						RRCID ->	285209	COMPL.	DATE	12/09/2016	TOTAL	DEPTH	8991	PERF.	9312	-	14111		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		20532	X	12927	-0-	-7605	-0-		12155	2	772	9	Y	702	685 10 8	0	10	1	18
03		21948	X	10244	-0-	-11704	-0-		9416 792	2 9	36	4	Y	720	703 4 8	0	9	1	22
04		13890	X	10644	-0-	-3246	-0-		9531	2	1113	9	Y	1012	981 13 8	0	6	1	34
05		14353	X	9271	-0-	-5082	-0-		8146	2	1125	9	Y	1023	1012 3 8	0	2	1	40
06		13890	X	10669	-0-	-3221	-0-		9367	2	1302	9	Y	1184	1153 2 8	0	3	1	66
07		13826	X	11030	-0-	-2796	-0-		9624	2	1406	9	Y	1278	1264 2 8	0	1	1	79
STATE MAGELLAN					WELL #:	6H	RRCID ->	285210	COMPL.	DATE	05/01/2015	TOTAL	DEPTH	10577	PERF.	10890	-	15750	
02		9802	X	6988	-0-	-2814	-0-		5437	2	1551	9	Y	1410	1392 8 8	0	4	1	37
03		10478	X	6993	-0-	-3485	-0-		5580 1381	2 9	32	4	Y	1255	1245 3 8	0	5	1	39
04		9330	X	8136	-0-	-1194	-0-		6909	2	1227	9	Y	1115	1110 1 8	0	5	1	38
05		9689	X	9689	-0-	-0-	-0-		8406	2	1283	9	Y	1166	1154 2 8	0	2	1	46
06		8367	X	8367	-0-	-0-	-0-		7132	2	1235	9	Y	1123	1103 1 8	0	2	1	63
07		8401	X	7657	-0-	-744	-0-		6477	2	1180	9	Y	1073	1069 1 8	0	1	1	66
STATE MAGELLAN					WELL #:	10H	RRCID ->	285211	COMPL.	DATE	04/10/2016	TOTAL	DEPTH	10511	PERF.	10836	-	15667	
02		12995	X	12995	-0-	-0-	-0-		9801	2	3194	9	Y	2904	2868 11 8	0	10	1	76
03		14712	X	14712	-0-	-0-	-0-		11350 3319	2 9	43	4	Y	3017	2984 4 8	0	11	1	94
04		14693	X	14693	-0-	-0-	-0-		11763	2	2930	9	Y	2664	2633 25 8	0	9	1	91
05		16285	X	16285	-0-	-0-	-0-		13383	2	2902	9	Y	2638	2621 2 8	0	3	1	103
06		16741	X	16741	-0-	-0-	-0-		13833	2	2908	9	Y	2644	2591 2 8	0	5	1	149
*07		18499	X	18499	-0-	-0-	-0-		15501	2	2998	9	Y	2725	2704 2 8	0	2	1	168
STATE MAGELLAN					WELL #:	11H	RRCID ->	285212	COMPL.	DATE	12/11/2016	TOTAL	DEPTH	9011	PERF.	9367	-	14256	
02		32248	X	28620	-0-	-3628	-0-		1 1074	1 9	27545	2	Y	976	935 8 8	0	25	1	25
03		34472	X	26497	-0-	-7975	-0-		25648 787	2 9	62	4	Y	715	687 4 8	0	28	1	21
04		31530	X	25577	-0-	-5953	-0-		24086	2	1491	9	Y	1355	1308 2 8	0	20	1	46
05		31403	X	28587	-0-	-2816	-0-		26499	2	2088	9	Y	1898	1861 3 8	0	6	1	74
06		30390	X	21735	-0-	-8655	-0-		19592	2	2143	9	Y	1948	1906 1 8	0	6	1	109
07		30597	X	29268	-0-	-1329	-0-		26461	2	2807	9	Y	2552	2500 1 8	0	4	1	157

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 13H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
						RRCID -> 285213		COMPL. DATE 04/10/2016		TOTAL DEPTH 11639		PERF.11941 - 16769				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	19053 X	7441	-0-	-11612	-0-			5151	2	2290	9	Y	2082	2007 0 73 8	9 1	53
03	22506 X	9379	-0-	-13127	-0-			7412 2 1918 9	49	4	Y	1744	1704 0 25 8	15 1	53	
04	21780 X	7501	-0-	-14279	-0-			6340 2	1161	9	Y	1055	1057 0 7 8	8 1	36	
05	22506 X	8662	-0-	-13844	-0-			7152 2	1510	9	Y	1373	1337 0 17 8	2 1	53	
06	10680 X	7670	-0-	-3010	-0-			6351 2	1319	9	Y	1199	1175 0 8 8	2 1	67	
07	9393 X	6333	-0-	-3060	-0-			5467 2	866	9	Y	787	805 0	1 1	48	
STATE MAGELLAN				WELL #: 14H		RRCID -> 285214		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 9787		PERF.10149 - 15009				
02	20532 X	98	-0-	-20434	-0-			6 2	92	9	Y	84	57 0	26 8		2
03	21948 X	295	-0-	-21653	-0-			222 2 43 9	30	4	Y	39	13 0	28 8		-0-
04	21270 X	40	-0-	-21230	-0-			38 2	2	9	Y	2	2 8			-0-
05	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-						Y	-0-				-0-
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-				-0-
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-				-0-
STATE MAGELLAN				WELL #: 15H		RRCID -> 285215		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 9765		PERF.10163 - 14853				
02	29 X	20	-0-	-9	-0-			1 2	19	9	Y	17	14 0	3 8		-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-			6 4	10	9	Y	9	8 0	1 8		-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-						Y	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
STATE MAGELLAN				WELL #: 16H		RRCID -> 285216		COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH 9751		PERF.10193 - 14956				
02	25143 X	-0-	-0-	-25143	-0-						Y	-0-				-0-
03	20677 X	-0-	-0-	-20677	-0-						Y	-0-				-0-
04	8490 X	-0-	-0-	-8490	-0-						Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	3 8			-0-
06	89 X	89	-0-	-0-	-0-			78 2	11	9	Y	10	10 8			-0-
*07	98 X	98	-0-	-0-	-0-			98 2			Y	-0-				-0-
STATE MAGELLAN				WELL #: 17H		RRCID -> 285217		COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH 9723		PERF.10091 - 14913				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
STATE MAGELLAN				WELL #: 18H		RRCID -> 285218		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 9750		PERF.10205 - 15051				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 19H		ASSOCIATED RRCID -> 285219		CAPACITY COMPL. DATE 04/19/2017				TOTAL	DEPTH	9727	PERF.10084	- 14036	CNTY: LOVING
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
STATE ATLAS C				WELL #:	5H	RRCID -> 285221	COMPL. DATE 11/15/2017				TOTAL	DEPTH	9022	PERF. 9210	- 19015		
02	122728 X	85266	-0-	-37462	-0-	82860	2	76	4	Y	2118	1982	0	62	1	257	
						2330	9					21	8				
03	125364 X	75777	-0-	-49587	-0-	73649	2	29	4	Y	1908	1800	0	74	1	282	
						2099	9					9	8				
04	114600 X	29397	-0-	-85203	-0-	28122	2	171	4	Y	1004	952	0	21	1	294	
						1104	9					19	8				
05	114638 X	466	-0-	-114172	-0-	317	2	149	9	Y	135	361	0	5	8	63	
06	96450 X	126	-0-	-96324	-0-	1	2	124	4	Y	1	63	0	1	8	-0-	
						1	9										
07	91140 X	122	-0-	-91018	-0-	14	2	105	4	Y	3					3	
						3	9										
STATE ATLAS D				WELL #:	6H	RRCID -> 285222	COMPL. DATE 11/14/2017				TOTAL	DEPTH	9013	PERF. 9153	- 18895		
02	78010 X	29505	-0-	-48505	-0-	26539	2	33	4	Y	2666	2542	0	25	1	329	
						2933	9					36	8				
03	82398 X	16305	-0-	-66093	-0-	14534	2	10	4	Y	1601	1657	0	16	1	243	
						1761	9					14	8				
04	63120 X	365	-0-	-62755	-0-	194	2	30	4	Y	128	316	0	23	8	32	
						141	9										
05	44516 X	40	-0-	-44476	-0-	29	2	11	9	Y	10	37	0			5	
06	35550 X	-0-	-0-	-35550	-0-					Y	-0-	5	0			-0-	
07	31527 X	-0-	-0-	-31527	-0-					Y	-0-					-0-	
STATE GALILEO				WELL #:	4H	RRCID -> 285233	COMPL. DATE 07/08/2015				TOTAL	DEPTH	10666	PERF.11028	- 15824		
02	10063 X	9331	-0-	-732	-0-	7513	2	1818	9	Y	1653	1638	0	6	1	106	
												16	8				
03	12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	10490	2	2100	9	Y	1909	1901	0	11	1	97	
												6	8				
04	11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	9796	2	10	4	Y	1123	1150	0	18	1	50	
						1235	9					2	8				
05	12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	11515	2	12	4	Y	1212	1194	0	3	1	63	
						1333	9					2	8				
06	13832 X	13832	-0-	-0-	-0-	12487	2	1345	9	Y	1223	1152	0	4	1	128	
												2	8				
*07	15419 X	15419	-0-	-0-	-0-	13916	2	1503	9	Y	1366	1340	0	14	1	140	
STATE GALILEO				WELL #:	5H	RRCID -> 285235	COMPL. DATE 03/02/2015				TOTAL	DEPTH	9778	PERF.10118	- 14932		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE GALILEO		WELL #:		9H		RRCID -> 285236		COMPL. DATE 07/08/2015						
		TOTAL DEPTH 10646		PERF. 10940 - 15758										
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		10411 X	9413	-0-	-998	-0-	8577 2	836 9	Y		760	752 0	6 1	49
03		10137 X	8247	-0-	-1890	-0-	7448 2	799 9	Y		726	730 0	7 1	37
04		9810 X	6545	-0-	-3265	-0-	5952 2	6 4	Y		534	530 0	9 1	23
05		10137 X	8675	-0-	-1462	-0-	587 9	9 4	Y		542	534 0	2 1	28
06		9720 X	9175	-0-	-545	-0-	8070 2	568 9	Y		516	486 0	3 1	54
07		10075 X	6565	-0-	-3510	-0-	596 9	279 9	Y		254	279 0	3 1	26
ATLAS		WELL #:		1H		RRCID -> 285237		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 9142		PERF. 9393 - 13956		
02		24157 X	1339	-0-	-22818	-0-	1139 2	200 9	Y		182	165 0	1 1	3
03		24769 X	67	-0-	-24702	-0-	54 2	13 9	Y		12	125 8	12 8	-0-
04		20040 X	-0-	-0-	-20040	-0-			Y		292	292 0		-0-
05		19189 X	-0-	-0-	-19189	-0-			Y		-0-			-0-
06		17880 X	-0-	-0-	-17880	-0-			Y		-0-			-0-
07		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			Y		-0-			-0-
ATLAS		WELL #:		2H		RRCID -> 285238		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 9119		PERF. 9050 - 13805		
02		17980 X	9055	-0-	-8925	-0-	8829 2	226 9	Y		205	171 0	8 1	3
03		16461 X	5413	-0-	-11048	-0-	5292 2	121 9	Y		110	90 0	12 1	2
04		11580 X	-0-	-0-	-11580	-0-			Y		-0-	9 8		-0-
05		11966 X	-0-	-0-	-11966	-0-			Y		-0-	2 0		-0-
06		11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-			Y		-0-			-0-
07		9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-			Y		-0-			-0-
EXCELSIOR 12 (ALLOCATION)		WELL #:		1H		RRCID -> 285239		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 9082		PERF. 9690 - 14256		
02		14993 X	14004	-0-	-989	-0-	13098 2	906 9	N		824	959 1	10 8	366
03		16027 X	14359	-0-	-1668	-0-	13468 2	1 4	N		809	765 1	5 8	405
04		15780 X	10831	-0-	-4949	-0-	890 9							
05		16306 X	503	-0-	-15803	-0-	10015 2	816 9	N		742	752 1	12 8	383
06		15780 X	1453	-0-	-14327	-0-	431 2	72 9	N		65	4 8		444
07		14973 X	554	-0-	-14419	-0-	1069 2	1 4	N		348	370 1	3 8	419
							383 9							
							551 2	3 9	N		3			422
STATE ATLAS G		WELL #:		9H		RRCID -> 287085		COMPL. DATE 01/08/2019		TOTAL DEPTH 9015		PERF. 9246 - 19092		
02		59537 X	-0-	-0-	-59537	-0-			Y		1	95 0	1 8	-0-
03		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y		-0-			-0-
04		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			Y		-0-			-0-
05		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			Y		-0-			-0-
06		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			Y		-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
STATE ATLAS I		WELL #:		11H		RRCID -> 287086		COMPL. DATE 01/08/2019		TOTAL DEPTH 8997		PERF. 9212 - 18713		
02		49822 X	-0-	-0-	-49822	-0-			Y		-0-	9 0		-0-
03		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			Y		-0-			-0-
04		270 X	-0-	-0-	-270	-0-			Y		-0-			-0-
05		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y		-0-			-0-
06		300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y		-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLAS H				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 253162 10H	ASSOCIATED RRCID -> 287090		CAPACITY COMPL. DATE 01/08/2019				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9247 - 18740					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	82621 X	15	-0-	-82606	-0-				14 4	1 9	Y	1			1 8		-0-
03	186 X	3	-0-	-183	-0-				3 4		Y	-0-					-0-
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-					-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
STATE MERCURY E				WELL #:	34H	RRCID -> 289030	COMPL. DATE 12/17/2019				TOTAL DEPTH 8966 PERF. 9124 - 19051						
02	0	345181	-0-	345181		811624	291233	2	53948	9	Y	49044	47384	0	1546	1	348
03	1188358 X	376734	-0-	-811624	-0-		341221	2	142	4	Y	32155	30277	0	1870	1	309
04	341310 X	334737	-0-	-6573	-0-		35371	9					47	8			
05	352687 X	286851	-0-	-65836	-0-		311493	2	27	4	Y	21106	20593	0	515	1	291
06	341310 X	253405	-0-	-87905	-0-		23217	9					16	8			
07	352687 X	228755	-0-	-123932	-0-		268166	2	18685	9	Y	16986	16242	0	747	1	256
													32	8			
							240238	2	13167	9	Y	11970	11803	0	77	1	330
													16	8			
							217880	2	10875	9	Y	9886	9692	0	303	1	221
STATE MERCURY F				WELL #:	35H	RRCID -> 289031	COMPL. DATE 12/17/2019				TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9175 - 18956						
02	0	154551	-0-	154551		349888	119176	2	70	4	Y	32095	31048	0	909	1	228
03	600023 X	250135	-0-	-349888	-0-		35305	9					102	8			
04	205680 X	192098	-0-	-13582	-0-		206414	2	85	4	Y	39669	37526	0	1941	1	385
05	212536 X	177314	-0-	-35222	-0-		43636	9					45	8			
06	218439 X	218439	-0-	-0-	-0-		164127	2	14	4	Y	25415	25010	0	425	1	353
07	212536 X	207730	-0-	-4806	-0-		27957	9					12	8			
							149678	2	27636	9	Y	25124	24035	0	1035	1	380
													27	8			
							193934	2	24505	9	Y	22277	21967	0	61	1	616
													13	8			
							186056	2	21674	9	Y	19704	19305	0	575	1	440
STATE ATLANTIS UNIT				WELL #:	101H	RRCID -> 289051	COMPL. DATE 12/10/2019				TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9017 - 19063						
02	0	296527	-0-	296527		686241	245806	2	65	4	Y	46051	44714	0	1190	1	256
03	910934 X	224693	-0-	-686241	-0-		50656	9					190	8			
04	327030 X	87195	-0-	-239835	-0-		189977	2	1585	4	Y	30119	29662	0	410	1	245
05	337931 X	109013	-0-	-228918	-0-		33131	9					58	8			
06	327030 X	125664	-0-	-201366	-0-		72560	2	25	4	Y	13282	13146	0	135	1	94
07	337931 X	127294	-0-	-210637	-0-		14610	9					152	8			
							90225	2	49	4	Y	17035	16893	0	26	1	145
							18739	9					65	8			
							106984	2	18680	9	Y	16982	16833	0	45	1	213
													36	8			
							111424	2	15870	9	Y	14427	14456	0	17	1	167

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS UNIT				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 103H		ASSOCIATED RRCID -> 289081		CAPACITY COMPL. DATE 12/10/2019				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9220 - 19036						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0		358633	-0-	358633		978893	316823 41725	2 9	85	4	Y	37932	36784 124	0 8	1139	1	210
03	1301877	X	322984	-0-	-978893		-0-	294194 28589	2 9	201	4	Y	25990	25605 37	0 8	346	1	212
04	371640	X	272797	-0-	-98843		-0-	251663 21073	2 9	61	4	Y	19157	18935 64	0 8	234	1	136
05	384028	X	285200	-0-	-98828		-0-	266237 18852	2 9	111	4	Y	17138	17049 27	0 8	52	1	146
06	371640	X	214410	-0-	-157230		-0-	198610	2	15800	9	Y	14364	14253 16	0 8	61	1	180
07	384028	X	203681	-0-	-180347		-0-	187953	2	15728	9	Y	14298	14290	0	22	1	166

MCGREGOR D 5 UNIT					WELL #:	101H	RRCID -> 289092	COMPL. DATE 01/24/2020				TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9292 - 18893						
02	0		24441	-0-	24441		28558	15633 8705	2 9	103	4	Y	7914	7815	1			121
03	0		15435	-0-	15435		43993	10145 5225	2 9	65	4	Y	4750	4832	1			39
04	57469	X	13476	-0-	-43993		-0-	10255 3209	2 9	12	4	Y	2917	2843	1	91	8	22
05	10788	X	7281	-0-	-3507		-0-	5835 1437	2 9	9	4	Y	1306	1309	1			19
06	10440	X	4075	-0-	-6365		-0-	2790 1275	2 9	10	4	Y	1159	1158	1			20
07	10788	X	2681	-0-	-8107		-0-	2624	2	57	9	Y	52	71	1			1

STATE ATLANTIS UNIT					WELL #:	102H	RRCID -> 289119	COMPL. DATE 12/10/2019				TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9111 - 18950						
02	0		333405	-0-	333405		822924	288816 44512	2 9	77	4	Y	40465	39243 175	0 8	1158	1	225
03	1172797	X	349873	-0-	-822924		-0-	316786 32870	2 9	217	4	Y	29882	29181 56	0 8	629	1	241
04	400620	X	282929	-0-	-117691		-0-	255364 27503	2 9	62	4	Y	25003	24539 107	0 8	422	1	176
05	413974	X	66488	-0-	-347486		-0-	60781 5682	2 9	25	4	Y	5165	5274 10	0 8	13	1	44
06	400620	X	5015	-0-	-395605		-0-	5014	2	1	9	Y	1			1	1	-0-
07	413974	X	2759	-0-	-411215		-0-	239	2	2520	9	Y	2291	2264	0			27

VOYAGER W					WELL #:	9H	RRCID -> 289353	COMPL. DATE 02/01/2019				TOTAL DEPTH 10533 PERF. 10687 - 15348						
02	0	W	13662	-0-	13662		635386	10773	2	2889	9	Y	2626	2596 38	0 8	11	1	114
03	0	W	14604	-0-	14604		649990	11817 2771	2 9	16	4	Y	2519	2519 10	0 8	14	1	90
04	0	W	25930	-0-	25930		675920	21402	2	4528	9	Y	4116	4001 27	0 8	19	1	159
05	0	W	35080	-0-	35080		711000	31237 3783	2 9	60	4	Y	3439	3422 7	0 8	26	1	143
06	0	W	18300	-0-	18300		729300	16633	2	1667	9	Y	1515	1541 2	0 8	6	1	109
07	0	W	9576	-0-	9576		738876	8645	2	931	9	Y	846	892	0	1	1	62

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER W				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 253162 10H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING						
						RRCID ->	289354	COMPL.	DATE 02/01/2019	TOTAL	DEPTH	10510	PERF.10633	-	15273		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02		55767 X	28794	-0-	-26973	-0-	23918	2	4876	9	Y	4433	4416 27 8	0	24	1	194
*03		59613 X	25232	-0-	-34381	-0-	20841 4362	2 9	29	4	Y	3965	3984 8 8	0	25	1	142
*04		57690 X	21252	-0-	-36438	-0-	17504	2	3748	9	Y	3407	3384 17 8	0	16	1	132
*05		59613 X	21016	-0-	-38597	-0-	17235 3748	2 9	33	4	Y	3407	3367 7 8	0	23	1	142
*06		57690 X	22159	-0-	-35531	-0-	18311	2	3848	9	Y	3498	3377 4 8	0	7	1	252
*07		25812 X	25812	-0-	-0-	-0-	21885	2	3927	9	Y	3570	3557 0	0	3	1	262
VOYAGER W				WELL #:	11H	RRCID ->	289355	COMPL.	DATE 02/01/2019	TOTAL	DEPTH	10534	PERF.10775	-	15358		
*02		45704 X	221	-0-	-45483	-0-	156	2	65	9	Y	59	175 36	0 1 0	40	8 8	1
*03		48856 X	-0-	-0-	-48856	-0-					Y	36			36	8	-0-
*04		47280 X	-0-	-0-	-47280	-0-					Y	-0-			-0-		-0-
*05		48856 X	-0-	-0-	-48856	-0-					Y	-0-			-0-		-0-
*06		47280 X	-0-	-0-	-47280	-0-					Y	-0-			-0-		-0-
*07		48856 X	-0-	-0-	-48856	-0-					Y	-0-			-0-		-0-
STATE VIKING E				WELL #:	6H	RRCID ->	289392	COMPL.	DATE 04/13/2018	TOTAL	DEPTH	8894	PERF. 9187	-	13637		
02		34249 X	34249	-0-	-0-	-0-	34018	2	231	9	Y	210	177 4 8	0	30	1	10
03		36601 X	36601	-0-	-0-	-0-	36392	2	209	9	Y	190	144 2 8	0	48	1	6
04		40558 X	40558	-0-	-0-	-0-	40398	2	160	9	Y	145	107 4 8	0	34	1	6
05		42601 X	42601	-0-	-0-	-0-	42510	2	91	9	Y	83	74 2 8	0	10	1	3
06		38848 X	38848	-0-	-0-	-0-	38611	2	237	9	Y	215	189 1 8	0	13	1	15
*07		38748 X	38748	-0-	-0-	-0-	37937	2	811	9	Y	737	694 0	0	5	1	53
STATE VIKING E				WELL #:	7H	RRCID ->	289396	COMPL.	DATE 04/16/2018	TOTAL	DEPTH	8877	PERF. 9269	-	13595		
02		33330 X	33330	-0-	-0-	-0-	32162	2	1168	9	Y	1062	1012 7 8	0	30	1	60
03		34343 X	34343	-0-	-0-	-0-	33796	2	547	9	Y	497	490 5 8	0	44	1	18
04		29471 X	29471	-0-	-0-	-0-	29263	2	208	9	Y	189	157 17 8	0	25	1	8
05		31707 X	31707	-0-	-0-	-0-	31550	2	157	9	Y	143	130 8 8	0	7	1	6
06		32889 X	32889	-0-	-0-	-0-	32617	2	272	9	Y	247	221 5 8	0	10	1	17
*07		35542 X	35542	-0-	-0-	-0-	34772	2	770	9	Y	700	662 0	0	4	1	51

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 253162 8H	ASSOCIATED RRCID -> 289397	CAPACITY COMPL. DATE 04/16/2018				TOTAL DEPTH	CNTY: LOVING 8870 PERF. 9081 - 13751					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	19828 X	19828	-0-	-0-	-0-	-0-	18761	2	1067	9	Y	970	977	0	18	1	55
03	25956 X	25956	-0-	-0-	-0-	-0-	24382	2	1574	9	Y	1431	1370	0	57	1	56
04	28501 X	28501	-0-	-0-	-0-	-0-	27004	2	1497	9	Y	1361	1305	0	35	1	70
05	35237 X	35237	-0-	-0-	-0-	-0-	33848	2	1389	9	Y	1263	1261	0	9	1	60
06	37120 X	37120	-0-	-0-	-0-	-0-	35893	2	1227	9	Y	1115	1079	0	13	1	82
*07	41830 X	41830	-0-	-0-	-0-	-0-	40630	2	1200	9	Y	1091	1088	0	6	1	79
STATE VIKING E				WELL #:	14H	RRCID -> 289398	COMPL. DATE 04/09/2018				TOTAL DEPTH	10489	PERF. 10694	- 15206			
02	18961 X	18961	-0-	-0-	-0-	-0-	15256	2	3705	9	Y	3368	3316	0	14	1	194
03	20119 X	20119	-0-	-0-	-0-	-0-	16463	2	3656	9	Y	3324	3323	0	55	1	133
04	21304 X	21304	-0-	-0-	-0-	-0-	17628	2	3676	9	Y	3342	3267	0	15	1	175
05	21662 X	21662	-0-	-0-	-0-	-0-	17858	2	3804	9	Y	3458	3456	0	5	1	166
06	21026 X	21026	-0-	-0-	-0-	-0-	17504	2	3522	9	Y	3202	3121	0	7	1	238
*07	19443 X	19443	-0-	-0-	-0-	-0-	17318	2	2125	9	Y	1932	2026	0	3	1	141
STATE VIKING E				WELL #:	22H	RRCID -> 289399	COMPL. DATE 04/09/2018				TOTAL DEPTH	10500	PERF. 10837	- 15221			
02	23380 X	23380	-0-	-0-	-0-	-0-	20275	2	3105	9	Y	2823	2754	0	23	1	162
03	24027 X	24027	-0-	-0-	-0-	-0-	21050	2	2977	9	Y	2706	2691	0	57	1	108
04	24213 X	24213	-0-	-0-	-0-	-0-	21300	2	2913	9	Y	2648	2566	0	21	1	137
05	22308 X	22308	-0-	-0-	-0-	-0-	20111	2	2197	9	Y	1997	2021	0	6	1	95
06	20540 X	20540	-0-	-0-	-0-	-0-	18398	2	2142	9	Y	1947	1885	0	8	1	144
*07	21681 X	21681	-0-	-0-	-0-	-0-	19483	2	2198	9	Y	1998	1993	0	3	1	146
STATE VIKING E				WELL #:	19H	RRCID -> 289401	COMPL. DATE 04/09/2018				TOTAL DEPTH	9306	PERF. 9606	- 14146			
02	33333 X	33333	-0-	-0-	-0-	-0-	32317	2	1016	9	Y	924	858	0	29	1	92
03	33901 X	33901	-0-	-0-	-0-	-0-	32047	2	1854	9	Y	1685	1620	0	35	1	121
04	35591 X	35591	-0-	-0-	-0-	-0-	34397	2	1194	9	Y	1085	1067	0	28	1	108
05	31830 X	31830	-0-	-0-	-0-	-0-	31544	2	286	9	Y	260	336	0	8	1	22
06	33226 X	33226	-0-	-0-	-0-	-0-	32435	2	791	9	Y	719	630	0	12	1	98
*07	34828 X	34828	-0-	-0-	-0-	-0-	33538	2	1290	9	Y	1173	1075	0	4	1	192

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 17H			ASSOCIATED RRCID -> 289402		CAPACITY COMPL. DATE 04/09/2018				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9911 - 14463				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	14448	2	1449	9	Y	1317	1228	0	16	1	131
03	18403 X	18403	-0-	-0-	-0-	16884	2	1519	9	Y	1381	1380	0	22	1	99
04	17048 X	17048	-0-	-0-	-0-	15557	2	1491	9	Y	1355	1281	0	15	1	135
05	18917 X	18917	-0-	-0-	-0-	17291	2	1626	9	Y	1478	1469	0	4	1	130
06	15035 X	15035	-0-	-0-	-0-	13832	2	1203	9	Y	1094	1066	0	4	1	150
*07	14071 X	14071	-0-	-0-	-0-	13039	2	1032	9	Y	938	933	0	2	1	153

ORION B 5			WELL #:			3H	RRCID -> 289403		COMPL. DATE 08/05/2018		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 9353 - 13759			
02	140563 X	23276	-0-	-117287	-0-	22100	2	58	4	Y	1016	974	0	20	1	40
03	150257 X	23773	-0-	-126484	-0-	22183	2	369	4	Y	1110	1079	0	24	1	34
04	145410 X	5944	-0-	-139466	-0-	4960	2	10	4	Y	885	856	0	4	1	30
05	150257 X	1669	-0-	-148588	-0-	163	2	75	4	Y	1301	1259	0	12	8	60
06	145410 X	1181	-0-	-144229	-0-	476	2	705	9	Y	641	659	0	8	8	34
07	150257 X	765	-0-	-149492	-0-	736	2	29	9	Y	26	58	0			2

STATE VIKING E			WELL #:			16H	RRCID -> 289405		COMPL. DATE 04/12/2018		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 9430 - 14118			
02	30817 X	30817	-0-	-0-	-0-	29720	2	1097	9	Y	997	950	0	25	1	99
03	32946 X	32946	-0-	-0-	-0-	31954	2	992	9	Y	902	902	0	33	1	64
04	30822 X	30822	-0-	-0-	-0-	30067	2	755	9	Y	686	656	0	23	1	68
05	30890 X	30890	-0-	-0-	-0-	30787	2	103	9	Y	94	146	0	6	1	8
06	30995 X	30995	-0-	-0-	-0-	30585	2	410	9	Y	373	321	0	9	1	50
*07	28814 X	28814	-0-	-0-	-0-	28181	2	633	9	Y	575	528	0	3	1	94

ORION A 5			WELL #:			2H	RRCID -> 289406		COMPL. DATE 08/06/2018		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 9177 - 13752			
02	0 W	25137	-0-	25137	1257909	21679	2	57	4	Y	3092	3005	0	17	1	125
03	0 W	1235	-0-	1235	1259144	3401	2	173	4	Y	628	723	0	10	8	20
04	0 W	1888	-0-	1888	1261032	371	2	8	4	Y	1586	1527	0	24	8	55
05	0 W	530	-0-	530	1261562	691	2	75	4	Y	392	418	0	11	8	18
06	0 W	1356	-0-	1356	1262918	1745	2	1282	9	Y	1165	1118	0	3	8	62
07	0 W	1610	-0-	1610	1264528	24	2	1464	9	Y	1331	1315	0			78

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 21H			ASSOCIATED RRCID -> 289410		CAPACITY COMPL. DATE 04/10/2018				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9910 - 14493					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	36181 X	36181	-0-	-0-	-0-		30672	2	5509	9	Y	5008	4936 19	0 8	32	1	289
03	35991 X	35991	-0-	-0-	-0-		31555	2	4436	9	Y	4033	4070 7	0 8	84	1	161
04	35313 X	35313	-0-	-0-	-0-		31173	2	4140	9	Y	3764	3685 13	0 8	30	1	197
05	37494 X	37494	-0-	-0-	-0-		32853	2	4641	9	Y	4219	4199 4	0 8	10	1	203
06	33813 X	33813	-0-	-0-	-0-		29658	2	4155	9	Y	3777	3683 2	0 8	14	1	281
*07	34573 X	34573	-0-	-0-	-0-		31123	2	3450	9	Y	3136	3183 0	0	5	1	229

ORION A 5				WELL #:	1HR	RRCID -> 289411	COMPL. DATE 08/06/2018				TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9253 - 13791						
02	144188 X	3548	-0-	-140640	-0-	3202 310	2 9	36	4	Y	282	297 6	0 8	3	1	11	
03	154132 X	4228	-0-	-149904	-0-	3709 273	2 9	246	4	Y	248	245 2	0 8	4	1	8	
04	149160 X	2028	-0-	-147132	-0-	1982 36	2 9	10	4	Y	33	14 25	0 8	2	1	-0-	
05	154132 X	799	-0-	-153333	-0-	614 89	2 9	96	4	Y	81	64 0	0	14	8	3	
06	149160 X	772	-0-	-148388	-0-	268	2	504	9	Y	458	430	0	7	8	24	
07	154132 X	1252	-0-	-152880	-0-	229	2	1023	9	Y	930	900	0			54	

STATE VIKING E				WELL #:	18H	RRCID -> 289412	COMPL. DATE 04/09/2018				TOTAL DEPTH 10534 PERF. 10752 - 15290						
02	21288 X	21288	-0-	-0-	-0-	18769	2	2519	9	Y	2290	2211 19	0 8	20	1	231	
03	22522 X	22522	-0-	-0-	-0-	20169	2	2353	9	Y	2139	2183 7	0 8	26	1	154	
04	20923 X	20923	-0-	-0-	-0-	18592	2	2331	9	Y	2119	2022 19	0 8	18	1	214	
05	22649 X	22649	-0-	-0-	-0-	20226	2	2423	9	Y	2203	2209 8	0 8	5	1	195	
06	18816 X	18816	-0-	-0-	-0-	16958	2	1858	9	Y	1689	1642 4	0 8	6	1	232	
*07	18859 X	18859	-0-	-0-	-0-	17003	2	1856	9	Y	1687	1641 0	0	2	1	276	

ORION B 5				WELL #:	4H	RRCID -> 289413	COMPL. DATE 08/05/2018				TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9354 - 13792						
*02	0 W	21815	-0-	21815	881289	19739 2026	2 9	50	4	Y	1842	1788 18	0 8	19	1	74	
*03	0 W	3380	-0-	3380	884669	2392 821	2 9	167	4	Y	746	783 11	0 8	3	1	23	
*04	0 W	41	-0-	41	884710	1 34	2 9	6	4	Y	31	29 0	0	25	8	-0-	
*05	0 W	80	-0-	80	884790	62	4	18	9	Y	16	2	0	14	8	-0-	
*06	0 W	504	-0-	504	885294	492	2	12	9	Y	11	11	8			-0-	
*07	0 W	21	-0-	21	885315	21	2	-0-		Y	-0-					-0-	

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ORION B 5															//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 5H															ASSOCIATED RRCID -> 289414															CAPACITY COMPL. DATE 08/05/2018															TOTAL DEPTH 9016															CNTY: LOVING PERF. 9303 - 13827														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																						
02	96773	X	24716	-0-	-72057	-0-	21456 3204	2 9	56	4	Y	2913	2846 25	0 8	19	1	118																																																																								
03	103447	X	24547	-0-	-78900	-0-	20792 3403	2 9	352	4	Y	3094	3079 14	0 8	22	1	97																																																																								
04	100110	X	20591	-0-	-79519	-0-	17660 2916	2 9	15	4	Y	2651	2607 36	0 8	14	1	91																																																																								
05	103447	X	11007	-0-	-92440	-0-	8988 1894	2 9	125	4	Y	1722	1717 15	0 8	2	1	79																																																																								
06	100110	X	15392	-0-	-84718	-0-	12704	2	2688	9	Y	2444	2377 10	0 8	6	1	130																																																																								
07	103447	X	2947	-0-	-100500	-0-	2286	2	661	9	Y	601	696	0			35																																																																								
STATE VIKING E															WELL #:	5H	RRCID -> 289415	COMPL. DATE 04/14/2018															TOTAL DEPTH 8899	PERF. 9078 - 13528																																																							
02	50328	X	50328	-0-	-0-	-0-	49943	2	385	9	Y	350	288 11	0 8	42	1	17																																																																								
03	38518	X	38518	-0-	-0-	-0-	38280	2	238	9	Y	216	182 3	0 8	41	1	7																																																																								
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			-0-																																																																								
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																								
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																								
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																								
STATE MERCURY B															WELL #:	21H	RRCID -> 289448	COMPL. DATE 12/17/2019															TOTAL DEPTH 8953	PERF. 9132 - 19033																																																							
*12	14B2	EXT	84416	-0-	84416	84416	52990 27947	2 9	3479	4	Y	25406	14749 16	0 8	10225	1	416																																																																								
*01	14B2	EXT	407662	-0-	407662	492078	318681 87171	2 9	1810	4	Y	79246	56378 195	0 8	22739	1	350																																																																								
02	14B2	EXT	376142	-0-	376142	868220	332640	2	43502	9	Y	39547	38089 143	0 8	1386	1	279																																																																								
*03	1247676	X	379456	-0-	-868220	-0-	350200 29110	2 9	146	4	Y	26464	24786 49	0 8	1655	1	253																																																																								
*04	378240	X	322069	-0-	-56171	-0-	304196 17846	2 9	27	4	Y	16224	15721 17	0 8	517	1	222																																																																								
*05	390848	X	284562	-0-	-106286	-0-	272278	2	12284	9	Y	11167	10658 33	0 8	531	1	167																																																																								
*06	378240	X	233867	-0-	-144373	-0-	225387	2	8480	9	Y	7709	7577 16	0 8	72	1	211																																																																								
*07	390848	X	208352	-0-	-182496	-0-	201701	2	6651	9	Y	6046	5927	0	195	1	135																																																																								
STATE VIKING E															WELL #:	15H	RRCID -> 289453	COMPL. DATE 04/12/2018															TOTAL DEPTH 9275	PERF. 9461 - 14037																																																							
02	20143	X	20143	-0-	-0-	-0-	18479	2	1664	9	Y	1513	1478 26	0 8	17	1	86																																																																								
03	29489	X	29489	-0-	-0-	-0-	25917	2	3572	9	Y	3247	3127 11	0 8	66	1	129																																																																								
04	33788	X	33788	-0-	-0-	-0-	30826	2	2962	9	Y	2693	2626 29	0 8	28	1	139																																																																								
05	40620	X	40620	-0-	-0-	-0-	37842	2	2778	9	Y	2525	2520 13	0 8	10	1	121																																																																								
06	40712	X	40712	-0-	-0-	-0-	38360	2	2352	9	Y	2138	2080 7	0 8	14	1	158																																																																								
*07	45482	X	45482	-0-	-0-	-0-	42597	2	2885	9	Y	2623	2584	0	6	1	191																																																																								

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY A			//CONT.// //CONT.//		80544 500 253162	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
			WELL #:	20H	RRCID ->	289548	COMPL. DATE	12/17/2019	TOTAL	DEPTH	8942	PERF. 9066	- 18878			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	93206	-0-	93206	93206	57382 32080	2 9	3744	4	Y	29164	16935 17 8	0	11735	1	477
*01	519388 X	426182	-0-	-93206	-0-	330183 94126	2 9	1873	4	Y	85569	60957 193 8	0	24518	1	378
02	377260 X	377260	-0-	-0-	-0-	327048	2	50212	9	Y	45647	44046 137 8	0	1519	1	323
*03	403589 X	374634	-0-	-28955	-0-	338775 35718	2 9	141	4	Y	32471	30557 47 8	0	1878	1	312
*04	390570 X	327253	-0-	-63317	-0-	303662 23564	2 9	27	4	Y	21422	20971 16 8	0	451	1	296
05	403589 X	304935	-0-	-98654	-0-	286625	2	18310	9	Y	16645	15936 32 8	0	722	1	251
06	390570 X	251542	-0-	-139028	-0-	237727	2	13815	9	Y	12559	12381 15 8	0	68	1	346
07	403589 X	228983	-0-	-174606	-0-	216814	2	12169	9	Y	11063	10826 0	0	336	1	247
VOYAGER W				WELL #:	12H	RRCID ->	289623	COMPL. DATE	01/28/2019	TOTAL	DEPTH	10340	PERF.10690	- 15274		
*01	59613 X	29498	-0-	-30115	-0-	23851	2	5647	9	Y	5134	5161 41 8	0	67	1	219
*02	55767 X	13598	-0-	-42169	-0-	10500	2	3098	9	Y	2816	2885 17 8	0	9	1	124
*03	59613 X	13505	-0-	-46108	-0-	10612 2878	2 9	15	4	Y	2616	2624 11 8	0	11	1	94
*04	57690 X	9969	-0-	-47721	-0-	7508	2	2461	9	Y	2237	2219 20 8	0	6	1	86
*05	59613 X	7380	-0-	-52233	-0-	5169 2201	2 9	10	4	Y	2001	1983 9 8	0	12	1	83
*06	57690 X	7238	-0-	-50452	-0-	5200	2	2038	9	Y	1853	1796 5 8	0	2	1	133
*07	59613 X	8553	-0-	-51060	-0-	5808	2	2745	9	Y	2495	2444 0	0	1	1	183
VOYAGER W				WELL #:	13H	RRCID ->	289624	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL	DEPTH	10589	PERF.10949	- 15312		
*08	53826 X	53826	-0-	-0-	-0-	42191 10669	2 9	966	4	Y	9699	9525 1 8	0	92	1	298
*09	49320 X	46377	-0-	-2943	-0-	35765 9057	2 9	1555	4	Y	8234	8291 18 8	0	12	1	211
*10	50964 X	45523	-0-	-5441	-0-	36851 8642	2 9	30	4	Y	7856	7791 28 8	0	114	1	134
*11	49320 X	42690	-0-	-6630	-0-	35078 7604	2 9	8	4	Y	6913	6787 10 8	0	65	1	185
*12	50964 X	39786	-0-	-11178	-0-	32836 6948	2 9	2	4	Y	6316	6091 25 8	0	35	1	350
*01	50964 X	36023	-0-	-14941	-0-	30307	2	5716	9	Y	5196	5185 44 8	0	97	1	220
*02	47676 X	31939	-0-	-15737	-0-	26792	2	5147	9	Y	4679	4641 27 8	0	26	1	205
*03	50964 X	29457	-0-	-21507	-0-	24947 4475	2 9	35	4	Y	4068	4087 11 8	0	29	1	146
*04	49320 X	26320	-0-	-23000	-0-	21935	2	4385	9	Y	3986	3934 25 8	0	19	1	154
*05	50964 X	25866	-0-	-25098	-0-	21603 4222	2 9	41	4	Y	3838	3797 9 8	0	26	1	160
*06	49320 X	23250	-0-	-26070	-0-	19724	2	3526	9	Y	3205	3123 4 8	0	7	1	231
*07	50964 X	23569	-0-	-27395	-0-	19616	2	3953	9	Y	3594	3558 0	0	3	1	264

SANDBAR (BONE SPRING)														
EOG RESOURCES, INC.														
VOYAGER W														
WELL #: 14H RRCID -> 289625 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15425														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
*01	46128 X	31890	-0-	-14238	-0-		26398 2	5492 9	Y	4993	5011 0	79 1		213
*02	43152 X	26359	-0-	-16793	-0-		21528 2	4831 9	Y	4392	4368 0	20 1		193
*03	46128 X	24976	-0-	-21152	-0-		20932 2	29 4	Y	3650	3679 0	23 1		131
*04	44640 X	21016	-0-	-23624	-0-		17158 2	9 4	Y	3499	3464 0	14 1		135
*05	46128 X	22691	-0-	-23437	-0-		18308 2	35 4	Y	3953	3891 0	25 1		165
*06	44640 X	22365	-0-	-22275	-0-		17401 2	4964 9	Y	4513	4344 0	6 1		326
*07	46128 X	17056	-0-	-29072	-0-		15735 2	1321 9	Y	1201	1437 0	2 1		88
IMPETRO OPERATING LLC														
A.G. HILL														
WELL #: 423519 2H RRCID -> 285386 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9977 - 14524														
02	39485 X	39485	-0-	-0-	-0-		28956 4	10529 9	Y	9572	446 0	11287 1		470
03	43989 X	32722	-0-	-11267	-0-		25538 4	7184 9	Y	6531	5755 1			1246
04	53610 X	29201	-0-	-24409	-0-		23237 4	5964 9	Y	5422	6443 1			225
*05	55397 X	6	-0-	-55391	-0-		3 4	3 9	Y	3	64 1	3 8		161
06	53610 X	40331	-0-	-13279	-0-		31678 4	8653 9	Y	7866	6031 1			1996
*07	42222 X	39163	-0-	-3059	-0-		32400 4	6763 9	Y	6148	5734 1	29 8		2381
ANTELOPE														
WELL #: 1H RRCID -> 285419 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11400 - 16960														
02	60552 X	41959	-0-	-18593	-0-		37035 4	4924 9	N	4476	5364 1			498
03	64728 X	28099	-0-	-36629	-0-		23946 4	4153 9	N	3775	3716 1	2 8		555
04	74700 X	23150	-0-	-51550	-0-		19864 4	3286 9	N	2987	2875 1			667
05	77190 X	1	-0-	-77189	-0-		1 4		N	-0-				667
06	74700 X	24267	-0-	-50433	-0-		22685 4	1582 9	N	1438	1049 1			1056
*07	67757 X	67757	-0-	-0-	-0-		64011 4	3746 9	N	3405	3707 1	15 8		739
TIGER														
WELL #: 3H RRCID -> 286849 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11400 - 19034														
02	DLQ G-10	37456	-0-	37456	37456		750 2	31984 4	Y	4293	535 0	4160 1		841
03	DLQ G-10	60635	-0-	60635	98091		4722 9							
04	122527 X	24436	-0-	-98091	-0-		53036 4	7599 9	Y	6908	7659 1			90
05	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-		19383 4	5053 9	Y	4594	4655 1			29
06	55770 X	37094	-0-	-18676	-0-		6076 4	1745 9	Y	1586				1615
07	57629 X	6074	-0-	-51555	-0-		30025 4	7069 9	Y	6426	7100 1			941
							90 4	5984 9	Y	5440	5567 1			814
MEWBOURNE OIL COMPANY														
TXL WEST '11'														
WELL #: 562560 B2010B RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500														
02	15213 X	15213	-0-	-0-	-0-		29 1	13070 2	N	1922	1784 0			511
03	17289 X	17289	-0-	-0-	-0-		2114 9							
04	15988 X	15988	-0-	-0-	-0-		31 1	15346 2	N	1738	1904 0			345
05	9021 X	3769	-0-	-5252	-0-		1912 9							
06	8730 X	-0-	-0-	-8730	-0-		25 1	14393 2	N	1427	1408 0			364
*07	9516 X	9516	-0-	-0-	-0-		1570 9							
							8 1	2848 2	N	830	823 0			371
							913 9							
							21 1	7459 2	N	15				386
							2036 9			1851	1748 0			489

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
TXL 41		WELL #:		B201DM		RRCID -> 278674		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 8869		PERF. 9375 - 13512				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	12712 X	12712	-0-	-0-	-0-		633 1		8230 2	N	3499		4092 1			534
							3849 9									
03	19871 X	16980	-0-	-2891	-0-		1148 1		10445 2	N	4897		4452 1			979
							5387 9									
04	20460 X	14528	-0-	-5932	-0-		864 1		9723 2	N	3583		4120 1			442
							3941 9									
05	21142 X	3058	-0-	-18084	-0-		93 1		2120 2	N	768					1210
							845 9									
06	20460 X	15027	-0-	-5433	-0-		866 1		9764 2	N	3997		4447 1			760
							4397 9									
07	16988 X	12494	-0-	-4494	-0-		779 1		7852 2	N	3512		3853 1			419
							3863 9									

ZUMA 3		WELL #:		B201AP		RRCID -> 279050		COMPL. DATE 11/02/2015		TOTAL DEPTH 8741		PERF. 9289 - 13310				
02	8178 X	-0-	-0-	-8178	-0-					N	-0-					-0-
03	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-		304 1		4558 2	N	1705		1080 1			625
							1876 9									
04	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-		272 1		2660 2	N	1543		1296 1			872
							1697 9									
05	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-		44 1		1674 2	N	890					1762
							979 9									
06	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-		354 1		4395 2	N	1843		3145 1			460
							2027 9									
*07	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-		673 1		5899 2	N	2608		2112 1			956
							2869 9									

TXL 31		WELL #:		B201B0		RRCID -> 279204		COMPL. DATE 12/01/2015		TOTAL DEPTH 8909		PERF. 9190 - 13630				
02	6409 X	4135	-0-	-2274	-0-		680 1		2269 2	N	1078		1311 1			308
							1186 9									
03	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-		1177 1		4300 2	N	1458		1367 1			399
							1604 9									
04	6930 X	5241	-0-	-1689	-0-		911 1		3077 2	N	1139		988 1			550
							1253 9									
05	7161 X	1706	-0-	-5455	-0-		123 1		1126 2	N	415					965
							457 9									
06	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-		887 1		6474 2	N	1935		2213 1			687
							2129 9									
*07	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-		700 1		5584 2	N	1339		1132 1			894
							1473 9									

TXL WEST '11'		WELL #:		B201PA		RRCID -> 280420		COMPL. DATE 11/25/2013		TOTAL DEPTH 8896		PERF. 9337 - 13641				
02	2697 X	1338	-0-	-1359	-0-		14 1		701 2	N	566		506 0			151
							623 9									
03	2666 X	1017	-0-	-1649	-0-		15 1		543 2	N	417		485 0			83
							459 9									
04	2070 X	1715	-0-	-355	-0-		30 1		966 2	N	654		570 0			167
							719 9									
05	2139 X	177	-0-	-1962	-0-		7 1		30 2	N	127		237 0			57
							140 9									
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	10					67
*07	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-		30 1		1314 2	N	1051		840 0			278
							1156 9									

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.// 562560											
TXL 31				WELL #: B201CN		RRCID -> 280428		COMPL. DATE 08/28/2014				TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
02	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	1131	1	2178	2	N	1381	1240	1		395
						1519	9								
03	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	1240	1	3617	2	N	1317	1352	1		360
						1449	9								
04	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	902	1	2494	2	N	843	796	1		407
						927	9								
05	5146 X	246	-0-	-4900	-0-	123	1	123	9	N	112				519
06	6090 X	3944	-0-	-2146	-0-	831	1	2149	2	N	876	1084	1		311
						964	9								
07	6293 X	1369	-0-	-4924	-0-	673	1	696	9	N	633	522	1		422
TXL 40/45				WELL #: B201DM		RRCID -> 280442		COMPL. DATE 06/16/2016				TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555			
02	14413 X	4835	-0-	-9578	-0-	884	1	2372	2	N	1435	944	1	3 8	1452
						1579	9								
03	14910 X	8301	-0-	-6609	-0-	438	1	5932	2	N	1755	2171	1		1036
						1931	9								
04	14272 X	14272	-0-	-0-	-0-	902	1	8124	2	N	4769	4671	1		1134
						5246	9								
05	539 X	539	-0-	-0-	-0-	206	1	167	2	N	151	2 8			1283
						166	9								
06	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	1230	1	5937	2	N	3288	4009	1	6 8	556
						3617	9								
*07	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	419	1	1704	2	N	859	927	1	4 8	484
						945	9								
ZUMA 3				WELL #: B203B0		RRCID -> 281519		COMPL. DATE 10/05/2016				TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337			
02	10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	1090	1	6180	2	N	3071	2950	1		758
						3378	9								
03	12214 X	12214	-0-	-0-	-0-	1164	1	7870	2	N	2891	2832	1		817
						3180	9								
04	11070 X	4936	-0-	-6134	-0-	577	1	2823	2	N	1396	1694	1		519
						1536	9								
05	11439 X	4523	-0-	-6916	-0-	3	1	3695	2	N	750				1269
						825	9								
06	11820 X	6933	-0-	-4887	-0-	863	1	3229	2	N	2583	3358	1		494
						2841	9								
07	12214 X	6419	-0-	-5795	-0-	1271	1	2794	2	N	2140	2004	1		630
						2354	9								
TXL 7				WELL #: B201B0		RRCID -> 281580		COMPL. DATE 11/02/2016				TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275			
02	16853 X	16853	-0-	-0-	-0-	1087	1	12535	2	N	2937	3009	1		427
						3231	9								
03	17129 X	17129	-0-	-0-	-0-	1107	1	12763	2	N	2963	2391	1		999
						3259	9								
04	14308 X	14308	-0-	-0-	-0-	841	1	11176	2	N	2083	2572	1		510
						2291	9								
05	12245 X	2748	-0-	-9497	-0-	68	1	2073	2	N	552				1062
						607	9								
06	15272 X	15272	-0-	-0-	-0-	808	1	11277	2	N	2897	3457	1		502
						3187	9								
*07	18571 X	18571	-0-	-0-	-0-	1271	1	13930	2	N	3064	2705	1		861
						3370	9								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560													
TXL 31		WELL #:		H301PA		RRCID -> 281970		COMPL. DATE 12/30/2016				TOTAL DEPTH 9435		PERF. 9560 - 14180			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	1023 2500	1 9	6363	2	N	2273	2256 1		638			
03	15823 X	15823	-0-	-0-	-0-	1271 3014	1 9	11538	2	N	2740	2619 1		759			
04	12870 X	10561	-0-	-2309	-0-	902 2064	1 9	7595	2	N	1876	1818 1		817			
05	13299 X	2795	-0-	-10504	-0-	164 899	1 9	1732	2	N	817			1634			
06	15300 X	11613	-0-	-3687	-0-	873 2630	1 9	8110	2	N	2391	3308 1		717			
*07	16538 X	16538	-0-	-0-	-0-	1238 3038	1 9	12262	2	N	2762	2549 1		930			
ZUMA 3				WELL #:		B203DM		RRCID -> 282217		COMPL. DATE 03/07/2017				TOTAL DEPTH 8615		PERF. 8833 - 13076	
02	21692 X	21118	-0-	-574	-0-	1141 3363	1 9	16614	2	Y	3057	2983 0		875			
03	23188 X	19487	-0-	-3701	-0-	1028 2644	1 9	15815	2	Y	2404	3015 0		264			
04	22440 X	18371	-0-	-4069	-0-	944 2671	1 9	14756	2	Y	2428	2033 0		659			
05	23188 X	22938	-0-	-250	-0-	984 3080	1 9	18874	2	Y	2800	2597 0		862			
06	29184 X	29184	-0-	-0-	-0-	1230 3868	1 9	24086	2	Y	3516	3541 0		837			
*07	29959 X	29959	-0-	-0-	-0-	1268 3515	1 9	25176	2	Y	3195	3201 0		831			
TXL 19				WELL #:		H301DM		RRCID -> 282868		COMPL. DATE 07/10/2017				TOTAL DEPTH 9514		PERF. 9756 - 14335	
02	29580 X	12596	-0-	-16984	-0-	538 2960	1 9	9098	2	N	2691	1662 1		1294			
03	32178 X	29855	-0-	-2323	-0-	1072 7719	1 9	21064	2	N	7017	7172 1		1139			
04	31140 X	23956	-0-	-7184	-0-	902 6172	1 9	16882	2	N	5611	6234 1		516			
05	32178 X	5906	-0-	-26272	-0-	125 1819	1 9	3962	2	N	1654			2170			
06	30295 X	30295	-0-	-0-	-0-	866 9094	1 9	20335	2	N	8267	8912 1		1525			
07	29853 X	28564	-0-	-1289	-0-	1169 7593	1 9	19802	2	N	6903	6832 1		1596			
TXL 39				WELL #:		H301DM		RRCID -> 283254		COMPL. DATE 05/10/2017				TOTAL DEPTH 9682		PERF. 9864 - 14182	
02	19923 X	15438	-0-	-4485	-0-	1040 4674	1 9	9724	2	N	4249	4309 1		980			
03	22506 X	18253	-0-	-4253	-0-	1218 5354	1 9	11681	2	N	4867	4270 1		1577			
04	21780 X	14863	-0-	-6917	-0-	763 3583	1 9	10517	2	N	3257	3868 1		966			
05	22506 X	3626	-0-	-18880	-0-	82 1168	1 9	2376	2	N	1062			2028			
06	20460 X	14447	-0-	-6013	-0-	923 4320	1 9	9204	2	N	3927	4773 1		1182			
07	18259 X	15219	-0-	-3040	-0-	1087 4287	1 9	9845	2	N	3897	4440 1		639			

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560										
TXL 47				WELL #: H302AP		RRCID -> 284116		COMPL. DATE 01/22/2018		TOTAL DEPTH		9783 PERF. 9955 - 14610			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
02	21895 X	8909	-0-	-12986	-0-	547	1	6603	2	N	1599	1684	0		576
03	24521 X	14002	-0-	-10519	-0-	1759	9								
04	23730 X	4701	-0-	-19029	-0-	781	1	10244	2	N	2706	2995	0	1 8	286
05	24521 X	19722	-0-	-4799	-0-	2977	9								
06	22290 X	17663	-0-	-4627	-0-	444	1	2895	2	N	1238	1238	0		286
*07	19211 X	19211	-0-	-0-	-0-	1362	9								
						779	1	14737	2	N	3824	3100	0		1010
						4206	9								
						1106	1	12674	2	N	3530	3992	0		548
						3883	9								
						1024	1	14256	2	N	3574	3561	0		561
						3931	9								

TXL 47				WELL #: H301AP		RRCID -> 284608		COMPL. DATE 01/22/2018		TOTAL DEPTH		9755 PERF. 9952 - 14538			
02	27144 X	14056	-0-	-13088	-0-	719	1	10534	2	N	2548	2343	0		918
03	29016 X	24681	-0-	-4335	-0-	2803	9								
04	27810 X	24803	-0-	-3007	-0-	1271	1	18918	2	N	4084	4568	0	2 8	432
05	28737 X	13972	-0-	-14765	-0-	4492	9								
06	27090 X	17333	-0-	-9757	-0-	1230	1	19497	2	N	3705	3282	0		855
07	25637 X	15050	-0-	-10587	-0-	4076	9								
						779	1	10127	2	N	2787	2906	0		736
						3066	9								
						1107	1	12686	2	N	3218	3454	0		500
						3540	9								
						1003	1	10774	2	N	2975	3008	0		467
						3273	9								

ZUMA 3				WELL #: B203CN		RRCID -> 284813		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH		8652 PERF. 8984 - 13465			
02	10353 X	7901	-0-	-2452	-0-	27	1	4487	2	N	3079	2958	0		707
03	17183 X	17183	-0-	-0-	-0-	3387	9								
04	19003 X	19003	-0-	-0-	-0-	25	1	13543	2	N	3286	3713	0		280
05	13838 X	13838	-0-	-0-	-0-	3615	9								
06	16620 X	12922	-0-	-3698	-0-	30	1	15114	2	N	3508	3325	0		463
07	19623 X	12224	-0-	-7399	-0-	3859	9								
						24	1	10827	2	N	2715	2519	0		659
						2987	9								
						30	1	9585	2	N	3006	3235	0		430
						3307	9								
						30	1	9187	2	N	2734	2589	0		575
						3007	9								

TXL 40/45				WELL #: H302BO		RRCID -> 289001		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH		9688 PERF. 9850 - 19988			
03	0 W	28276	-0-	28276	28276	31	1	22621	2	N	5113	4696	1		417
04	0 W	75870	-0-	75870	104146	5624	9								
05	0 W	63634	-0-	63634	167780	30	1	59917	2	N	14475	14227	1		665
06	0 W	69744	-0-	69744	237524	15923	9								
07	0 W	69293	-0-	69293	306817	24	1	47969	2	N	14219	13229	0		1655
						15641	9								
						23	1	56052	2	N	12426	13489	0		592
						13669	9								
						27	1	56027	2	N	12035	12155	0		472
						13239	9								

SANDBAR (BONE SPRING)														
MEWBOURNE OIL COMPANY														
TXL 40/45														
WELL #: H301CN RRCID -> 289052 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9895 - 19772														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	63919 X	63919	-0-	-0-	-0-	31	1	48436	2	N	14047	12901	1	1146
04	DELQ PR	78380	-0-	78380	78380	15452	9	59702	2	N	16953	17320	1	779
05	164262 X	85882	-0-	-78380	-0-	18648	9	67597	2	N	16601	15448	0	1932
06	95200 X	95200	-0-	-0-	-0-	24	1	71342	2	N	21662	22561	0	1033
*07	100515 X	100515	-0-	-0-	-0-	18261	9	74649	2	N	23486	23597	0	922
						30	1							
						23828	9							
						31	1							
						25835	9							
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC														
SID M. KYLE 26														
WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648														
02	2958 X	-0-	-0-	-2958	-0-					Y	-0-			-0-
03	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
Z&T 32														
WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380														
02	14471 X	11371	-0-	-3100	-0-	1087	1	10009	2	Y	250	237	0	8
03	15469 X	388	-0-	-15081	-0-	275	9	194	2	Y	152	155	0	5
04	13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-	27	1			Y	-0-	5	0	-0-
05	12679 X	-0-	-0-	-12679	-0-	167	9			Y	-0-			-0-
06	11760 X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-			-0-
07	12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-			-0-
Z&T 32														
WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430														
02	7163 X	-0-	-0-	-7163	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
Z&T 32														
WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170														
02	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	743	1	6845	2	Y	996	930	0	25
03	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	1096	9	5786	2	Y	870	874	0	21
04	7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-	796	1			Y	-0-	21	0	-0-
05	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-	957	9			Y	-0-			-0-
06	8970 X	-0-	-0-	-8970	-0-					Y	-0-			-0-
07	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)															
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC															
Z&T 32															
WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
02	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	357	1	3288	2	Y	851	826	0	60	1
03	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	473	4	936	9	Y	2390	2347	0		
04	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-	481	1	3492	2	Y	-0-	60	0		
05	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-	149	4	2629	9	Y	-0-				
06	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-				
07	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-				
SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326															
02	3393 X	-0-	-0-	-3393	-0-					Y	-0-	4	1		
03	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-				
04	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-				
05	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-				
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098															
02	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	233	1	2948	2	Y	1623	1619	0		
03	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	1377	4	1785	9	Y	1757	1899	0		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	5199	2	Y	-0-				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	446	4	1933	9	Y	-0-	5	0		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718															
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
Z&T 42 WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357															
02	19036 X	19036	-0-	-0-	-0-	496	1	15144	2	Y	2107	2117	0	30	1
03	17964 X	17964	-0-	-0-	-0-	1078	4	2318	9	Y	1876	1867	0		
04	805 X	805	-0-	-0-	-0-	1148	1	13908	2	Y	206	276	0		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	844	4	2064	9	Y	-0-	6	0		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	410	2	Y	-0-				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	113	4	227	9	Y	-0-				
Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				

SANDBAR (BONE SPRING)																
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC																
Z&T 32																
WELL #: G002AH RRCID -> 281555 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8505 - 13398																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	625	1	5759	2	Y	455	431	0	31	1	15
03	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	828	4	501	9	Y	496	493	0			18
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	1609	2	Y	-0-	18	0			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	69	4	546	9	Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
Z&T 32																
WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723																
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
Z&T 42																
WELL #: G002AH RRCID -> 282328 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440																
02	28047 X	28047	-0-	-0-	-0-	780	1	23821	2	Y	1591	1588	0	23	1	46
03	30877 X	30877	-0-	-0-	-0-	1696	4	1750	9	Y	1429	1422	0			53
04	25230 X	-0-	-0-	-25230	-0-	2118	1	25632	2	Y	40	90	0			3
05	26908 X	-0-	-0-	-26908	-0-	1555	4	1572	9	Y	-0-	3	0			-0-
06	26040 X	-0-	-0-	-26040	-0-					Y	-0-					-0-
07	26908 X	-0-	-0-	-26908	-0-					Y	-0-					-0-
SCALA ENERGY OPERATING, LLC																
SKYE STATE 36																
WELL #: 750082 1H RRCID -> 287134 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7250 - 12122																
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
SHELL WESTERN E&P																
ROSS 55-2-46																
WELL #: 774719 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRIDWELL 54-1-34 LOV																
WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963																
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					743
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					743
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2473

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING		
SHELL WESTERN E&P																
LINDLEY 54-2-44 LOV																
WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324						N	-0-	4 1			49
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324						N	-0-				49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	324						N	NO RPT				-0-
HANGING H 55-1-32 LOV														WELL #: RRCID -> 275867 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 12407		
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439						N	-0-				-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439						N	-0-				-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439						N	-0-				384
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439						N	-0-				384
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439						N	-0-				384
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439						N	-0-				384
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	145439						N	NO RPT				384
PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2017																
TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV														WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902		
*01	14084 X	14084	-0-	-0-	-0-	11961	3	58	4	N	1877	1996	1			482
						2065	9									
*02	19662 X	19662	-0-	-0-	-0-	17172	3	52	4	N	2216	2305	1			393
						2438	9									
03	21332 X	21332	-0-	-0-	-0-	19449	3	43	4	N	1673	1740	1			9802
						1840	9									
04	19051 X	19051	-0-	-0-	-0-	17642	3	20	4	N	1263	1005	1			10060
						1389	9									
05	15968 X	15968	-0-	-0-	-0-	15514	3	10	4	N	404	684	1			9780
						444	9									
06	20070 X	6823	-0-	-13247	-0-	6652	3	4	4	N	152	191	1			9741
						167	9									
07	21328 X	NO RPT	-0-	-21328	-0-					N	NO RPT					9741
TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV														WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039		
*01	7099 X	828	-0-	-6271	-0-	420	3	68	4	Y	309	425	1			22
						340	9									
*02	682 X	682	-0-	-0-	-0-	326	3	57	4	Y	272	256	1			38
						299	9									
03	892 X	892	-0-	-0-	-0-	486	3	12	4	Y	358	370	1			9438
						394	9									
04	703 X	703	-0-	-0-	-0-	451	3	4	4	Y	225	214	1			9449
						248	9									
05	620 X	599	-0-	-21	-0-	99	3	13	4	Y	443	441	1			9451
						487	9									
*06	677 X	677	-0-	-0-	-0-	16	4	661	9	Y	601	571	1			9481
07	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					9481
LINDLEY 54-2-30														WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965		
*01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					1753
*02	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1755
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1479	3	2	9	N	-0-					2550
04	2580 X	4	-0-	-2576	-0-	3	3	1	9	N	-0-					2551
05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					2551
06	1530 X	17	-0-	-1513	-0-	13	3	4	9	N	-0-					2555
07	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					2555

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING	
SHELL WESTERN E&P															
BRIDWELL 54-1-40 LOV															
WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			334	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			334	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1363	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1363	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1363	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1363	
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1363	
BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575130					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575130					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	575130					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	575130					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	575130					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	575130					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	575130					N	NO RPT			-0-	
JOHNSON 54-2-24 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277188 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726															
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			362	
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			362	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2183	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2183	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2183	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2183	
07	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2183	
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2019 - P/A 07/02/19															
JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501															
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			389	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			389	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			389	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			389	
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			389	
JOHNSON 54-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500															
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207	
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207	
JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090															
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-			336	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-			336	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-			2063	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-			2063	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-			2063	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-			2063	
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	17003					N	NO RPT			2063	

SANDBAR (BONE SPRING) SHELL WESTERN E&P JOHNSON 54-2-38 LOV				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 774719 1H	ASSOCIATED RRCID -> 277196	CAPACITY COMPL. DATE 05/04/2013				TOTAL	DEPTH	8480	PERF.	8693	-	12612	CNTY: LOVING	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		70866						N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		70866						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		70866						N	-0-					133
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		70866						N	-0-					133
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		70866						N	-0-					133
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		70866						N	-0-					133
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		70866						N	NO RPT					133
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV				WELL #:	1H	RRCID -> 277208	COMPL. DATE 02/20/2012				TOTAL	DEPTH	8830	PERF.	9219	-	13020		
*01	775	X	564	-0-	-211	-0-		347	3	211	9	6	4	Y	192	115	1		77
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-		77	1		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					221
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					221
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					221
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					221
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					221
JOHNSON 54-2-46 LOV				WELL #:	1H	RRCID -> 277209	COMPL. DATE 08/26/2012				TOTAL	DEPTH	8261	PERF.	8582	-	12631		
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		113607						N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		113607						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		113607						N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		113607						N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		113607						N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		113607						N	-0-					26
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		113607						N	NO RPT					26
JOHNSON 54-2-48 LOV				WELL #:	1H	RRCID -> 277210	COMPL. DATE 03/08/2012				TOTAL	DEPTH	8464	PERF.	8901	-	12721		
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		17824						N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		17824						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		17824						N	-0-					537
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		17824						N	-0-					537
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		17824						N	-0-					537
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		17824						N	-0-					537
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		17824						N	NO RPT					537
LINDLEY 54-2-28				WELL #:	1H	RRCID -> 277224	COMPL. DATE 09/20/2011				TOTAL	DEPTH	8587	PERF.	8776	-	12573		
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					1998
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					1998
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					1998
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					1998
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					1998
HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV				WELL #:		RRCID -> 277227	COMPL. DATE 12/11/2012				TOTAL	DEPTH	8892	PERF.	9038	-	13134		
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		15035						N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		15035						N	-0-					-0-
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		15035						N	-0-					214
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		15035						N	-0-					214
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		15035						N	-0-					214
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		15035						N	-0-					214
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		15035						N	NO RPT					214
PLUGGED AND ABANDONED_____10/27/2014																			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719													
LINDLEY 54-2-30		WELL #:		1V		RRCID -> 277230		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					21
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					21
LINDLEY 54-2-32 LOV		WELL #:		1H		RRCID -> 277231		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529							
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LINDLEY STATE 54-2-22 LOV		WELL #:		1H		RRCID -> 277233		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 10400 - 13872							
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1468
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1468
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1468
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1468
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1468
ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 277237		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945							
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SLACK BOX 54-2-16 LOV		WELL #:		1H		RRCID -> 277239		COMPL. DATE 01/11/2013		TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536							
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4149
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4149
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4149
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4149
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4149
JOHNSON 54-2-40		WELL #:		1H		RRCID -> 277378		COMPL. DATE 02/15/2011		TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382							
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946						N	-0-					253
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946						N	-0-					253
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946						N	-0-					253
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946						N	-0-					253
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946						N	NO RPT					253

SANDBAR (BONE SPRING)														
SHELL WESTERN E&P														
ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 277384														
COMPL. DATE 05/30/2012														
CAPACITY														
CNTY: LOVING														
9030 PERF. 9318 - 13174														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01	3968 X	3101	-0-	-867	-0-	1700	3	97	4	Y	1185	1377	1	174
						1304	9							
*02	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	2781	3	193	4	Y	1583	1625	1	132
						1741	9							
03	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	2960	3	101	4	Y	1248	1205	1	3226
						1373	9							
04	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	2984	3	79	4	Y	1419	1349	1	3296
						1561	9							
05	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	2954	3	88	4	Y	1106	1015	1	3387
						1217	9							
*06	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	4136	3	112	4	Y	2058	2254	1	3191
						2264	9							
07	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT			3191
WALLACE 54-1-42 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 277386														
COMPL. DATE 10/31/2012														
CAPACITY														
CNTY: LOVING														
9811 PERF. 8864 - 12908														
*01	8990 X	6410	-0-	-2580	-0-	6133	3	6	4	N	246	15	1	469
						271	9							
*02	6583 X	3544	-0-	-3039	-0-	3409	3	4	4	N	119	306	1	282
						131	9							
03	5797 X	5308	-0-	-489	-0-	5065	3	6	4	N	215			1054
						237	9							
04	5910 X	616	-0-	-5294	-0-	168	3	2	4	N	405	398	1	1061
						446	9							
05	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-	7	1	1054
06	7410 X	10	-0-	-7400	-0-					N	-0-			1055
07	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-	9	3	1	9	N	1			1055
TOM MCKNIGHT 21														
WELL #: 2H RRCID -> 277395														
COMPL. DATE 08/11/2012														
CAPACITY														
CNTY: LOVING														
9879 PERF. 9079 - 13217														
*01	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	6			109
*02	1972 X	-0-	-0-	-1972	-0-					N	-0-			109
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			2138
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			2141
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2141
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2141
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2141
BULLHEAD 55-2-7 LOV														
WELL #: 2H RRCID -> 289113														
COMPL. DATE 01/01/2020														
CAPACITY														
CNTY: LOVING														
9861 PERF. 10645 - 15054														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	63433	-0-	63433	63433	65	1	47290	3	N	14256	14075	0	-0-
						396	4	15682	9			89	8	
05	SHUT IN	50370	-0-	50370	113803	50	1	37838	3	N	11083	11017	0	-0-
						291	4	12191	9					
*06	DELQ PR	40951	-0-	40951	154754	32	1	30965	3	N	8810	8763	0	-0-
						263	4	9691	9					
07	44051 X	NO RPT	-0-	-44051	110703					N	NO RPT			-0-
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 14														
942623														
WELL #: 1HR RRCID -> 274852														
COMPL. DATE 08/04/2013														
CAPACITY														
CNTY: LOVING														
7909 PERF. 8338 - 12210														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623										
CBR 10		WELL #:		2H	RRCID -> 276415	COMPL. DATE 02/03/2014	TOTAL DEPTH	8155	PERF. 8636	- 12756				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CBR 10		WELL #:		2H	RRCID -> 276764	COMPL. DATE 07/30/2013	TOTAL DEPTH	7824	PERF. 8169	- 12041				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018														

CBR 22		WELL #:		2H	RRCID -> 277240	COMPL. DATE 10/25/2013	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 8062	- 12430				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27			401
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			401
04	8 X	8	-0-	-0-	-0-		1 4	7 9		N	6			407
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			407
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			407
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			407

CBR 4		WELL #:		1H	RRCID -> 277562	COMPL. DATE 10/06/2013	TOTAL DEPTH	8018	PERF. 7736	- 11426				
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2019 - P/A 04/08/19														

ROBINSON 5		WELL #:		2H	RRCID -> 277586	COMPL. DATE 04/07/2013	TOTAL DEPTH	7599	PERF. 8053	- 11925				
02	3248 X	1363	-0-	-1885	-0-	1348 2 14 9	1 4			N	13	189 1	2 8	156
03	2325 X	40	-0-	-2285	-0-	27 2 12 9	1 4			N	11			167
04	1290 X	170	-0-	-1120	-0-	139 2 28 9	3 4			N	25			192
05	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4709 2 147 9	14 4			N	134	166 1	15 8	145
06	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5017 2 117 9	12 4			N	106	12 8		239
*07	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3748 3 113 9	11 4			N	103	196 1	4 8	142

LINDSAY 16		WELL #:		1H	RRCID -> 277689	COMPL. DATE 07/02/2013	TOTAL DEPTH	8619	PERF. 9065	- 13185				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 88544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
LINDSAY 2		WELL #: 1H		RRCID -> 277691		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 8434	
								PERF. 9136 - 12760	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-
CBR 32		WELL #: 1H		RRCID -> 277928		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 7765	
								PERF. 8203 - 12323	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
LINDSAY 2		WELL #: 2H		RRCID -> 278466		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 8972	
								PERF. 9316 - 13436	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	97	-0-	97	97	9	4	88	9
								Y	80
									192
									0
									38
COVINGTON 46		WELL #: 1H		RRCID -> 278512		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 6999	
								PERF. 7402 - 11522	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CBR 22		WELL #: 3H		RRCID -> 278634		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 8151	
								PERF. 8567 - 12687	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CBR 12		WELL #: 1H		RRCID -> 278773		COMPL. DATE 01/01/2012		TOTAL DEPTH 8355	
								PERF. 9033 - 12105	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	19	-0-	19	19	2	4	17	9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-
LINDSAY 10		WELL #: 1H		RRCID -> 278774		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH 8782	
								PERF. 9358 - 12982	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623							
CBR 16		WELL #:			RRCID -> 278776	COMPL. DATE 09/24/2012	TOTAL DEPTH	7621	PERF. 8076	- 11700	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					93
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					93
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					93
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					93
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					93
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					92
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2017											
CBR 22		WELL #:		1H	RRCID -> 278777	COMPL. DATE 02/20/2013	TOTAL DEPTH	7675	PERF. 8087	- 11711	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					47
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					47
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					47
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					47
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					47
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					47
ROBINSON 5		WELL #:		1H	RRCID -> 278861	COMPL. DATE 09/19/2012	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7981	- 11853	
02	4553	X	-0-	-0-	-4553	-0-					211
03	4867	X	1216	-0-	-3651	-0-	1174 2	40 4	N	2	211
04	1620	X	161	-0-	-1459	-0-	126 2	16 4	N	17	228
05	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	5435 2	717 4	N	113	322
06	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	124 9	61 4	N	96	234
*07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4757 2	21 4	N	86	315
							106 9				
							4357 3				
							95 9				
CBR 28		WELL #:		1H	RRCID -> 278931	COMPL. DATE 07/17/2013	TOTAL DEPTH	7602	PERF. 7937	- 12057	
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					157
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					157
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					157
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					157
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					157
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					157
PECOS STATE 46		WELL #:		1H	RRCID -> 278935	COMPL. DATE 08/11/2013	TOTAL DEPTH	7399	PERF. 7946	- 11570	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					132
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					132
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					132
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					132
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					132
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					132
LINDSAY 10		WELL #:		2H	RRCID -> 279351	COMPL. DATE 12/17/2013	TOTAL DEPTH	8822	PERF. 9583	- 13207	
02	2436	X	9	-0-	-2427	-0-	9 4		Y	-0-	178
03	2604	X	550	-0-	-2054	-0-	550 4		Y	-0-	178
04	2520	X	18	-0-	-2502	-0-	1 4	17 9	Y	15	187
05	2511	X	85	-0-	-2426	-0-	85 4		Y	-0-	187
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-	187
07	198	X	-0-	-0-	-198	-0-			Y	-0-	187

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
TXL 29		WELL #: B201AP		RRCID -> 280421		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
TXL 21		WELL #: B201MD		RRCID -> 280426		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TXL 33		WELL #: B201PA		RRCID -> 280429		COMPL. DATE 11/19/2012		TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
CBR 32		WELL #:		9H	RRCID -> 283156	COMPL. DATE 06/15/2017		TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437						
02	DLQ G-10	20545	-0-	20545	20545	14831 2	135 4	Y	5072	5400	1	25 8		316
						5579 9								
03	DLQ G-10	21911	-0-	21911	42456	16051 2	19 4	Y	5310	5349	1	27 8		250
						5841 9								
04	DLQ G-10	27484	-0-	27484	69940	16860 2	5146 4	Y	4980	4830	1	62 8		338
						5478 9								
05	101377 X	31437	-0-	-69940	-0-	15720 2	9995 4	Y	5202	4955	1	80 8		505
						5722 9								
06	21711 X	21711	-0-	-0-	-0-	16093 2	436 4	Y	4711	4730	1	40 8		446
						5182 9								
07	27714 X	22553	-0-	-5161	-0-	17153 3	297 4	Y	4639	4605	1	19 8		461
						5103 9								
LINDSAY 9		WELL #:		6H	RRCID -> 283464	COMPL. DATE 05/31/2017		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10574 - 15220						
02	23084 X	9378	-0-	-13706	-0-	142 1	6976 2	Y	1731	1711	0	12 8		95
						356 4	1904 9							
03	24676 X	20182	-0-	-4494	-0-	382 1	14394 2	Y	4009	4006	0	6 8		92
						996 4	4410 9							
04	23880 X	19748	-0-	-4132	-0-	396 1	14600 2	Y	3441	3448	0	1 8		84
						967 4	3785 9							
05	24676 X	18995	-0-	-5681	-0-	421 1	13334 2	Y	3495	3409	0			170
						1395 4	3845 9							
06	23880 X	17505	-0-	-6375	-0-	407 1	12992 2	Y	3309	3255	0	2 8		222
						466 4	3640 9							
*07	18998 X	18998	-0-	-0-	-0-	352 1	12465 3	Y	3403	3488	0			137
						2438 4	3743 9							

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 22				WELL #:	24H	RRCID ->	283813	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL	DEPTH	9951	PERF.	9975	- 14635
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	30363 X	9614	-0-	-20749	-0-		408 1	6162 2		N	2521	2503 0	11 8		119
							271 4	2773 9							
03	29636 X	13263	-0-	-16373	-0-		436 1	8952 2		N	3201	3185 0	17 8		118
							354 4	3521 9							
04	26910 X	13984	-0-	-12926	-0-		422 1	9632 2		N	3236	3149 0	29 8		176
							370 4	3560 9							
05	23932 X	15246	-0-	-8686	-0-		436 1	10688 2		N	3388	3385 0	36 8		143
							395 4	3727 9							
06	15813 X	15813	-0-	-0-	-0-		422 1	11389 2		N	3297	3227 0	30 8		183
							375 4	3627 9							
*07	16608 X	16608	-0-	-0-	-0-		436 1	12134 3		N	3344	3394 0	14 8		119
							360 4	3678 9							

CBR 11-2				WELL #:	1H	RRCID ->	284847	COMPL. DATE	10/04/2018	TOTAL	DEPTH	10251	PERF.	10588	- 20714
02	58812 X	52898	-0-	-5914	-0-		41549 2	1039 4	Y		9373	9298 0	70 8		25
							10310 9								
03	62868 X	54433	-0-	-8435	-0-		42407 2	1361 4	Y		9695	9606 0	75 8		39
							10665 9								
04	60840 X	51027	-0-	-9813	-0-		39743 2	1035 4	Y		9317	9202 0	115 8		39
							10249 9								
05	57288 X	51675	-0-	-5613	-0-		40458 2	1002 4	Y		9286	9164 0	129 8		32
							10215 9								
06	54720 X	51760	-0-	-2960	-0-		41275 2	959 4	Y		8660	8565 0	102 8		25
							9526 9								
07	56544 X	54363	-0-	-2181	-0-		43820 3	977 4	Y		8696	8495 0	49 8		177
							9566 9								

CBR 9-4M				WELL #:	13H	RRCID ->	285324	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	9887	PERF.	10346	- 20204
02	75458 X	63283	-0-	-12175	-0-		50028 2	542 4	N		11557	11415 0	83 8		125
							12713 9								
03	77066 X	65871	-0-	-11195	-0-		52379 2	566 4	N		11751	11673 0	90 8		113
							12926 9								
04	74580 X	58989	-0-	-15591	-0-		46616 2	516 4	N		10779	10574 0	133 8		185
							11857 9								
05	70990 X	52442	-0-	-18548	-0-		40985 2	499 4	N		9962	9576 0	129 8		442
							10958 9								
06	68700 X	60771	-0-	-7929	-0-		49399 2	1328 4	N		9131	9280 0	123 8		170
							10044 9								
07	67642 X	40732	-0-	-26910	-0-		31319 3	125 4	N		8444	8357 0	35 8		222
							9288 9								

CBR 22-27A				WELL #:	1H	RRCID ->	285383	COMPL. DATE	09/22/2019	TOTAL	DEPTH	9862	PERF.	10425	- 20535
02	73022 X	47283	-0-	-25739	-0-		37126 2	75 4	Y		9165	9097 0	61 8		19
							10082 9								
03	78058 X	72529	-0-	-5529	-0-		57525 2	506 4	Y		13180	13036 0	99 8		64
							14498 9								
04	76557 X	76557	-0-	-0-	-0-		171 1	61142 2	Y		13331	13182 0	174 8		39
							580 4	14664 9							
05	78058 X	75950	-0-	-2108	-0-		150 1	60806 2	Y		12895	12679 0	193 8		62
							809 4	14185 9							
06	71388 X	71388	-0-	-0-	-0-		58251 2	439 4	Y		11544	11410 0	142 8		54
							12698 9								
07	78058 X	70850	-0-	-7208	-0-		57568 3	889 4	Y		11266	11133 0	65 8		122
							12393 9								

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623													
CBR 22-27B				WELL #:		2H		RRCID -> 285385		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 9884		PERF.10347 - 20460			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	82476 X	70210	-0-	-12266	-0-	55062	2	13600	9	1548	4	Y	12364	12271	0	93 8	26
03	82987 X	76591	-0-	-6396	-0-	60997	2	13765	9	1829	4	Y	12514	12372	0	107 8	61
04	80310 X	61693	-0-	-18617	-0-	139	1	1086	4	49253	2	Y	10195	10085	0	142 8	29
05	79670 X	61503	-0-	-18167	-0-	125	1	1086	4	11215	9	Y	10167	9990	0	157 8	49
06	74130 X	60479	-0-	-13651	-0-	589	4	49521	2	467	4	Y	9537	9420	0	121 8	45
07	76601 X	62096	-0-	-14505	-0-	10491	9	51962	3	125	4	Y	9099	8987	0	58 8	99
						10009	9										
CBR 22-27C				WELL #:		3H		RRCID -> 285809		COMPL. DATE 03/08/2019		TOTAL DEPTH 9891		PERF.10420 - 20558			
02	71524 X	71524	-0-	-0-	-0-	56646	2	14803	9	75	4	Y	13457	13405	0	94 8	29
03	76208 X	76208	-0-	-0-	-0-	60827	2	15067	9	314	4	Y	13697	13555	0	104 8	67
04	73650 X	58162	-0-	-15488	-0-	112	1	214	4	46302	2	Y	10485	10391	0	131 8	30
05	76105 X	62882	-0-	-13223	-0-	113	1	57	4	50077	2	Y	11486	11304	0	157 8	55
06	73650 X	66698	-0-	-6952	-0-	54089	2	12581	9	28	4	Y	11437	11307	0	131 8	54
07	76105 X	66484	-0-	-9621	-0-	54520	3	11961	9	3	4	Y	10874	10750	0	60 8	118
CBR 11-2B-56-1				WELL #:		332H		RRCID -> 287133		COMPL. DATE 06/21/2019		TOTAL DEPTH 10235		PERF.10645 - 20711			
02	58635 X	58635	-0-	-0-	-0-	44781	2	11813	9	2041	4	Y	10739	10657	0	77 8	29
03	61729 X	61729	-0-	-0-	-0-	48027	2	12356	9	1346	4	Y	11233	11132	0	84 8	46
04	53848 X	53848	-0-	-0-	-0-	42568	2	10348	9	932	4	Y	9407	9291	0	123 8	39
05	55366 X	54205	-0-	-1161	-0-	44585	2	9612	9	8	4	Y	8738	8608	0	139 8	30
06	53992 X	53992	-0-	-0-	-0-	44098	2	9098	9	796	4	Y	8271	8168	0	109 8	24
*07	54345 X	54345	-0-	-0-	-0-	45014	3	9193	9	138	4	Y	8357	8161	0	50 8	170
CBR 11-2C-56-1				WELL #:		333H		RRCID -> 287159		COMPL. DATE 09/08/2019		TOTAL DEPTH 10120		PERF.10397 - 20540			
02	77277 X	77277	-0-	-0-	-0-	62547	2	13499	9	1231	4	Y	12272	12162	0	105 8	33
03	74449 X	74449	-0-	-0-	-0-	59716	2	13156	9	1577	4	Y	11960	11840	0	104 8	49
04	68979 X	68979	-0-	-0-	-0-	55876	2	12124	9	979	4	Y	11022	10865	0	160 8	46
05	71757 X	71757	-0-	-0-	-0-	60123	2	46155	2	11634	9	Y	10576	10398	0	188 8	36
06	64710 X	56929	-0-	-7781	-0-	10361	9	46175	3	413	4	Y	9419	9315	0	113 8	27
*07	56171 X	56171	-0-	-0-	-0-	46175	3			9996	9	Y	9087	8878	0	51 8	185

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 11-2D-56-1					//CONT.// 80544 500 942623 WELL #: 334H	ASSOCIATED RRCID -> 287161		CAPACITY COMPL. DATE 09/06/2019					CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10219 PERF.10640 - 20684					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	72287	X	72287	-0-	-0-		-0-	53321 16166	2 9	2800	4	Y	14696	14595	0	93	8	40
03	79763	X	77912	-0-	-1851		-0-	54634 15986	2 9	7292	4	Y	14533	14409	0	105	8	59
04	77190	X	71457	-0-	-5733		-0-	45086 14299	2 9	12072	4	Y	12999	12842	0	161	8	55
05	79763	X	61723	-0-	-18040		-0-	47302 14064	2 9	357	4	Y	12785	12647	0	149	8	44
06	77190	X	60804	-0-	-16386		-0-	47354 12606	2 9	844	4	Y	11460	11354	0	117	8	33
*07	61789	X	61789	-0-	-0-		-0-	49389 12296	3 9	104	4	Y	11178	10928	0	55	8	228
CBR 32-29A-56-1					WELL #:	331H	RRCID ->	287197	COMPL.	DATE	09/24/2019	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	9952	-	19793
02	80678	X	48703	-0-	-31975		-0-	37169 11299	2 9	235	4	Y	10272	10215	0	57	8	31
03	78709	X	52121	-0-	-26588		-0-	40251 11615	2 9	255	4	Y	10559	10449	0	73	8	68
04	68910	X	48400	-0-	-20510		-0-	37327 10740	2 9	333	4	Y	9764	9642	0	105	8	85
05	65441	X	45329	-0-	-20112		-0-	34960 10057	2 9	312	4	Y	9143	8987	0	110	8	131
06	57540	X	42522	-0-	-15018		-0-	32652 9642	2 9	228	4	Y	8765	8681	0	80	8	135
07	52111	X	41125	-0-	-10986		-0-	32004 8954	3 9	167	4	Y	8140	8110	0	36	8	129
CBR 32-29B-56-1					WELL #:	332H	RRCID ->	287198	COMPL.	DATE	09/10/2019	TOTAL	DEPTH	9676	PERF.	9932	-	20000
02	89523	X	59248	-0-	-30275		-0-	46596 12249	2 9	403	4	Y	11135	11061	0	72	8	34
03	95697	X	58385	-0-	-37312		-0-	46449 11744	2 9	192	4	Y	10676	10557	0	84	8	69
04	81960	X	55747	-0-	-26213		-0-	42029 10767	2 9	2951	4	Y	9788	9646	0	126	8	85
05	74803	X	54163	-0-	-20640		-0-	43750 10134	2 9	279	4	Y	9213	9029	0	137	8	132
06	67200	X	49138	-0-	-18062		-0-	39748 9216	2 9	174	4	Y	8378	8284	0	97	8	129
07	63333	X	49832	-0-	-13501		-0-	40989 8725	3 9	118	4	Y	7932	7891	0	45	8	125
CBR 32-29C-56-1					WELL #:	333H	RRCID ->	287199	COMPL.	DATE	09/23/2019	TOTAL	DEPTH	9681	PERF.	9878	-	20026
02	85173	X	61898	-0-	-23275		-0-	48151 13497	2 9	250	4	Y	12270	12193	0	74	8	37
03	91047	X	61164	-0-	-29883		-0-	47834 13088	2 9	242	4	Y	11898	11772	0	86	8	77
04	81570	X	57648	-0-	-23922		-0-	45217 12181	2 9	250	4	Y	11074	10927	0	127	8	97
05	76570	X	56826	-0-	-19744		-0-	44843 11741	2 9	242	4	Y	10674	10477	0	141	8	153
06	68820	X	51093	-0-	-17727		-0-	40188 10685	2 9	220	4	Y	9714	9619	0	98	8	150
07	62703	X	51228	-0-	-11475		-0-	40679 10317	3 9	232	4	Y	9379	9336	0	45	8	148

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 6-7-56-1				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 942623 WELL #: 332H		ASSOCIATED RRCID -> 287501	CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02		180264 X	96708	-0-	-83556	-0-	71491 22276 9	2	2941	4	Y	20251	20131	0	123	8	64
03		192696 X	97429	-0-	-95267	-0-	71934 21887 9	2	3608	4	Y	19897	19682	0	129	8	150
04		114540 X	80136	-0-	-34404	-0-	59439 18141 9	2	2556	4	Y	16492	16326	0	175	8	141
05		118358 X	86112	-0-	-32246	-0-	65706 19345 9	2	1061	4	Y	17586	17365	0	208	8	154
06		108240 X	79912	-0-	-28328	-0-	61772 17514 9	2	626	4	Y	15922	15863	0	151	8	62
07		103385 X	79839	-0-	-23546	-0-	62412 16888 9	3	539	4	Y	15353	15243	0	70	8	102
CBR 6-7-56-1				WELL #:	331H	RRCID -> 287502	COMPL. DATE 08/06/2019				TOTAL	DEPTH	9628	PERF.	9926	-	20094
02		184266 X	94040	-0-	-90226	-0-	66488 22309 9	2	5243	4	Y	20281	20166	0	118	8	64
03		196974 X	93957	-0-	-103017	-0-	66527 21903 9	2	5527	4	Y	19912	19703	0	123	8	150
04		102330 X	83741	-0-	-18589	-0-	59665 19440 9	2	4636	4	Y	17673	17491	0	181	8	151
05		105741 X	92342	-0-	-13399	-0-	68400 20552 9	2	3390	4	Y	18684	18448	0	224	8	163
06		102330 X	84418	-0-	-17912	-0-	65328 18620 9	2	470	4	Y	16927	16864	0	160	8	66
07		100533 X	89600	-0-	-10933	-0-	70561 18388 9	3	651	4	Y	16716	16592	0	79	8	111
CBR 10 PILOT				WELL #:	1	RRCID -> 288024	COMPL. DATE 07/23/2019				TOTAL	DEPTH	11488	PERF.	N/A		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
CBR 27-22D-56-1				WELL #:	335H	RRCID -> 288593	COMPL. DATE 01/23/2020				TOTAL	DEPTH	9937	PERF.	9902	-	19864
02		SHUT IN	149469	-0-	149469	179880	112521 33182 9	2	3766	4	Y	30165	30186	0	178	8	71
03		291800 X	111920	-0-	-179880	-0-	83891 25009 9	2	3020	4	Y	22735	22584	0	156	8	66
04		109110 X	94202	-0-	-14908	-0-	72083 19575 9	2	2544	4	Y	17795	17593	0	209	8	59
05		112747 X	86210	-0-	-26537	-0-	65741 17470 9	2	2999	4	Y	15882	15649	0	215	8	77
06		109110 X	74580	-0-	-34530	-0-	57010 14873 9	2	2697	4	Y	13521	13349	0	145	8	104
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						104

SANDBAR (BONE SPRING)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
BIG JAY 27															
WELL #: 337H RRCID -> 288594 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10083 - 14733															
CNTY: LOVING															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	46399 X	46399	-0-	-0-	-0-	36511	2	986	4	Y	8093	8074	0	57 8	19
03	36561 X	36561	-0-	-0-	-0-	8902	9								
04	34650 X	27069	-0-	-7581	-0-	28985	2	854	4	Y	6111	6058	0	54 8	18
05	35805 X	22540	-0-	-13265	-0-	6722	9								
06	34650 X	18771	-0-	-15879	-0-	21051	2	750	4	Y	4789	4730	0	61 8	16
07	35805 X	21098	-0-	-14707	-0-	5268	9								
						17232	2	785	4	Y	4112	4052	0	56 8	20
						4523	9								
						14354	2	656	4	Y	3419	3377	0	36 8	26
						3761	9								
						16556	3	653	4	Y	3535	3506	0	19 8	36
						3889	9								
CBR 27-22E-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 288602 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9812 - 19837															
02	SHUT IN	181129	-0-	181129	200285	132226	2	6125	4	Y	38889	38770	0	211 8	92
03	345479 X	145194	-0-	-200285	-0-	42778	9								
04	113928 X	113928	-0-	-0-	-0-	106770	2	4755	4	Y	30608	30412	0	200 8	88
05	112747 X	99544	-0-	-13203	-0-	33669	9								
06	109110 X	83561	-0-	-25549	-0-	85280	2	3042	4	Y	23278	23042	0	247 8	77
07	112747 X	80097	-0-	-32650	-0-	25606	9								
						74199	2	3372	4	Y	19975	19713	0	242 8	97
						21973	9								
						62429	2	2927	4	Y	16550	16361	0	159 8	127
						18205	9								
						61147	3	2359	4	Y	15083	14987	0	70 8	153
						16591	9								
CBR 8-5A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 288998 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10224 - 20394															
03	SHUT IN	11355	-0-	11355	11355	8496	2	121	4	Y	2489	1983	0	15 8	491
04	SHUT IN	198336	-0-	198336	209691	2738	9								
05	374668 X	164977	-0-	-209691	-0-	146135	2	2456	4	Y	45223	45120	0	409 8	185
06	165133 X	165133	-0-	-0-	-0-	49745	9								
*07	140984 X	140984	-0-	-0-	-0-	123081	2	308	4	Y	37807	37371	0	382 8	239
						41588	9								
						126168	2	203	4	Y	35238	35064	0	292 8	121
						38762	9								
						107799	3	429	4	Y	29778	29714	0	119 8	66
						32756	9								
CBR 17-20A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289060 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10274 - 20444															
03	SHUT IN	5380	-0-	5380	5380	4156	2	35	4	Y	1081	861	0	7 8	213
04	SHUT IN	192220	-0-	192220	197600	1189	9								
05	DELQ PR	175450	-0-	175450	373050	140296	2	1972	4	Y	45411	45046	0	392 8	186
06	553911 X	180861	-0-	-373050	-0-	49952	9								
*07	153862 X	153862	-0-	-0-	-0-	127737	2	1229	4	Y	42258	41778	0	399 8	267
						46484	9								
						134294	2	1247	4	Y	41200	41012	0	313 8	142
						45320	9								
						114968	3	1234	4	Y	34236	34174	0	128 8	76
						37660	9								

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623														
LINDSAY 10-15R-55-1				WELL #:	331H	RRCID ->	289363	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL	DEPTH	10399	PERF.	10597	-	18307			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	SHUT IN	94	-0-	94	94	90	2	4	4	N	-0-							-0-	
03	SHUT IN	143108	-0-	143108	143202	108216	2	3786	4	N	28278	28033	0	11	8			234	
						31106	9												
04	SHUT IN	147233	-0-	147233	290435	112608	2	3387	4	N	28398	28428	0	6	8			198	
						31238	9												
05	SHUT IN	119403	-0-	119403	409838	92656	2	1821	4	N	22660	22528	0	3	8			327	
						24926	9												
06	512293 X	102455	-0-	-409838	-0-	79307	2	2032	4	N	19196	19174	0	9	8			340	
						21116	9												
07	123597 X	93450	-0-	-30147	-0-	74155	3	833	4	N	16784	16779	0					345	
						18462	9												
CBR 35-38-56-1				WELL #:	331H	RRCID ->	289500	COMPL. DATE	04/15/2020	TOTAL	DEPTH	9949	PERF.	N/A					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
CBR 35-38-56-1				WELL #:	332H	RRCID ->	289508	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL	DEPTH	9907	PERF.	N/A					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
CBR 35-38-56-1				WELL #:	333H	RRCID ->	289509	COMPL. DATE	03/27/2020	TOTAL	DEPTH	9885	PERF.	N/A					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
LINDSAY 10-15T-55-1				WELL #:	332H	RRCID ->	289650	COMPL. DATE	06/10/2020	TOTAL	DEPTH	10556	PERF.	N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
SANTA ROSA (ELLENBURGER)					80925 800	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PECOS					
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC					334922														
SANTA ROSA				WELL #:	1	RRCID ->	020759	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL	DEPTH	8869	PERF.	N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC SANTA ROSA STATE														80929 500 700976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WELL #: 1														RRCID -> 217703		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5777 - 5784			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
02		3625 X	3367	-0-	-258	-0-			3327 2		40 9	N	36						179				
03		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-			3613 2		73 9	N	66	182	1				63				
04		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-			2439 2		26 9	N	24						87				
05		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-						N	-0-						87				
06		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-						N	8						95				
07		3689 X	19	-0-	-3670	-0-			19 2			N	-0-						95				
SAPPHIRE (DETRITAL) STANOLIND PRODUCTION LLC HARRAL 'A'														81019 500 813985		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WELL #: 1														RRCID -> 279542		COMPL. DATE 09/16/2014		TOTAL DEPTH 11302		PERF. 9381 - 9995			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						97				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						97				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						97				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						97				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						97				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						97				
HARRAL 12														WELL #: 1		RRCID -> 280271		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 10238		PERF. 9616 - 9850	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						58				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						58				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						58				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						58				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						58				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						58				
SCHARBAUER RANCH (ATOKA) CHEVRON U. S. A. INC. SCHARBAUER, C. -D-														81407 200 148113		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MIDLAND			
WELL #: 4														RRCID -> 281679		COMPL. DATE 04/12/2019		TOTAL DEPTH 11425		PERF. 4800 - 5760			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
SCOTT (DELAWARE GAS) PITTS ENERGY CO. SCOTT, F.H. STATE														81738 500 666430		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD			
WELL #: 1														RRCID -> 151554		COMPL. DATE 09/11/1994		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5510 - 5665			
02		2233 #	1588	-0-	-645	-0-	1574	2	14	9	N	13							104				
03		2387 #	2048	-0-	-339	-0-	2016	2	32	9	N	29							133				
04		2310 #	1649	-0-	-661	-0-	1624	2	25	9	N	23							156				
05		2387 #	1346	-0-	-1041	-0-	1345	2	1	9	N	1							157				
06		1980 #	1395	-0-	-585	-0-	1369	2	26	9	N	24							181				
07		2046 #	1075	-0-	-971	-0-	1052	2	23	9	N	21	173	1					29				
SCOTT, F. H. STATE "A"														WELL #: 1		RRCID -> 187914		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5665 - 5408	
02		325 R	325	-0-	-0-	-0-	253	2	72	9	N	65	181	1					48				
03		217 #	216	-0-	-1	-0-	137	2	79	9	N	72							120				
04		210 #	70	-0-	-140	-0-	51	2	19	9	N	17							137				
05		217 #	201	-0-	-16	-0-	113	2	88	9	N	80							217				
06		210 #	208	-0-	-2	-0-	133	2	75	9	N	68	171	1					114				
07		217 #	199	-0-	-18	-0-	122	2	77	9	N	70							184				

SHAFTER LAKE (YATES)				82570 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
BRADY, W. PRODUCTION, INC.				088241														
UNIVERSITY -L-				WELL #:	1	RRCID -> 020775		COMPL. DATE 08/08/1944		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
02	203 N	112	-0-	-91	-0-	112		2			N	-0-					-0-	
03	186 N	72	-0-	-114	-0-	72		2			N	-0-					-0-	
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148		2			N	-0-					-0-	
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149		2			N	-0-					-0-	
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20		2			N	-0-					-0-	
07	155 N	92	-0-	-63	-0-	92		2			N	-0-					-0-	
UNIVERSITY				WELL #:	2	RRCID -> 020776		COMPL. DATE 07/26/1945		TOTAL DEPTH		2985		PERF. N/A				
02	174 N	93	-0-	-81	-0-	93		2			N	-0-					-0-	
03	217 N	117	-0-	-100	-0-	117		2			N	-0-					-0-	
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148		2			N	-0-					-0-	
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125		2			N	-0-					-0-	
06	120 N	30	-0-	-90	-0-	30		2			N	-0-					-0-	
07	155 N	104	-0-	-51	-0-	104		2			N	-0-					-0-	
UNIVERSITY				WELL #:	7	RRCID -> 020781		COMPL. DATE 10/08/1945		TOTAL DEPTH		2954		PERF. N/A				
02	145 N	100	-0-	-45	-0-	100		2			N	-0-					-0-	
03	186 N	67	-0-	-119	-0-	67		2			N	-0-					-0-	
04	120 N	79	-0-	-41	-0-	79		2			N	-0-					-0-	
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124		2			N	-0-					-0-	
06	60 N	19	-0-	-41	-0-	19		2			N	-0-					-0-	
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	16		2			N	-0-					-0-	
CARRUTH OIL & GAS, LLC				135967														
UNIVERSITY 14-11				WELL #:	1	RRCID -> 020799		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A				
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	13		2			N	-0-					-0-	
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11		2			N	-0-					-0-	
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4		2			N	-0-					-0-	
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15		2			N	-0-					-0-	
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29		2			N	-0-					-0-	
*07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38		2			N	-0-					-0-	
UNIVERSITY BLK 14				WELL #:	1	RRCID -> 020800		COMPL. DATE 11/14/1946		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A				
02	58 N	32	-0-	-26	-0-	32		2			N	-0-					-0-	
03	93 N	29	-0-	-64	-0-	29		2			N	-0-					-0-	
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12		2			N	-0-					-0-	
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4		2			N	-0-					-0-	
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49		2			N	-0-					-0-	
*07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42		2			N	-0-					-0-	
UNIVERSITY BLK 14				WELL #:	2	RRCID -> 020801		COMPL. DATE 09/08/1946		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A				
02	87 N	49	-0-	-38	-0-	49		2			N	-0-					-0-	
03	155 N	44	-0-	-111	-0-	44		2			N	-0-					-0-	
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18		2			N	-0-					-0-	
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	5		2			N	-0-					-0-	
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74		2			N	-0-					-0-	
*07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63		2			N	-0-					-0-	

SHAFTER LAKE (YATES)										82570 700				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
CARRUTH OIL & GAS, LLC										//CONT.// 135967															
UNIVERSITY BLK 14										WELL #: 5				RRCID -> 020804				COMPL. DATE 01/12/1984				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
02	29	N	8	-0-	-0-		-21		-0-				8	2		N	-0-						-0-		
03	3	N	2	-0-	-0-		-1		-0-				2	2		N	-0-						-0-		
04	1	N	1	-0-	-0-		-0-		-0-				1	2		N	-0-						-0-		
05	8	N	4	-0-	-0-		-4		-0-				4	2		N	-0-						-0-		
06	2	N	2	-0-	-0-		-0-		-0-				2	2		N	-0-						-0-		
*07	3	N	3	-0-	-0-		-0-		-0-				3	2		N	-0-						-0-		
UNIVERSITY -P-										WELL #: 2				RRCID -> 041971				COMPL. DATE 04/14/1967				TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A			
02	130	N	130	-0-	-0-		-0-		-0-				130	2		N	-0-						-0-		
03	62	N	38	-0-	-0-		-24		-0-				38	2		N	-0-						-0-		
04	30	N	5	-0-	-0-		-25		-0-				5	2		N	-0-						-0-		
05	93	N	20	-0-	-0-		-73		-0-				20	2		N	-0-						-0-		
06	41	N	41	-0-	-0-		-0-		-0-				41	2		N	-0-						-0-		
*07	41	N	41	-0-	-0-		-0-		-0-				41	2		N	-0-						-0-		
LANEXCO, INC.										484936															
KELLY										WELL #: 1				RRCID -> 112947				COMPL. DATE 07/27/1984				TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070			
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						17		
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						17		
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						17		
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						17		
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						17		
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						17		
LEGACY RESERVES OPERATING LP										495445															
STEVENSON, JAMES										WELL #: 1				RRCID -> 020812				COMPL. DATE 08/14/1948				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	736	N	736	-0-	-0-		-0-		-0-				736	3		N	-0-						-0-		
03	767	N	767	-0-	-0-		-0-		-0-				767	3		N	-0-						-0-		
04	722	N	722	-0-	-0-		-0-		-0-				722	3		N	-0-						-0-		
05	788	N	788	-0-	-0-		-0-		-0-				788	3		N	-0-						-0-		
06	768	N	768	-0-	-0-		-0-		-0-				768	3		N	-0-						-0-		
*07	797	N	797	-0-	-0-		-0-		-0-				797	3		N	-0-						-0-		
UNIVERSITY "I"										WELL #: 1				RRCID -> 205630				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012			
02	12	N	-0-	-0-	-0-		-12		-0-							Y	3						75		
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	3						78		
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	1						79		
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	1						80		
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	3						83		
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	6						89		
UNIVERSITY "I"										WELL #: 2				RRCID -> 236405				COMPL. DATE 12/16/1975				TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010			
02	4	N	-0-	-0-	-0-		-4		-0-							Y	1						47		
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	3						50		
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	1						51		
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	1						52		
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	3						55		
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	6						61		

SHAFTER LAKE (YATES)				//CONT.//		82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
LZB ENERGY, LLC						517668												
UNIVERSITY 14-8				WELL #:		1		RRCID -> 020777		COMPL. DATE 08/14/1945		TOTAL DEPTH 2952		PERF. N/A				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02		1 N		1	-0-		-0-	-0-				1 2			N	-0-		-0-
03		1 N		-0-	-0-		-1	-0-							N	-0-		-0-
04		1 N		1	-0-		-0-	-0-				1 2			N	-0-		-0-
05		0 N		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-		-0-
06		0 N		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-		-0-
07		1 N		NO RPT	-0-		-1	-0-							N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 14-12				WELL #:		1		RRCID -> 020791		COMPL. DATE 07/20/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
02		81 N		81	-0-		-0-	-0-				81 2			N	-0-		-0-
03		62 N		31	-0-		-31	-0-				31 2			N	-0-		-0-
04		60 N		56	-0-		-4	-0-				56 2			N	-0-		-0-
05		47 N		47	-0-		-0-	-0-				47 2			N	-0-		-0-
06		75 N		75	-0-		-0-	-0-				75 2			N	-0-		-0-
07		62 N		NO RPT	-0-		-62	-0-							N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 14-10				WELL #:		1		RRCID -> 020792		COMPL. DATE 05/03/1947		TOTAL DEPTH 3090		PERF. N/A				
02		5 N		5	-0-		-0-	-0-				5 2			N	-0-		-0-
03		3 N		3	-0-		-0-	-0-				3 2			N	-0-		-0-
04		2 N		2	-0-		-0-	-0-				2 2			N	-0-		-0-
05		2 N		2	-0-		-0-	-0-				2 2			N	-0-		-0-
06		3 N		-0-	-0-		-3	-0-							N	-0-		-0-
07		2 N		NO RPT	-0-		-2	-0-							N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 14-9				WELL #:		1		RRCID -> 020793		COMPL. DATE 05/17/1947		TOTAL DEPTH 3050		PERF. N/A				
02		11 N		1	-0-		-10	-0-				1 2			N	-0-		-0-
03		3 N		1	-0-		-2	-0-				1 2			N	-0-		-0-
04		3 N		2	-0-		-1	-0-				2 2			N	-0-		-0-
05		2 N		2	-0-		-0-	-0-				2 2			N	-0-		-0-
06		1 N		-0-	-0-		-1	-0-							N	-0-		-0-
07		2 N		NO RPT	-0-		-2	-0-							N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 14-3				WELL #:		1		RRCID -> 020794		COMPL. DATE 01/03/1948		TOTAL DEPTH 3037		PERF. N/A				
02		1 N		-0-	-0-		-1	-0-							N	-0-		-0-
03		1 N		1	-0-		-0-	-0-				1 2			N	-0-		-0-
04		1 N		1	-0-		-0-	-0-				1 2			N	-0-		-0-
05		9 N		9	-0-		-0-	-0-				9 2			N	-0-		-0-
06		1 N		-0-	-0-		-1	-0-							N	-0-		-0-
07		1 N		NO RPT	-0-		-1	-0-							N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 14-3				WELL #:		2		RRCID -> 043213		COMPL. DATE 12/29/1967		TOTAL DEPTH 3095		PERF. N/A				
02		4 N		1	-0-		-3	-0-				1 2			N	-0-		-0-
03		1 N		1	-0-		-0-	-0-				1 2			N	-0-		-0-
04		1 N		1	-0-		-0-	-0-				1 2			N	-0-		-0-
05		2 N		2	-0-		-0-	-0-				2 2			N	-0-		-0-
06		1 N		-0-	-0-		-1	-0-							N	-0-		-0-
07		1 N		NO RPT	-0-		-1	-0-							N	NO RPT		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)														CNTY: ANDREWS	
PACESETTER ENERGY, LLC															
CREWS, E. R. ESTATE															
WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				-0-
*07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				-0-
*07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				-0-
STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
*07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				-0-
ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964															
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981															
UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS																		
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981																		
UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A																		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006																		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982																		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975																		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274																		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998																		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	417 N	-0-	-0-	-0-	-0-		417 3			Y	-0-						-0-	
05	26 N	-0-	-0-	-0-	-0-		26 3			Y	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-						-0-	

SHAFTER LAKE (YATES)										//CONT.//		82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION										//CONT.//		753981									
UNIVERSITY 8-14										WELL #:		1		RRCID -> 153208		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2896 - 2980	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
UNIVERSITY 9-14 SW										WELL #:		1		RRCID -> 153212		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2950 - 2996	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
UNIVERSITY 9-14 SW										WELL #:		2		RRCID -> 153213		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2823 - 3002	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
UNIVERSITY 9-14										WELL #:		5		RRCID -> 153214		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2946 - 2955	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04		594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-			
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
UNIVERSITY 9-14										WELL #:		3		RRCID -> 153471		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2939 - 2985	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
UNIVERSITY 10-14										WELL #:		2		RRCID -> 153474		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3190		PERF. 2985 - 3032	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
UNIVERSITY 13-14										WELL #:		2		RRCID -> 163322		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2987 - 3034	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS																
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981																
UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2 N		2	-0-	-0-		2 3			N	-0-					-0-
04	310 N		310	-0-	-0-		310 3			N	-0-					-0-
05	20 N		20	-0-	-0-		20 3			N	-0-					-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY 3-14 WELL #: 6 RRCID -> 163327 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	1	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6 N		6	-0-	-0-		6 3			N	-0-					-0-
04	2056 N		2056	-0-	-0-		2056 3			N	-0-					-0-
05	130 N		130	-0-	-0-		130 3			N	-0-					-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3 N	-0-	3	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	138 N		138	-0-	-0-		138 3			N	-0-					-0-
05	9 N		9	-0-	-0-		9 3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1 N	-0-	1	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.//		753981												
UNIVERSITY 9-14		WELL #:		7	RRCID -> 167016		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH		3200	PERF. 2955 - 2997		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #:		9	RRCID -> 167017		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH		3200	PERF. 2943 - 2974		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1 N	-0-1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #:		4	RRCID -> 167020		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH		3200	PERF. 2919 - 2960		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	46 N	-0-46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
05	3 N	-0-3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #:		8	RRCID -> 167189		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH		3200	PERF. 2933 - 2974		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	317 N	-0-317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #:		4	RRCID -> 167618		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH		3200	PERF. 2968 - 3011		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1 N	-0-1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #:		8	RRCID -> 167619		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH		3200	PERF. 2962 - 3007		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2 N	-0-2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	554 N	-0-554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-			-0-
05	35 N	-0-35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #:		3	RRCID -> 167620		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH		3200	PERF. 3000 - 3047		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
TOM OPERATING AND MINERALS LLC				861689					
STEVENSON, J. M.		WELL #:		1	RRCID -> 020820	COMPL. DATE 11/15/1948	TOTAL DEPTH 3065	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-	-0-
03	372 N	338	-0-	-34	-0-	338 2	N	-0-	-0-
04	300 N	169	-0-	-131	-0-	169 2	N	-0-	-0-
05	372 N	74	-0-	-298	-0-	74 2	N	-0-	-0-
06	330 N	95	-0-	-235	-0-	95 2	N	-0-	-0-
07	186 N	23	-0-	-163	-0-	23 2	N	-0-	-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER)				82864 664	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS	
INCLINE ENERGY				423656					
CANON		WELL #:		1802	RRCID -> 223560	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 9916	PERF. 9251 - 9547	
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46 4	N	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN)				82864 780	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS	
INCLINE ENERGY				423656					
CANNON -10-		WELL #:		1	RRCID -> 128200	COMPL. DATE 07/28/1988	TOTAL DEPTH 9670	PERF. 7700 - 7720	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SHEFFIELD (MCKEE 8340)				82864 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS	
INCLINE ENERGY				423656					
CANON-10		WELL #:		1 U	RRCID -> 033002	COMPL. DATE 11/05/1963	TOTAL DEPTH 9670	PERF. N/A	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SHEFFIELD (STRAWN)				82864 850	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS	
INCLINE ENERGY				423656					
CANON, C.C.		WELL #:		3	RRCID -> 076109	COMPL. DATE 09/17/2007	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 2516 - 3080	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270)			82871 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS									
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726															
CANON, CHARLES			WELL #:		5	RRCID -> 272605		COMPL. DATE 02/02/1984		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7300 - 7482						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-											-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
CANON, CHARLES			WELL #:		3	RRCID -> 275227		COMPL. DATE 06/29/1966		TOTAL DEPTH 7702		PERF. 7230 - 7352						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-											-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
SHEFFIELD, SW. (STRAWN)			82871 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
NORAMCO PRODUCTION, LLC			612624															
CANON ALLISON 84			WELL #:			RRCID -> 121624		COMPL. DATE 06/18/1986		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8273 - 8284						
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						45	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						45	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						45	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						45	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						45	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						45	
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2017																		
ALLIED-WALDO -83-			WELL #:		1 C	RRCID -> 284037		COMPL. DATE 06/05/2017		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 8280 - 8454						
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						151	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						151	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						151	
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						151	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						151	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						151	
SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP)			82871 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS									
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726															
CANON, CHARLES			WELL #:		4	RRCID -> 072203		COMPL. DATE 07/21/1966		TOTAL DEPTH 7778		PERF. N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT						-0-	

SHIPLEY (YATES) RADIUS OPERATING, LLC SLOAN				83292 875 687835	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WARD						
WELL #:				4	RRCID -> 091919	COMPL. DATE 04/05/1980	TOTAL DEPTH	2353	PERF.	2166	-	2252				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SIERRA MADERA (MULTIPAY) MCDONALD, RICHARD A. SIERRA MADERA				83493 500 546696	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS						
WELL #:				1	RRCID -> 070941	COMPL. DATE 03/22/1977	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	N/A						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) ATROPOS PRODUCTION CORPORATION GUTHRIE 86				83518 500 036617	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOWARD						
WELL #:				2	RRCID -> 180899	COMPL. DATE 12/17/2000	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	7517	-	7648				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GUTHRIE 87				WELL #:	3	RRCID -> 181626	COMPL. DATE 01/07/2001	TOTAL DEPTH	7883	PERF.	7420	-	7664			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GUTHRIE 93				WELL #:	1	RRCID -> 225561	COMPL. DATE 10/08/2000	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7435	-	7635			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GUTHRIE 93				WELL #:	2 X	RRCID -> 225562	COMPL. DATE 01/16/2001	TOTAL DEPTH	7758	PERF.	7421	-	7610			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD				
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC				385826										
POWELL 26		WELL #:		2		RRCID -> 164461		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7470 - 7569		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3			N	-0-			-0-
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3			N	-0-			-0-
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3			N	-0-			-0-
05		248 N	211	-0-	-37	-0-	211 3			N	-0-			-0-
06		240 N	138	-0-	-102	-0-	138 3			N	-0-			-0-
07		248 N	187	-0-	-61	-0-	187 3			N	-0-			-0-
POWELL 24		WELL #:		1		RRCID -> 175885		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7325 - 7655		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
POWELL 13		WELL #:		3R		RRCID -> 180318		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7334 - 7610		
02	1218 N	1084	-0-	-134	-0-	1084 3				N	-0-			70
03	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	1110 3		1 9		N	1	1 8		70
04	1050 N	911	-0-	-139	-0-	911 3				N	-0-			70
05	1147 N	1068	-0-	-79	-0-	1068 3				N	-0-			70
06	1080 N	971	-0-	-109	-0-	971 3				N	-0-			70
*07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3				N	-0-			70
POWELL 26		WELL #:		3		RRCID -> 184714		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7554 - 7706		
02	870 N	533	-0-	-337	-0-	524 3		9 9		N	8			98
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	555 3		8 9		N	7			105
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	578 3		9 9		N	8			113
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	586 3		15 9		N	14			127
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	573 3		11 9		N	10			137
07	620 N	599	-0-	-21	-0-	590 3		9 9		N	8			145
POWELL 13		WELL #:		5		RRCID -> 185185		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 7903		PERF. 7350 - 7604		
02	464 N	368	-0-	-96	-0-	366 3		2 9		N	2			174
03	403 N	205	-0-	-198	-0-	201 3		4 9		N	4			178
04	240 N	11	-0-	-229	-0-	11 3				N	-0-			178
05	403 N	252	-0-	-151	-0-	242 3		10 9		N	9			187
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3				N	-0-			187
*07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	400 3		17 9		N	15			202
POWELL 24		WELL #:		2		RRCID -> 188069		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 7555 - 7754		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
POWELL 13		WELL #:		7		RRCID -> 191176		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 7915		PERF. 7368 - 7636		
02	261 N	256	-0-	-5	-0-	256 3				N	-0-			76
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3				N	-0-			76
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3				N	-0-			76
05	279 N	213	-0-	-66	-0-	213 3				N	-0-			76
06	270 N	189	-0-	-81	-0-	189 3				N	-0-			76
07	279 N	186	-0-	-93	-0-	186 3				N	-0-			76

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD							
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826													
POWELL 24		WELL #:		3		RRCID -> 287249		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7353 - 7616					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	612	3	22	9	N	20	1 8		230			
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	684	3	8	9	N	7			237			
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			237			
05	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-			237			
06	600 N	414	-0-	-186	-0-	414	3			N	-0-			237			
07	620 N	343	-0-	-277	-0-	343	3			N	-0-			237			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478													
POWELL RANCH				WELL #:		1		RRCID -> 155656		COMPL. DATE 08/20/1995		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7607 - 7683			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45			
POWELL RANCH "36"				WELL #:		1		RRCID -> 160960		COMPL. DATE 09/08/1996		TOTAL DEPTH 9070		PERF. 7449 - 7544			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
TEXACO "35"				WELL #:		1		RRCID -> 161317		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7560 - 7570	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			116			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	116 7		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
POWELL RANCH "36"				WELL #:		2		RRCID -> 166633		COMPL. DATE 06/21/1997		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7389 - 7644			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
TEXACO N35				WELL #:		2		RRCID -> 168527		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7610 - 7682			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67			

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD													
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478													
TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	149
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	149
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	149
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	149
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	149
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	149
POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558													
02	319	N	315	-0-	-4	-0-	87	1	228	2	N	-0-	62
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	93	1	247	2	N	-0-	62
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	90	1	238	2	N	-0-	62
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	93	1	242	2	N	-0-	62
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	90	1	228	2	N	-0-	62
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	93	1	230	2	N	-0-	62
SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666													
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	29	1	1114	2	N	-0-	58
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	31	1	1132	2	N	1	59
							1	9					
04	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	30	1	1040	2	N	-0-	59
05	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	31	1	1119	2	N	1	60
							1	9					
06	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	30	1	1077	2	N	4	64
							4	9					
*07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	31	1	1094	2	N	2	66
							2	9					
POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD													
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478													
TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26 7	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47	
POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702													
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	29	1	1615	2	N	-0-	200	
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	31	1	1862	2	N	17	217	
						19	9						
04	1740 N	1566	-0-	-174	-0-	30	1	1536	2	N	-0-	217	
05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	31	1	1871	2	N	-0-	217	
06	1800 N	1733	-0-	-67	-0-	30	1	1703	2	N	-0-	217	
*07	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	31	1	1727	2	N	-0-	217	
POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924													
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	58	1	839	2	N	8	70	
						9	9						
03	1054 N	971	-0-	-83	-0-	62	1	900	2	N	8	78	
						9	9						
04	930 N	854	-0-	-76	-0-	60	1	788	2	N	5	83	
						6	9						
05	961 N	909	-0-	-52	-0-	62	1	839	2	N	7	90	
						8	9						
06	930 N	840	-0-	-90	-0-	60	1	774	2	N	5	95	
						6	9						
*07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	62	1	842	2	N	7	102	
						8	9						

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD																		
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478																		
TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-			29	1	479	2	Y	-0-					18
03	DLQ G-10	540	-0-	-0-	540		540	31	1	509	2	Y	-0-					18
04	DLQ G-10	534	-0-	-0-	534		1074	30	1	504	2	Y	-0-					18
05	DLQ G-10	522	-0-	-0-	522		1596	31	1	491	2	Y	-0-					18
06	2055 N	459	-0-	-0-	-1596		-0-	30	1	429	2	Y	-0-					18
07	558 N	451	-0-	-0-	-107		-0-	31	1	420	2	Y	-0-					18

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					30

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING																		
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961																		
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF. 21309 - 21640																		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING																		
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961																		
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF. 19304 - 19451																		
02	5974 #	4374	-0-	-1600	-0-		-0-	4374	2			N	-0-					-0-
03	6665 #	1559	-0-	-5106	-0-		-0-	1559	2			N	-0-					-0-
04	6450 #	3324	-0-	-3126	-0-		-0-	3324	2			N	-0-					-0-
05	6665 #	2061	-0-	-4604	-0-		-0-	2061	2			N	-0-					-0-
06	6030 #	5811	-0-	-219	-0-		-0-	5811	2			N	-0-					-0-
*07	6118 R	6118	-0-	-0-	-0-		-0-	6118	2			N	-0-					-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) //CONT.// 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING														
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961														
ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961														
JOHNSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 16055														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660														
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-			-0-
03	2418 N	489	-0-	-1929	-0-	489	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	3987	-0-	-987	-0-	3987	2			N	-0-			-0-
05	2882 N	1895	-0-	-987	-0-	1895	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	3171	-0-	-171	-0-	3171	2			N	-0-			-0-
*07	3007 X	638	-0-	-2369	-0-	638	2			N	-0-			-0-
SLASH RANCH (WOLFCAMP) 83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528														
APC 75-29 WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING														
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961														
J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959														
02	6960	5998	-0-	-962	-0-	5998	2			N	-0-			-0-
03	7440	4984	-0-	-2456	-0-	4984	2			N	-0-			-0-
04	7200	6804	-0-	-396	-0-	6804	2			N	-0-			-0-
05	7440	6687	-0-	-753	-0-	6687	3			N	-0-			-0-
06	7200	6259	-0-	-941	-0-	6259	2			N	-0-			-0-
*07	7037 #	5525	-0-	-1512	-0-	5525	2			N	-0-			-0-
SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
GREAT NORTHERN ENERGY, INC. 328627														
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN)		84270 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES	
RAYDEN CALDWELL		695567	WELL #: 1		RRCID -> 172371	COMPL. DATE 04/24/1998	TOTAL DEPTH 12975	PERF. 10589 - 10624
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1044 N	992	-0-	-52	-0-	992 3	N	-0-
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3	N	-0-
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3	N	-0-
05	1054 N	938	-0-	-116	-0-	938 3	N	-0-
06	1050 N	888	-0-	-162	-0-	888 3	N	-0-
07	1085 N	895	-0-	-190	-0-	895 3	N	-0-
SODA LAKE (FUSSELMAN)		84477 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WARD	
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC T. B. PRUETT GAS UNIT		524907	WELL #: 2		RRCID -> 174143	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH 19200	PERF. 19034 - 19108
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
SPRABERRY (TREND AREA)		85280 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND	
APACHE CORPORATION LYNCH, JUNE T.		027200	WELL #: 3		RRCID -> 281157	COMPL. DATE 09/26/2019	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 7528 - 9900
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	40	-0-	N	-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	40	-0-	N	-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	40	-0-	N	-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	40	-0-	N	-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	40	-0-	N	-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	40	-0-	N	NO RPT
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 34939 11/17/2019								
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC		036636	WELL #: 1		RRCID -> 281382	COMPL. DATE 07/27/2016	TOTAL DEPTH 8315	PERF. 5878 - 8108
02	290 #	154	-0-	-136	-0-	154 3	N	-0-
03	279 #	156	-0-	-123	-0-	156 3	N	-0-
04	240 #	139	-0-	-101	-0-	139 3	N	-0-
05	248 #	138	-0-	-110	-0-	138 3	N	-0-
06	210 #	114	-0-	-96	-0-	114 3	N	-0-
07	155 #	146	-0-	-9	-0-	146 3	N	-0-
HUNT OIL COMPANY		416330	WELL #: 5		RRCID -> 249238	COMPL. DATE 11/05/1976	TOTAL DEPTH 8690	PERF. 8322 - 8550
MOELLER, FRANCIS								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC		423716	WELL #: 2		RRCID -> 129157	COMPL. DATE 10/13/1988	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7196 - 7540
FERGUSON BROTHERS "30"								
02	29 #	20	-0-	-9	-0-	20 2	Y	-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2	Y	-0-
04	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 2	Y	-0-
05	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 2	Y	-0-
06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 2	Y	-0-
*07	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 2	Y	-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716														
SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-		7
03		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-		7
04		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-		7
05		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-		7
06		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-		7
*07		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-		7
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A														
02		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-		1
03		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-		1
04		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-		1
05		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-		1
06		60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-		1
07		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-		1
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A														
02		435 #	260	-0-	-175	-0-	259	2	1	9	Y	1		24
03		465 #	248	-0-	-217	-0-	247	2	1	9	Y	1		25
04		420 #	235	-0-	-185	-0-	233	2	2	9	Y	2		27
05		434 #	217	-0-	-217	-0-	215	2	2	9	Y	2		29
06		420 #	378	-0-	-42	-0-	377	2	1	9	Y	1		30
*07		360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-		30
SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639														
02		116 #	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-		10
03		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		10
04		T. A.	97	-0-	97	97	96	2	1	9	Y	1		11
05		T. A.	103	-0-	103	200	102	2	1	9	Y	1		12
06		T. A.	128	-0-	128	328	127	2	1	9	Y	1		13
07		T. A.	113	-0-	113	441	112	2	1	9	Y	1		14
SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609														
02		106 R	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	Y	2		16
03		105 R	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	Y	2	8 1	10
04		91 R	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1		11
05		93 #	92	-0-	-1	-0-	91	2	1	9	Y	1		12
06		93 R	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	Y	2		14
07		93 #	91	-0-	-2	-0-	90	2	1	9	Y	1		15
SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615														
02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-		15
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		15
04		T. A.	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-		15
05		T. A.	29	-0-	29	48	29	2			Y	-0-		15
06		T. A.	36	-0-	36	84	36	2			Y	-0-		15
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-		15
SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588														
02		58 #	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-		10
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		10
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		10
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		10
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		10
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED		49B	CNTY: MIDLAND			
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.//		423716									
PFLUGER "A"		WELL #: 3302			RRCID -> 141030		COMPL. DATE 11/14/1987	TOTAL DEPTH	7889	PERF.	N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	175 R		175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-	-0-
03	228 R		228	-0-	-0-	-0-	228 2		Y	-0-	-0-
04	198 R		198	-0-	-0-	-0-	198 2		Y	-0-	-0-
05	192 R		192	-0-	-0-	-0-	192 2		Y	-0-	-0-
06	194 R		194	-0-	-0-	-0-	194 2		Y	-0-	-0-
*07	189 R		189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-	-0-

SUGG 'BB'		WELL #: 1708			RRCID -> 141031		COMPL. DATE 05/01/1991	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #: 1			RRCID -> 141033		COMPL. DATE 03/22/1988	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A
02	106 R		106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-	4
03	102 R		102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-	4
04	96 R		96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-	4
05	93 #		90	-0-	-3	-0-	90 2		Y	-0-	4
06	90 #		80	-0-	-10	-0-	80 2		Y	-0-	4
07	93 #		70	-0-	-23	-0-	70 2		Y	-0-	4

FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #: 5			RRCID -> 143238		COMPL. DATE 07/13/1990	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7441 - 7609
02	81 R		81	-0-	-0-	-0-	80 2	1 9	Y	1	15
03	79 R		79	-0-	-0-	-0-	78 2	1 9	Y	1	16
04	76 R		76	-0-	-0-	-0-	74 2	2 9	Y	2	18
05	71 R		71	-0-	-0-	-0-	69 2	2 9	Y	2	20
06	62 R		62	-0-	-0-	-0-	61 2	1 9	Y	1	21
07	62 #		55	-0-	-7	-0-	54 2	1 9	Y	1	22

FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #: 6			RRCID -> 143239		COMPL. DATE 07/25/1990	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7427 - 7772
02	67 R		67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-	17
03	64 R		64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-	17
04	61 R		61	-0-	-0-	-0-	61 2		Y	-0-	17
05	62 #		57	-0-	-5	-0-	57 2		Y	-0-	17
06	60 #		50	-0-	-10	-0-	50 2		Y	-0-	17
07	62 #		45	-0-	-17	-0-	45 2		Y	-0-	17

FERGUSON BROS -34-		WELL #: 7			RRCID -> 145016		COMPL. DATE 07/14/1992	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7331 - 7499
02	348 #		223	-0-	-125	-0-	223 2		Y	-0-	3
03	372 #		213	-0-	-159	-0-	213 2		Y	-0-	3
04	201 R		201	-0-	-0-	-0-	201 2		Y	-0-	3
05	186 #		185	-0-	-1	-0-	185 2		Y	-0-	3
06	180 #		159	-0-	-21	-0-	159 2		Y	-0-	3
07	186 #		141	-0-	-45	-0-	141 2		Y	-0-	3

FERGUSON BROS -34-		WELL #: 8			RRCID -> 145017		COMPL. DATE 07/17/1992	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7345 - 7589
02	319 R		319	-0-	-0-	-0-	319 2		Y	-0-	6
03	305 R		305	-0-	-0-	-0-	305 2		Y	-0-	6
04	288 R		288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-	6
05	279 #		267	-0-	-12	-0-	267 2		Y	-0-	6
06	270 #		234	-0-	-36	-0-	234 2		Y	-0-	6
07	279 #		206	-0-	-73	-0-	206 2		Y	-0-	6

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716														
FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02		222 R	222 -0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			-0-
03		220 R	220 -0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-			-0-
04		194 R	194 -0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			-0-
05		186 #	170 -0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
06		180 #	154 -0-	-26	-0-	154	2			Y	-0-			-0-
07		186 #	119 -0-	-67	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654														
02		373 R	373 -0-	-0-	-0-	372	2	1	9	Y	1			6
03		345 R	345 -0-	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1			7
04		338 R	338 -0-	-0-	-0-	336	2	2	9	Y	2			9
05		341 #	316 -0-	-25	-0-	314	2	2	9	Y	2			11
06		330 #	280 -0-	-50	-0-	279	2	1	9	Y	1			12
07		341 #	240 -0-	-101	-0-	239	2	1	9	Y	1			13
SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708														
02		110 R	110 -0-	-0-	-0-	107	2	3	9	Y	3			38
03		111 R	111 -0-	-0-	-0-	107	2	4	9	Y	4	22	1	20
04		97 R	97 -0-	-0-	-0-	94	2	3	9	Y	3			23
05		97 R	97 -0-	-0-	-0-	94	2	3	9	Y	3			26
06		97 R	97 -0-	-0-	-0-	94	2	3	9	Y	3			29
07		93 #	92 -0-	-1	-0-	90	2	2	9	Y	2			31
FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578														
02		87 #	85 -0-	-2	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
03		93 #	81 -0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
04		77 R	77 -0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
05		72 R	72 -0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
06		64 R	64 -0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
07		62 #	56 -0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451														
02		232 #	213 -0-	-19	-0-	213	2			Y	-0-			2
03		248 #	203 -0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-			2
04		192 R	192 -0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-			2
05		435 R	435 -0-	-0-	-0-	431	2	4	9	Y	4			6
06		456 R	456 -0-	-0-	-0-	454	2	2	9	Y	2			8
*07		372 R	372 -0-	-0-	-0-	371	2	1	9	Y	1			9
SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476														
02		87 #	76 -0-	-11	-0-	76	2			Y	-0-			5
03		93 #	76 -0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-			5
04		66 R	66 -0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			5
05		65 R	65 -0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			5
06		67 R	67 -0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			5
07		62 #	59 -0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-			5
SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606														
02		793 R	793 -0-	-0-	-0-	790	2	3	9	Y	3			25
03		795 R	795 -0-	-0-	-0-	791	2	4	9	Y	4	18	1	11
04		697 R	697 -0-	-0-	-0-	694	2	3	9	Y	3			14
05		713 #	659 -0-	-54	-0-	656	2	3	9	Y	3			17
06		690 #	673 -0-	-17	-0-	670	2	3	9	Y	3			20
07		713 #	668 -0-	-45	-0-	666	2	2	9	Y	2			22

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716															
SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924															
02	145 #	127	-0-	-18	-0-	127	2				Y	-0-			-0-
03	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2				Y	-0-			-0-
04	150 #	136	-0-	-14	-0-	136	2				Y	-0-			-0-
05	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	2				Y	-0-			-0-
06	150 #	137	-0-	-13	-0-	137	2				Y	-0-			-0-
07	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2				Y	-0-			-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762															
02	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2				Y	-0-			-0-
03	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2				Y	-0-			-0-
04	270 #	220	-0-	-50	-0-	220	2				Y	-0-			-0-
05	279 #	201	-0-	-78	-0-	201	2				Y	-0-			-0-
06	270 #	164	-0-	-106	-0-	164	2				Y	-0-			-0-
07	279 #	220	-0-	-59	-0-	220	2				Y	-0-			-0-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841															
02	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2				Y	-0-			4
03	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2				Y	-0-			4
04	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2				Y	-0-			4
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2				Y	-0-			4
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2				Y	-0-			4
*07	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2				Y	-0-			4

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844															
02	29 #	24	-0-	-5	-0-	24	2				Y	-0-			1
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2				Y	-0-			1
04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2				Y	-0-			1
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2				Y	-0-			1
06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2				Y	-0-			1
*07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2				Y	-0-			1

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641															
02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2				Y	-0-			-0-
03	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2				Y	-0-			-0-
04	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2				Y	-0-			-0-
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2				Y	-0-			-0-
06	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2				Y	-0-			-0-
*07	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2				Y	-0-			-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758															
02	140 R	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9		Y	2	2	1	6
03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9		Y	2	3	1	5
04	120 #	110	-0-	-10	-0-	108	2	2	9		Y	2			7
05	124 #	108	-0-	-16	-0-	106	2	2	9		Y	2			9
06	120 #	98	-0-	-22	-0-	96	2	2	9		Y	2	4	1	7
07	124 #	111	-0-	-13	-0-	109	2	2	9		Y	2	2	1	7

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716														
SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894														
02	119 R	119	-0-	-0-	-0-	115	2	4	9	Y		4		9
03	164 R	164	-0-	-0-	-0-	160	2	4	9	Y		4		13
04	167 R	167	-0-	-0-	-0-	164	2	3	9	Y		3		16
05	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y		-0-		16
06	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y		-0-	15 1	1
07	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y		-0-		1
SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945														
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803														
02	87 #	77	-0-	-10	-0-	75	2	2	9	Y		2	3 1	1
03	128 R	128	-0-	-0-	-0-	122	2	6	9	Y		5	4 1	2
04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	189	2	6	9	Y		5		7
05	146 R	146	-0-	-0-	-0-	139	2	7	9	Y		6		13
06	90 #	84	-0-	-6	-0-	78	2	6	9	Y		5	9 1	9
07	93 #	74	-0-	-19	-0-	71	2	3	9	Y		3		12
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691														
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		8
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		8
PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776														
02	152 R	152	-0-	-0-	-0-	148	2	4	9	Y		4	5 1	6
03	155 #	142	-0-	-13	-0-	136	2	6	9	Y		5	5 1	6
04	124 R	124	-0-	-0-	-0-	120	2	4	9	Y		4		10
05	124 R	124	-0-	-0-	-0-	120	2	4	9	Y		4		14
06	120 #	108	-0-	-12	-0-	104	2	4	9	Y		4	9 1	9
*07	126 R	126	-0-	-0-	-0-	122	2	4	9	Y		4	4 1	9
SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022														
02	58 #	56	-0-	-2	-0-	53	2	3	9	Y		3	9 1	4
03	62 #	56	-0-	-6	-0-	52	2	4	9	Y		4		8
04	60 #	38	-0-	-22	-0-	35	2	3	9	Y		3		11
05	62 #	30	-0-	-32	-0-	24	2	6	9	Y		5		16
06	60 #	26	-0-	-34	-0-	23	2	3	9	Y		3	11 1	8
07	62 #	34	-0-	-28	-0-	31	2	3	9	Y		3		11

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716															
SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
02	87 #	69	-0-	-18	-0-	67	2	2	9	Y	2	3	1		1
03	110 R	110	-0-	-0-	-0-	104	2	6	9	Y	5	4	1		2
04	166 R	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	Y	5				7
05	135 R	135	-0-	-0-	-0-	128	2	7	9	Y	6				13
06	74 R	74	-0-	-0-	-0-	68	2	6	9	Y	5	9	1		9
07	62 #	37	-0-	-25	-0-	34	2	3	9	Y	3				12
FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531															
02	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-				-0-
03	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-				-0-
04	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-				-0-
05	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-				-0-
06	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-				-0-
07	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-				-0-
FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636															
02	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-				3
03	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-				3
04	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-				3
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-				3
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-				3
07	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-				3
SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808															
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823															
02	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-				6
03	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-				6
04	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-				6
05	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-				6
06	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-				6
07	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-				6
SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538															
02	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-				3
03	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-				3
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-				3
05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-				3
06	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-				3
*07	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-				3
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506															
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716														
PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	N	2	2	1	4
03	159 R	159	-0-	-0-	-0-	157	2	2	9	N	2	3	1	3
04	144 R	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	N	2			5
05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	N	2			7
06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	N	2	4	1	5
*07	129 R	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	N	2	2	1	5
SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722														
02	522 #	516	-0-	-6	-0-	513	2	3	9	Y	3			36
03	558 #	513	-0-	-45	-0-	509	2	4	9	Y	4	26	1	14
04	450 #	449	-0-	-1	-0-	446	2	3	9	Y	3			17
05	465 #	453	-0-	-12	-0-	452	2	1	9	Y	1			18
06	466 R	466	-0-	-0-	-0-	464	2	2	9	Y	2			20
07	465 #	456	-0-	-9	-0-	455	2	1	9	Y	1			21
PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 288154 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A														
02	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
03	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
04	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
05	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
06	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-			-0-
*07	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-			-0-
SUGG -BB- WELL #: 1715 RRCID -> 289445 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 6284 - 6854														
05	DELQ PR	381	-0-	381	381	381	2			Y	-0-			-0-
06	0	494	-0-	494	875	494	2			Y	-0-			-0-
07	0	279	-0-	279	1154	279	2			Y	-0-			-0-
SUGG -A- WELL #: 1702 RRCID -> 289458 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6584 - 7274														
05	DELQ PR	69	-0-	69	69	69	2			Y	-0-			-0-
06	0	95	-0-	95	164	95	2			Y	-0-			-0-
07	0	102	-0-	102	266	102	2			Y	-0-			-0-
BAILEY -32- WELL #: 14 RRCID -> 289546 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7538 - 7728														
05	0	183	-0-	183	183	183	2			Y	-0-			-0-
06	0	90	-0-	90	273	90	2			Y	-0-			-0-
07	0	71	-0-	71	344	71	2			Y	-0-			-0-
SUGG "B" WELL #: 1403 RRCID -> 289547 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 6374 - 7817														
05	0	196	-0-	196	196	196	2			Y	-0-			-0-
06	0	184	-0-	184	380	184	2			Y	-0-			-0-
07	0	184	-0-	184	564	184	2			Y	-0-			-0-
FERGUSON BROTHERS WELL #: 3008 RRCID -> 289557 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7178 - 7313														
*06	0	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-			-0-
07	0 W	128	-0-	128	133	128	2			Y	-0-			-0-
FERGUSON BROTHERS WELL #: 3005 RRCID -> 289762 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7380														
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 W	163	-0-	163	163	163	2			Y	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445															
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	928 #	784	-0-	-144	-0-	662	3	122	9	N	111				327
03	992 #	818	-0-	-174	-0-	695	3	123	9	N	112	353	1		86
04	840 #	794	-0-	-46	-0-	673	3	121	9	N	110				196
05	868 #	791	-0-	-77	-0-	685	3	106	9	N	96	188	1		104
06	840 #	755	-0-	-85	-0-	646	3	109	9	N	99				203
07	837 #	782	-0-	-55	-0-	669	3	113	9	N	103	190	1		116

DILLARD WELL #: RRCID -> 285975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9168 - 14224															
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DE3 OPERATING LLC 518310 HOUSTON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8635 - 8685															
02	464 N	33	-0-	-431	-0-	33	3			N	-0-				167
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167

OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566 S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 5700															
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400															
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OVINTIV USA INC. 628658 DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828															
02	67 S	67	-0-	-0-	-0-	38	3	29	9	Y	26	24	1		4
03	70 S	70	-0-	-0-	-0-	44	3	26	9	Y	24	24	1		4
04	68 S	68	-0-	-0-	-0-	42	3	26	9	Y	24	22	1		6
05	62 S	62	-0-	-0-	-0-	37	3	25	9	Y	23	22	1		7
06	64 S	64	-0-	-0-	-0-	33	3	1	4	Y	27	30	1		4

*07	54 S	54	-0-	-0-	-0-	30	3	24	9	Y	22	23	1		3

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																				
OXY USA INC. 630591																				
POWELL, E.L. "D" WELL #: 1533D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			73 2			N	-0-					182	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					182	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					182	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					182	
06	0	360	-0-	-0-	360	360	360			360 2			N	-0-					182	
07	0	58	-0-	-0-	58	418	418			58 2			N	-0-					182	
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652																				
JV-P COX WELL #: 2 RRCID -> 278566 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232																				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FRY 38 WELL #: 2 RRCID -> 284531 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8131 - 8182																				
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					6	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
06	21 R	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6 3		15 9	N	14					20	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3		3 8			20	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748																				
HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 287254 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7716 - 9393																				
02	215 R	215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			48 1		39 3	Y	116		119 1			137	
										128 9										
03	144 R	144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			54 1		18 3	Y	65		123 1			79	
										72 9										
04	614 R	614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			49 1		118 3	Y	406		387 1			98	
										447 9										
05	483 R	483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			61 1		161 3	Y	237		267 1			68	
										261 9										
06	80 R	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			70 1		10 9	Y	9					77	
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77	
HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 287321 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7727 - 9420																				
02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			33 1		27 3	Y	51		62 1			62	
										56 9										
03	80 R	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			33 1		11 3	Y	33		56 1			39	
										36 9										
04	278 R	278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			35 1		83 3	Y	145		149 1			35	
										160 9										
05	184 R	184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			25 1		67 3	Y	84		95 1			24	
										92 9										
06	30 #	16	-0-	-0-	-14	-0-	-0-			14 1		2 9	Y	2					26	
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26	

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
STANOLIND PRODUCTION LLC				813985											
COUNCIL		WELL #:		415		RRCID -> 123679		COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 7301 - 7498			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		661 R	661	-0-	-0-	-0-	651	3	10	9	Y	9	2 1		11
03		732 R	732	-0-	-0-	-0-	726	3	6	9	Y	5	13 1		3
04	DLQ	G-10	430	-0-	430	430	429	3	1	9	Y	1			4
05	DLQ	G-10	16	-0-	16	446	16	3			Y	-0-			4
06	DLQ	G-10	283	-0-	283	729	281	3	2	9	Y	2			6
*07		1430 R	701	-0-	-729	-0-	694	3	7	9	Y	6	6 1		6

COUNCIL		WELL #:		115		RRCID -> 127510		COMPL. DATE 03/21/1988		TOTAL DEPTH		8980 PERF. 7306 - 7494			
02		261 #	223	-0-	-38	-0-	223	3			Y	-0-			-0-
03		369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-			-0-
04		270 #	103	-0-	-167	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
05		248 #	78	-0-	-170	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
06		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-			-0-
07		279 #	239	-0-	-40	-0-	239	3			Y	-0-			-0-

FERGUSON "B"		WELL #:		218		RRCID -> 128071		COMPL. DATE 07/15/1988		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7431 - 7590			
02		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
03		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06		60 #	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
07		62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:		136		RRCID -> 136701		COMPL. DATE 10/25/1990		TOTAL DEPTH		7750 PERF. 7117 - 7317			
02		392 R	392	-0-	-0-	-0-	383	3	9	9	Y	8			16
03		3290 R	3290	-0-	-0-	-0-	3273	3	17	9	Y	15	17 1		14
04		450 #	348	-0-	-102	-0-	341	3	7	9	Y	6	16 1		4
05		465 #	100	-0-	-365	-0-	99	3	1	9	Y	1			5
06		786 R	786	-0-	-0-	-0-	777	3	9	9	Y	8			13
*07		524 R	524	-0-	-0-	-0-	516	3	8	9	Y	7	11 1		9

MARTIN		WELL #:		236		RRCID -> 137953		COMPL. DATE 03/11/1991		TOTAL DEPTH		7537 PERF. 7107 - 7413			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FERGUSON C		WELL #:		129		RRCID -> 138512		COMPL. DATE 06/02/1991		TOTAL DEPTH		7600 PERF. 7140 - 7277			
02		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-			-0-
03		731 R	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-			-0-
04		120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05		155 #	14	-0-	-141	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
06		150 #	86	-0-	-64	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
07		155 #	93	-0-	-62	-0-	93	3			Y	-0-			-0-

COUNCIL		WELL #:		1415		RRCID -> 140649		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7445 - 7522			
02		174 #	71	-0-	-103	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
03		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-			-0-
04		90 #	26	-0-	-64	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
05		93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
06		332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-			-0-
*07		238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)														
STANOLIND PRODUCTION LLC														
MARTIN														
WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407														
CNTY: MIDLAND														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-			-0-
03	1373 R	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-			-0-
04	180 #	57	-0-	-123	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
05	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
06	180 #	140	-0-	-40	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
07	186 #	131	-0-	-55	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
FERGUSON D														
WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FERGUSON D														
WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432														
02	309 R	309	-0-	-0-	-0-	307	3	2	9	Y	2			6
03	1461 R	1461	-0-	-0-	-0-	1457	3	4	9	Y	4	6	1	4
04	300 #	75	-0-	-225	-0-	75	3			Y	-0-	4	1	-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
06	300 #	238	-0-	-62	-0-	236	3	2	9	Y	2			2
07	310 #	241	-0-	-69	-0-	240	3	1	9	Y	1	1	1	2
FERGUSON D														
WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520														
02	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-			-0-
03	1701 R	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-			-0-
04	270 #	59	-0-	-211	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
05	279 #	132	-0-	-147	-0-	132	3			Y	-0-			-0-
06	270 #	257	-0-	-13	-0-	257	3			Y	-0-			-0-
07	279 #	202	-0-	-77	-0-	202	3			Y	-0-			-0-
COUNCIL														
WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474														
02	116 #	114	-0-	-2	-0-	114	3			Y	-0-			-0-
03	186 #	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
04	150 #	30	-0-	-120	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
05	155 #	75	-0-	-80	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
06	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-			-0-
07	155 #	96	-0-	-59	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
COUNCIL														
WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562														
02	145 #	137	-0-	-8	-0-	137	3			Y	-0-			-0-
03	186 #	117	-0-	-69	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
04	180 #	65	-0-	-115	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
05	155 #	24	-0-	-131	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
06	150 #	93	-0-	-57	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
07	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-			-0-
FERGUSON C														
WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402														
02	290 #	133	-0-	-157	-0-	132	3	1	9	Y	1			4
03	1006 R	1006	-0-	-0-	-0-	992	3	14	9	Y	13	5	1	12
04	240 #	38	-0-	-202	-0-	37	3	1	9	Y	1	13	1	-0-
05	217 #	93	-0-	-124	-0-	92	3	1	9	Y	1			1
06	270 #	144	-0-	-126	-0-	140	3	4	9	Y	4			5
07	279 #	96	-0-	-183	-0-	86	3	10	9	Y	9	4	1	10

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985							
ALLEIN		WELL #:		1622	RRCID ->	284613	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 7604 - 7614
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02		261 #	254	-0-	-7	-0-	19	1	235	3	-0-
03		279 #	273	-0-	-6	-0-	19	1	254	3	-0-
04		270 #	76	-0-	-194	-0-	5	1	71	3	-0-
05		279 #	114	-0-	-165	-0-	7	1	107	3	-0-
06		459 R	459	-0-	-0-	-0-	28	1	431	3	-0-
*07		310 R	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	3	-0-
STERLING, N. (CANYON SD.)				85993 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING				
SAHARA OPERATING COMPANY				743279							
REED, J. C. ESTATE "A"		WELL #:		1024	RRCID ->	124467	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	8388	PERF. 7672 - 7734
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
REED, J. C. ESTATE "D"		WELL #:		1014	RRCID ->	192200	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7589 - 7725
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
STERLING CITY (FUSSELMAN)				86000 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STERLING				
COG OPERATING LLC				166150							
WILLIAMS		WELL #:		1T	RRCID ->	082264	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	8538	PERF. 8424 - 8430
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-	-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-	-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-	-0-
WILLIAMS		WELL #:		204	RRCID ->	082265	COMPL. DATE	05/13/1979	TOTAL DEPTH	8526	PERF. 8400 - 8420
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-	-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-	-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-	-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-	-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-	-0-
STONE CUTTER (WOLFCAMP)				86305 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.				253162							
STONE-CUTTER		WELL #:		1	RRCID ->	172100	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	12446	PERF. 11850 - 12446
02	1740 N	797	-0-	-943	-0-	797	2		N	-0-	135
03	1085 N	18	-0-	-1067	-0-	18	2		N	-0-	135
04	990 N	334	-0-	-656	-0-	334	2		N	-0-	135
05	837 N	5	-0-	-832	-0-	5	2		N	-0-	135
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-	135
*07	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2		N	-0-	135

STONE CUTTER (WOLFCAMP)				//CONT.//	86305 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC					942623														
KYLE 10				WELL #:	1	RRCID -> 268719		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 20247		PERF. 5445 - 5800							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SUGG RANCH (CANYON DIST 08)					87018 550	ASSOCIATED				49B				CNTY: STERLING					
TREK RESOURCES, INC.					867578														
FERGUSON -18-				WELL #:	2	RRCID -> 281898		COMPL. DATE 01/11/1989		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 7954 - 8050							
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
FERGUSON -18-				WELL #:	3	RRCID -> 281988		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7957 - 8060							
*02		0 W	398	-0-	398	1209	380	3	18 9	Y	16						51		
*03		0 W	379	-0-	379	1588	379	3		Y	-0-						51		
*04		0 W	338	-0-	338	1926	335	3	3 9	Y	3						54		
*05		0 W	348	-0-	348	2274	345	3	3 9	Y	3						57		
*06		0 W	390	-0-	390	2664	328	3	62 9	Y	56						113		
*07		0 W	326	-0-	326	2990	326	3		Y	-0-						113		
FERGUSON -18-				WELL #:	1	RRCID -> 281990		COMPL. DATE 08/22/1988		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7960 - 8052							
*02		0 W	398	-0-	398	1210	380	3	18 9	Y	16						51		
*03		0 W	380	-0-	380	1590	380	3		Y	-0-						51		
*04		0 W	338	-0-	338	1928	335	3	3 9	Y	3						54		
*05		0 W	350	-0-	350	2278	346	3	4 9	Y	4						58		
*06		0 W	391	-0-	391	2669	329	3	62 9	Y	56						114		
*07		0 W	327	-0-	327	2996	327	3		Y	-0-						114		
SUN VALLEY (TUBB, LOWER)					87143 500	ASSOCIATED				49B				CNTY: PECOS					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.					426961														
VALLEY "F"				WELL #:	1	RRCID -> 160678		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 3290		PERF. N/A							
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73		
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73		
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					101		
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					122		
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					140		
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					154		
SURVEY 16 (10,300)					87304 500	NON-ASSOCIATED				49B				CNTY: PECOS					
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC					728256														
BARNHART ET AL FEE				WELL #:	2	RRCID -> 042904		COMPL. DATE 10/19/1967		TOTAL DEPTH 10390		PERF. N/A							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

SURVEY 16 (10,300)														//CONT.// 87304 500				NON-ASSOCIATED				49B		CNTY: PECOS					
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC														//CONT.// 728256															
BARNHART, ET AL FEE														WELL #: 3				RRCID -> 048390				COMPL. DATE 05/14/1970		TOTAL DEPTH 10694		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-								
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-								
05	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-								
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-								
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
SWEETIE PECK (DEVONIAN)														87599 142				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
APACHE CORPORATION														027200															
SANDERS, JUNE TRACT "A"														WELL #: 31				RRCID -> 184694				COMPL. DATE 12/01/2015		TOTAL DEPTH 11882		PERF.10010 - 16602			
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	321	2	Y	75	72	0					62								
									953	3	26	4																	
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2	1415	3	Y	57	94	0					25								
									63	9																			
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	612	2	1219	3	Y	56	36	0					45								
									62	9																			
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2	1176	3	Y	32	51	0					26								
									35	9																			
06	1920	N	1276	-0-	-644	-0-	-0-	-0-	262	2	971	3	Y	39	25	0					40								
									43	9																			
07	1953	N	1575	-0-	-378	-0-	-0-	-0-	620	2	891	3	Y	58	45	0					53								
									64	9																			
SANDERS, JUNE TRACT -A-														WELL #: 9				RRCID -> 198878				COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 11936		PERF.11794 - 13023			
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	104	2	Y	29	25	0					24								
									309	3	8	4																	
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2	395	3	Y	28	40	0					12								
									31	9																			
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	156	2	311	3	Y	33	19	0					26								
									36	9																			
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	171	2	315	3	Y	32	32	0					26								
									35	9																			
06	540	N	421	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	80	2	298	3	Y	39	25	0					40								
									43	9																			
*07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2	309	3	Y	38	43	0					35								
									42	9																			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														251726															
LYNCH "17"														WELL #: 1				RRCID -> 186909				COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12175 - 14521			
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3300	3	22	9	N	20	166	1					109								
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-							109								
04	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2451	3	6	9	N	5							114								
05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2756	3	34	9	N	31	24	8					121								
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3951	3	33	9	N	30	18	8					133								
*07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3599	3	106	9	N	96	18	8					211								
HANNIFIN "20"														WELL #: 1				RRCID -> 188563				COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12038 - 16209			
02	290	N	266	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	199	3	67	9	N	61							201								
03	310	N	171	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	168	3	3	9	N	3							204								
04	270	N	198	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	179	3	19	9	N	17							221								
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-					N	-0-							221								
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-					N	-0-							221								
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							221								

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.//	87599 142	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND			
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445						
LYNCH, JUNE		WELL #:	1	RRCID -> 130532	COMPL. DATE 03/04/1989	TOTAL DEPTH 13325	PERF.11781	- 11866	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6032 X	5797	-0-	-235	-0-	5725 3	72 9	Y	25
03	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	6464 3	76 9	Y	52
04	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6335 3	122 9	Y	68
05	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5846 3	64 9	Y	24
06	6330 X	5487	-0-	-843	-0-	5399 3	88 9	Y	57
07	6665 X	6329	-0-	-336	-0-	6260 3	69 9	Y	61
REGIONS OPERATING, LLC			698840						
PECK, JOSIE FAYE		WELL #:	D 1	RRCID -> 157354	COMPL. DATE 11/18/1972	TOTAL DEPTH 13316	PERF.11628	- 11910	
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1624 3	22 9	N	269
03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1750 3	21 9	N	288
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1651 3	13 9	N	300
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	300
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	300
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	300
SM ENERGY COMPANY			788997						
TXL "W" 33		WELL #:	1	RRCID -> 192978	COMPL. DATE 02/10/2002	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12220	- 12320	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.)			87599 852	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MIDLAND			
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445						
SMB TRUST		WELL #:	1	RRCID -> 131506	COMPL. DATE 07/14/1989	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 9894	- 9914	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
T. C. I. (GRAYBURG ZONE)			87889 284	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
APV MCCAMEY LLC			028617						
BARTON, FLORA, ET AL		WELL #:	1A	RRCID -> 054923	COMPL. DATE 04/13/1972	TOTAL DEPTH 2419	PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
SMITH, J. O.		WELL #:	4	RRCID -> 057853	COMPL. DATE 12/09/1973	TOTAL DEPTH 4040	PERF. N/A		
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-			N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)													//CONT.//		87889 284	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING, LLC															280640							
MAUER, B. M.													WELL #:		1	RRCID -> 020925		COMPL. DATE 02/10/1958		TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
ROCA PRODUCTION, INC.													722193									
SMITH, J. O.													WELL #:		3	RRCID -> 086984		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
SOIL ENERGY, INC.													800520									
EATON-WILLIAMS													WELL #:		1	RRCID -> 136405		COMPL. DATE 07/15/1990		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144		
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2026	3	2	9		N	2					115				
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2104	3	1	9		N	1					116				
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1849	3	1	9		N	1					117				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117				
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-						N	-0-					117				
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-						N	-0-					117				
SPACE PRODUCTION INC.													807147									
STATE NEELY													WELL #:		2	RRCID -> 107969		COMPL. DATE 06/03/1982		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157				
T. C. I. (SEVEN RIVERS)													87889 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE			
RAMTEX ENERGY LLC													690225									
ADAMS													WELL #:		2	RRCID -> 238200		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
T. C. I. (YATES)													87889 852		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
APV MCCAMEY LLC													028617									
STOKES, GOLDIE													WELL #:		1	RRCID -> 191507		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514		
02	29	#	NO RPT	-0-	-29	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

T. C. I. (YATES)		//CONT.//		87889 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS			
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588						
MONCRIEF		WELL #:		5	RRCID -> 116322	COMPL. DATE 04/21/1985	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1215 - 1500	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	827 R	827	-0-	-0-	-0-	827 2				-0-
03	775 #	508	-0-	-267	-0-	508 2				-0-
04	750 #	4	-0-	-746	-0-	4 2				-0-
05	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					-0-
06	750 #	10	-0-	-740	-0-	10 2				-0-
*07	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2				-0-
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398						
TESTA		WELL #:		5 R	RRCID -> 212744	COMPL. DATE 05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 261 - 970	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69
DORAN		WELL #:		4	RRCID -> 224391	COMPL. DATE 07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 936 - 2250	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14		N	-0-		147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14		N	-0-		147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14		N	-0-		147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14		N	-0-		147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14		N	-0-		147
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14		N	NO RPT		147
ROCA PRODUCTION, INC.				722193						
TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #:		2	RRCID -> 051218	COMPL. DATE 11/01/1983	TOTAL DEPTH	2220	PERF. 1595 - 1630	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006		N	NO RPT		-0-
EATON		WELL #:		1	RRCID -> 072325	COMPL. DATE 07/06/1977	TOTAL DEPTH	2331	PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167		N	NO RPT		-0-
SPACE PRODUCTION INC.				807147						
STATE NEELY		WELL #:		1	RRCID -> 106271	COMPL. DATE 07/08/1983	TOTAL DEPTH	1240	PERF. 1183 - 1205	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

T.C.I., WEST (QUEEN)				87890 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PECOS							
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398															
TESTA				WELL #:		5 R	RRCID -> 251412		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH		2150	PERF.	261 -	970			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DORAN				WELL #:		4	RRCID -> 251416		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH		2250	PERF.	936 -	2250			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)				87890 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398															
TESTA				WELL #:		1	RRCID -> 176344		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH		2231	PERF.	1572 -	1774			
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	505	2	9	9		N	8					78	
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	766	2				N	-0-					78	
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	695	2				N	-0-					78	
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9		N	1					79	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					80	
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	-0-						N	NO RPT					80	
CORRIGAN STATE				WELL #:		4N	RRCID -> 204209		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH		2050	PERF.	700 -	2050			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TESTA				WELL #:		5 R	RRCID -> 251414		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH		2150	PERF.	261 -	970			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DORAN				WELL #:		4	RRCID -> 251415		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH		2250	PERF.	936 -	2250			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)				88071 232	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ECTOR						
BAKER OPERATING, INC.				046623															
TXL "C"				WELL #:	302	RRCID ->	060847	COMPL. DATE	04/23/1947	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OXY USA WTP LP				630555															
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	209	RRCID ->	020969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	309	RRCID ->	020974	COMPL. DATE	05/10/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	409	RRCID ->	020976	COMPL. DATE	08/17/1989	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7910	-	7990				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	410	RRCID ->	020977	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	511 G	RRCID ->	020979	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7860	-	8010				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)			//CONT.//		88071 232	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR								
OXY USA WTP LP			//CONT.//		630555														
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT			WELL #:		609	RRCID ->	020991	COMPL. DATE	04/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT			WELL #:		507G	RRCID ->	116619	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7920	-	8090					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT			WELL #:		406G	RRCID ->	116620	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7950	-	8000					
02	38744 X	38744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38744	2			Y	-0-					-0-
03	40386 X	40386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40386	2			Y	-0-					-0-
04	39300 X	19197	-0-	-0-	-20103	-0-	-0-	-0-	19197	2			Y	-0-					-0-
05	41416 X	31689	-0-	-0-	-9727	-0-	-0-	-0-	31689	2			Y	-0-					-0-
06	40080 X	24462	-0-	-0-	-15618	-0-	-0-	-0-	24462	2			Y	-0-					-0-
07	40641 X	32593	-0-	-0-	-8048	-0-	-0-	-0-	32593	2			Y	-0-					-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT			WELL #:		407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 7928	-	8073					
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TXL (ELLENBURGER)					88071 290	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ECTOR								
APACHE CORPORATION					027200														
TXL -E-			WELL #:		3	RRCID ->	253059	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 9400	-	9542					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TXL (MCKEE)					88071 406	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ECTOR								
AGHORN OPERATING, INC.					008716														
TXL E			WELL #:		10	RRCID ->	173049	COMPL. DATE	05/05/2018	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7565	-	8332					
02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	75 R	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
05	75 R	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
06	52 R	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL (SILURIAN)		88071 638		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR						
AGHORN OPERATING, INC.		008716												
KLOH B-5		WELL #:		7 U	RRCID -> 048242	COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 9250		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TXL (TUBB)		88071 696		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR						
BAKER OPERATING, INC.		046623												
FRASER, G. C., -F-		WELL #:		5 L	RRCID -> 020953	COMPL. DATE 05/08/1959		TOTAL DEPTH 6450		PERF. N/A				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		88071 928		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR						
APACHE CORPORATION		027200												
THOMAS -A-		WELL #:		7	RRCID -> 256649	COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7658 - 9825				
02	290 N	176	-0-	-114	-0-	130 3 42 9	4 4	N	38					87
03	310 N	210	-0-	-100	-0-	151 3	59 9	N	54					141
04	270 N	112	-0-	-158	-0-	78 3 26 9	8 4	N	24	157	1			8
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-					8
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-					8
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	8	1			-0-

TXL "E"		WELL #:		11	RRCID -> 256651	COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7647 - 9825				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

OXY USA WTP LP		630555												
TXL "F"		WELL #:		1	RRCID -> 080618	COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 8052		PERF. 7621 - 7804				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

TAURUS (DEVONIAN)				88465 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125										
JACKSON				WELL #: 1		RRCID -> 088675		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 17465		PERF.13977 - 13589		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
9406 JV-P TAURUS				WELL #: 1		RRCID -> 154400		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 13990		PERF.13690 - 13880		
02		10 N		-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		17
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
XTO ENERGY INC.				945936										
PARISH 48				WELL #: 1H		RRCID -> 192320		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12758 - 18881		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
TAURUS (ELLENBURGER)				88465 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125										
HNG FEE 57				WELL #: 2		RRCID -> 077171		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 17370		PERF.16883 - 17215		
02		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
03		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
04		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
05		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
06		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
07		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
TENACITY (GLORIETA)				88778 210		ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
UNIVERSITY ANDREWS				WELL #: 36		RRCID -> 178521		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 6245		PERF. 5138 - 5338		
02	870 N	833	-0-	-37	-0-	833 3					N	-0-		-0-
03	837 N	836	-0-	-1	-0-	836 3					N	-0-		-0-
04	810 N	787	-0-	-23	-0-	787 3					N	-0-		-0-
05	899 N	781	-0-	-118	-0-	6 1		775 3			N	-0-		-0-
06	810 N	490	-0-	-320	-0-	4 1		486 3			N	-0-		-0-
*07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3					N	-0-		-0-
TEXAS BEND (ATOKA)				89106 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: LOVING
FDL OPERATING, LLC				263924										
VERMEJO				WELL #: 1		RRCID -> 051889		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH 19457		PERF. 4985 - 5719		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

THIGPIN (DEVONIAN)														CNTY: PECOS	
APV MCCAMEY LLC															
THIGPIN E															
WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				102
BEACH EXPLORATION, INC.														CNTY: PECOS	
HUCKABY 26															
WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
THISTLE (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.															
DOWNIE RANCH															
WELL #: 303 RRCID -> 129472 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
DOWNIE RANCH															
WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
DOWNIE RANCH															
WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
DOWNIE RANCH															
WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

THISTLE (OVERTHRUST)														
//CONT.// 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
THREE BAR (DEVONIAN)														
MERCURY OPERATING, LLC 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS														
PARKER, J. E. A/C 7 "A" 560337														
WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
THREE BAR (WICHITA)														
VIN FISHER OPERATING, INC. 89690 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS														
PARKER RANCH "21" 885942														
WELL #: 1 RRCID -> 172113 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
THREE BAR (YATES)														
CARRUTH OIL & GAS, LLC 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS														
UNIVERSITY 11-5 135967														
WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MAMMOTH EXPLORATION LLC														
LOCKHART 523592														
WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954														
02	899	N	622	-0-	-277	-0-	622	3			N	-0-		-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-		-0-
04	960	N	905	-0-	-55	-0-	905	3			N	-0-		-0-
05	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	3			N	-0-		-0-
06	1020	N	470	-0-	-550	-0-	470	3			N	-0-		-0-
07	930	N	262	-0-	-668	-0-	262	3			N	-0-		-0-
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION														
PARKER, J. E. 753981														
WELL #: 43 RRCID -> 065230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS														
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981														
PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THREE BAR (YATES)														
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981														
PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
THUNDERBIRD (STRAWN)														
STANOLIND PRODUCTION LLC 89818 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
HARRAL-COLLINS 813985 WELL #: 159 RRCID -> 257691 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9445 - 9474														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
TMBRING (DEVONIAN)														
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES														
LIGON "22" STATE 642652 WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405														
02	1218	N	1187	-0-	-31	-0-	1187	3				N	-0-	-0-
03	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1275	3				N	-0-	-0-
04	1230	N	92	-0-	-1138	-0-	92	3				N	-0-	-0-
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3				N	-0-	-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3				N	-0-	-0-
*07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3				N	-0-	-0-
TORO (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC. 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
REEVES TXL FEE UNIT 148113 WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A														
02	34452	X	20326	-0-	-14126	-0-	20326	2				N	-0-	-0-
03	36828	X	21493	-0-	-15335	-0-	21493	2				N	-0-	-0-
04	35640	X	28543	-0-	-7097	-0-	28543	2				N	-0-	-0-
05	32426	X	27301	-0-	-5125	-0-	27301	2				N	-0-	-0-
06	31380	X	21709	-0-	-9671	-0-	21709	2				N	-0-	-0-
07	29481	X	19373	-0-	-10108	-0-	19373	2				N	-0-	-0-

TORO (DEVONIAN)		//CONT.// 90781 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163026		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	29 N	1	-0-	-28	-0-	1 2	N	-0-	-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-	-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-	-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-	-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-	-0-
*07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-	-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726							
CHAPPARAL		WELL #: 1		RRCID -> 252929		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
FLAT CREEK RESOURCES, LLC		271649							
REEVES-AW-FEE		WELL #: 1		RRCID -> 255545		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 21200 PERF.17075 - 17332	
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-		N	-0-	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OXY USA INC.		630591							
HARDIN-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 064175		COMPL. DATE 05/19/1975		TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A	
02	2610 X	2307	-0-	-303	-0-	2307 2	N	-0-	-0-
03	3379 X	1750	-0-	-1629	-0-	1750 2	N	-0-	-0-
04	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295 2	N	-0-	-0-
05	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921 2	N	-0-	-0-
06	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	6117 2	N	-0-	-0-
*07	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6457 2	N	-0-	-0-
SOUTHERN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070608		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TORO (ELLENBURGER)		90781 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313							
REEVES 'AH' FEE		WELL #: 1W		RRCID -> 286188		COMPL. DATE 01/23/2019		TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 6012	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TORO (ELLENBURGER)			//CONT.//		90781 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.					148113								
REEVES TXL FEE UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 039620	COMPL. DATE 07/26/1966	TOTAL	DEPTH 20800	PERF. 19895 - 20735		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	35422 X	35422	-0-	-0-	-0-	35422 2			N	-0-			-0-
03	35700 X	35700	-0-	-0-	-0-	35700 2			N	-0-			-0-
04	36165 X	36165	-0-	-0-	-0-	36165 2			N	-0-			-0-
05	32240 X	27573	-0-	-4667	-0-	27573 2			N	-0-			-0-
06	31200 X	29233	-0-	-1967	-0-	29233 2			N	-0-			-0-
07	32240 X	25954	-0-	-6286	-0-	25954 2			N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 041519	COMPL. DATE 09/10/1998	TOTAL	DEPTH 21475	PERF. 20658 - 20953		
02	6206 X	4692	-0-	-1514	-0-	4692 2			N	-0-			-0-
03	6634 X	5263	-0-	-1371	-0-	5263 2			N	-0-			-0-
04	6420 X	5685	-0-	-735	-0-	5685 2			N	-0-			-0-
05	6107 X	5776	-0-	-331	-0-	5776 2			N	-0-			-0-
06	5910 X	5463	-0-	-447	-0-	5463 2			N	-0-			-0-
07	5890 X	4538	-0-	-1352	-0-	4538 2			N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT					WELL #:	4 L	RRCID -> 045002	COMPL. DATE 10/11/1968	TOTAL	DEPTH 21000	PERF. N/A		
02	44563 X	44563	-0-	-0-	-0-	44563 2			N	-0-			-0-
03	47268 X	47268	-0-	-0-	-0-	47268 2			N	-0-			-0-
04	62673 X	62673	-0-	-0-	-0-	62673 2			N	-0-			-0-
05	56354 X	56354	-0-	-0-	-0-	56354 2			N	-0-			-0-
06	49762 X	49762	-0-	-0-	-0-	49762 2			N	-0-			-0-
*07	44163 X	44163	-0-	-0-	-0-	44163 2			N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT					WELL #:	3 A	RRCID -> 045790	COMPL. DATE 03/05/1969	TOTAL	DEPTH 21200	PERF. N/A		
02	3741 X	3296	-0-	-445	-0-	3296 2			N	-0-			-0-
03	3999 X	1874	-0-	-2125	-0-	1874 2			N	-0-			-0-
04	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136 2			N	-0-			-0-
05	3999 X	3954	-0-	-45	-0-	3954 2			N	-0-			-0-
06	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947 2			N	-0-			-0-
07	3999 X	3699	-0-	-300	-0-	3699 2			N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT					WELL #:	5	RRCID -> 046059	COMPL. DATE 04/06/1996	TOTAL	DEPTH 21042	PERF. 19851 - 20372		
02	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047 2			N	-0-			-0-
03	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	6164 2			N	-0-			-0-
04	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6911 2			N	-0-			-0-
05	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6836 2			N	-0-			-0-
06	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655 2			N	-0-			-0-
*07	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047 2			N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT					WELL #:	9	RRCID -> 049648	COMPL. DATE 01/10/1971	TOTAL	DEPTH 21050	PERF. N/A		
02	2349 X	1715	-0-	-634	-0-	1715 2			N	-0-			-0-
03	2511 X	1848	-0-	-663	-0-	1848 2			N	-0-			-0-
04	2430 X	1932	-0-	-498	-0-	1932 2			N	-0-			-0-
05	2511 X	1832	-0-	-679	-0-	1832 2			N	-0-			-0-
06	2160 X	1688	-0-	-472	-0-	1688 2			N	-0-			-0-
07	1984 N	1516	-0-	-468	-0-	1516 2			N	-0-			-0-

TORO (ELLENBURGER)		//CONT.//		90781 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
ELK RIVER RESOURCES, LLC				247760										
CAMPBELL STATE		WELL #:		1	RRCID -> 048844	COMPL. DATE 09/08/1970	TOTAL DEPTH 20970	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OXY USA INC.				630591										
SOUTHERN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 046769	COMPL. DATE 07/21/1969	TOTAL DEPTH 21000	PERF.20482 - 21000						
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2				N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2				N	-0-			-0-
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9			N	1	1 1		-0-
TORO (FUSSELMAN)				90781 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
CHAPPARAL		WELL #:		1	RRCID -> 207109	COMPL. DATE 07/18/2004	TOTAL DEPTH 21385	PERF.18228 - 18741						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOYAH (DEVONIAN)				90880 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
PERMIAN SOLUTIONS LLC				655846										
SHURTLEFF UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 078058	COMPL. DATE 11/14/2007	TOTAL DEPTH 15038	PERF. 4960 - 5110						
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOYAH (PENN. 11350)				90880 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
MDC TEXAS OPERATOR LLC				556511										
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/		WELL #:		3	RRCID -> 039403	COMPL. DATE 04/01/1995	TOTAL DEPTH 12826	PERF.11354 - 11364						
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE)				90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES						
CINNABAR OPERATING, LLC				153510														
HUGHES KENT RANCH STATE				WELL #:		3H		RRCID -> 254563		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5800 - 6253				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
JOSEPHINE 38				WELL #:		1		RRCID -> 255608		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 14260		PERF.12195		-		12908
02	10	N	-0-	-0-	-10		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
COG OPERATING LLC				166150														
BLOCK 72 STATE 36				WELL #:		1		RRCID -> 228244		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 13815		PERF.12829		-		13536
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
JOBE STATE 70-20				WELL #:		1		RRCID -> 239021		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 12401		PERF.11128		-		12060
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
JOBE STATE C 17-18				WELL #:		1		RRCID -> 244001		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11668		-		12660
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
TORREZ STATE 61				WELL #:		1H		RRCID -> 247107		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10773		PERF. 9916		-		13690
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES																
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058																
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775																
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075																
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447																
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOYAH SWD WELL #: RRCID -> 287897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9938 - 19730																
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
LUXE OPERATING LLC 511772																
JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820																
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	140	1	1199	3	N	-0-					-0-
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	74	1	1356	3	N	-0-					-0-
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	103	1	1809	3	N	-0-					-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	4			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670																
02	725 X	478	-0-	-247	-0-	64	1	414	3	N	-0-					205
03	775 X	564	-0-	-211	-0-	6	1	558	3	N	-0-					205
04	875 X	875	-0-	-0-	-0-	1	1	874	3	N	-0-					205
05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					205
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					205
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702																
02	4698 X	2965	-0-	-1733	-0-	311	1	2654	3	N	-0-					10
03	5022 X	2120	-0-	-2902	-0-	111	1	2009	3	N	-0-					10
04	4620 X	1086	-0-	-3534	-0-	58	1	1028	3	N	-0-					10
05	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					10
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					10
07	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					10

TOYAH, NW (SHALE)				//CONT.//	90890 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES							
LUXE OPERATING LLC				//CONT.//	511772														
ROBERTSON 265				WELL #:	1ST	RRCID ->	239064	COMPL.	DATE 02/21/2009	TOTAL	DEPTH 10260	PERF.10612	-	14212					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	2900 N	3095	-0-	195		611		325	1	2770	3	N	-0-					-0-	
03	4127 X	3516	-0-	-611		-0-		183	1	3333	3	N	-0-					-0-	
04	2735 X	2735	-0-	-0-		-0-		148	1	2587	3	N	-0-					-0-	
05	2635 X	-0-	-0-	-2635		-0-						N	-0-					-0-	
06	2550 X	-0-	-0-	-2550		-0-						N	-0-					-0-	
07	2635 X	-0-	-0-	-2635		-0-						N	-0-					-0-	
SHUFFIELD 72-14				WELL #:	1	RRCID ->	239807	COMPL.	DATE 11/28/2008	TOTAL	DEPTH 13142	PERF.11995	-	12988					
02	2789 N	2789	-0-	-0-		-0-		293	1	2496	3	N	-0-					-0-	
03	1333 N	1239	-0-	-94		-0-		64	1	1175	3	N	-0-					-0-	
04	1800 N	986	-0-	-814		-0-		53	1	933	3	N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	357 N	357	-0-	-0-		-0-		21	1	336	3	N	-0-					-0-	
*07	1338 N	1338	-0-	-0-		-0-		72	1	1266	3	N	-0-					-0-	
MCCLURE STATE 72-23				WELL #:	1H	RRCID ->	241361	COMPL.	DATE 07/10/2008	TOTAL	DEPTH 12909	PERF.12084	-	16376					
02	377 N	377	-0-	-0-		-0-		39	1	338	3	N	-0-					-0-	
03	434 N	423	-0-	-11		-0-		22	1	401	3	N	-0-					-0-	
04	330 N	186	-0-	-144		-0-		10	1	176	3	N	-0-					-0-	
05	186 N	186	-0-	-0-		-0-		186	4			N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
METHODIST STATE 72-38				WELL #:	1H	RRCID ->	242799	COMPL.	DATE 07/16/2008	TOTAL	DEPTH 12404	PERF.13201	-	16469					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
GROVE STATE 72-21				WELL #:	1H	RRCID ->	245271	COMPL.	DATE 11/11/2008	TOTAL	DEPTH 12844	PERF.11850	-	16511					
02	95 N	95	-0-	-0-		-0-		11	1	84	3	N	-0-					-0-	
03	93 N	60	-0-	-33		-0-		3	1	57	3	N	-0-					-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90		-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
JOBE STATE 70-58				WELL #:	1H	RRCID ->	245489	COMPL.	DATE 06/12/2008	TOTAL	DEPTH 11519	PERF.10632	-	15030					
02	10144 X	10144	-0-	-0-		-0-		1064	1	9080	3	N	-0-					-0-	
03	10710 X	10710	-0-	-0-		-0-		559	1	10151	3	N	-0-					-0-	
04	9106 X	9106	-0-	-0-		-0-		490	1	8616	3	N	-0-					-0-	
05	155 X	-0-	-0-	-155		-0-						N	-0-					-0-	
06	150 X	-0-	-0-	-150		-0-						N	-0-					-0-	
07	155 X	-0-	-0-	-155		-0-						N	-0-					-0-	
NOBLE 72-32				WELL #:	1H	RRCID ->	245729	COMPL.	DATE 08/21/2008	TOTAL	DEPTH 13328	PERF.12552	-	16141					
02	110 N	110	-0-	-0-		-0-		11	1	99	3	N	-0-					-0-	
03	69 N	69	-0-	-0-		-0-		4	1	65	3	N	-0-					-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30		-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

TOYAH, NW (SHALE)													CNTY: REEVES			
LUXE OPERATING LLC																
BLOCK 59 STATE 36-7																
WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286																
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	128	1	821	3	N	-0-				-0-
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	23	1	2244	3	N	-0-				-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JOHNSON STATE 56-10													WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550			
02	6119	X	4815	-0-	-1304	-0-	1081	1	3734	3	N	-0-				161
03	6541	X	4284	-0-	-2257	-0-	836	1	3448	3	N	-0-				161
04	6330	X	4401	-0-	-1929	-0-	1444	1	2957	3	N	-0-				161
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-				161
06	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-				161
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-				161
CALDWELL STATE 71-5													WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602			
02	10614	X	10351	-0-	-263	-0-	1086	1	9265	3	N	-0-				40
03	12400	X	11089	-0-	-1311	-0-	578	1	10511	3	N	-0-				40
04	12000	X	9656	-0-	-2344	-0-	520	1	9136	3	N	-0-				40
05	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-				40
06	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-				40
07	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-				40
JOBE STATE 70-1													WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223			
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	222	1	1897	3	N	-0-				-0-
03	1581	N	460	-0-	-1121	-0-	24	1	436	3	N	-0-				-0-
04	1530	N	738	-0-	-792	-0-	40	1	698	3	N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HILL STATE 71-4													WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304			
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	167	1	1426	3	N	-0-				-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	77	1	1412	3	N	-0-				-0-
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	31	1	544	3	N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DARDEN STATE 71-26													WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735			
02	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	1066	1	9094	3	N	-0-				33
03	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	579	1	10529	3	N	-0-				33
04	10110	X	9860	-0-	-250	-0-	531	1	9329	3	N	-0-				33
05	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-				33
06	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-				33
07	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-				33

09/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1636

TOYAH, NW (SHALE)			//CONT.//		90890 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES							
RECOVERY OPERATING LP					696542															
BRACKENRIDGE STATE 57-44			WELL #:		1		RRCID -> 246223			COMPL. DATE 07/21/2008			TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SHELL WESTERN E&P JOHNSON			WELL #:		774719		RRCID -> 224042			COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226							
*02	0		-0-	-0-	-0-	4522							N	-0-					-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED_____			10/04/2017														
JOHNSON STATE			WELL #:				RRCID -> 224981			COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677							
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3926							N	-0-					-0-	
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3926							N	-0-					-0-	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3926							N	-0-					47	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3926							N	-0-					47	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3926							N	-0-					47	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3926							N	-0-					47	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3926							N	-0-					47	
			NO RPT										N	NO RPT					47	
			PLUGGED AND ABANDONED_____			10/25/2017														
VICTERRA ENERGY, LLC PEDRO STATE 9			WELL #:		885213		RRCID -> 285322			COMPL. DATE 07/20/2018			TOTAL DEPTH 13638 PERF. 9650 - 9982							
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35	
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35	
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35	
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35	
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC WELTMR TRUST 32-55			WELL #:		900329		RRCID -> 260734			COMPL. DATE 06/08/2019			TOTAL DEPTH 17534 PERF. 3850 - 4360							
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TUNSTALL (CHERRY CANYON -F-)					91817 075		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC TYLER STATE			WELL #:		942623		RRCID -> 201909			COMPL. DATE 12/16/2003			TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4512 - 4789							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED_____			05/22/2020														

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-)				//CONT.//	91817 075	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623														
HANKINS STATE				WELL #:	1046	RRCID -> 212083		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH		5473 PERF. 4392 - 4406							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TUNSTILL, JACK STATE					WELL #:	5RE	RRCID -> 226698		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH		5300 PERF. 4478 - 4502						
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
PLUGGED AND ABANDONED_____					12/16/2019 - P/A 12/16/19														
TUNSTILL (DELAWARE)					91817 500	NON-ASSOCIATED				49B				CNTY: REEVES					
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC					642652														
GUM POPPER					WELL #:	1	RRCID -> 282437		COMPL. DATE 05/26/2017		TOTAL DEPTH		7386 PERF. 4960 - 6770						
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LONE TREE SWD					WELL #:	1	RRCID -> 282527		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH		7505 PERF. 5250 - 7350						
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GIDDYUP BUTTERCUP					WELL #:	1	RRCID -> 282939		COMPL. DATE 07/06/2017		TOTAL DEPTH		6978 PERF. 5160 - 6540						
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MANBEARPIG					WELL #:	1	RRCID -> 283054		COMPL. DATE 05/21/2017		TOTAL DEPTH		7120 PERF. 5165 - 6860						
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TUNSTILL (DELAWARE)		//CONT.//		91817 500	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES				
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		642652									
LEVIATHAN		WELL #:		1	RRCID -> 283467		COMPL. DATE 11/22/2017		TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5300 -	6950	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSS JACK		WELL #:		1	RRCID -> 283692		COMPL. DATE 05/02/2017		TOTAL DEPTH	7525	PERF. 5195 -	7000	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATER BEAR		WELL #:		1	RRCID -> 287235		COMPL. DATE 05/27/2019		TOTAL DEPTH	6998	PERF. 5350 -	6900	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC		728256											
HATCH 16		WELL #:		X001	RRCID -> 286974		COMPL. DATE 02/25/2019		TOTAL DEPTH	6377	PERF. 5045 -	6377	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATELINE WATER, LLC		816096											
BUNIN 4 SWD		WELL #:		1	RRCID -> 286789		COMPL. DATE 03/18/2019		TOTAL DEPTH	5330	PERF. 3468 -	5044	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

V-TWIN (CHERRY CANYON)		92890 075		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD					
MCGEE DRILLING CORPORATION		549369											
ROAD KING		WELL #:		1	RRCID -> 191435		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6848 -	6968
02	2494 #	1473	-0-	-1021	-0-	1119	2	354	9	N	322	171 1	355
03	2666 #	1943	-0-	-723	-0-	1512	2	431	9	N	392	515 1	232
04	2580 #	1776	-0-	-804	-0-	1390	2	386	9	N	351	376 1	207
05	2046 #	950	-0-	-1096	-0-	590	2	360	9	N	327		534
06	1890 #	735	-0-	-1155	-0-	121	2	614	9	N	558	720 1	372
07	1953 #	829	-0-	-1124	-0-	484	2	345	9	N	314	535 1	151

VERMEJO (DELAWARE)		93584 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
DIAMONDBACK E&P LLC		217012								
MEXCO STEELHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 245912		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	129	-0-	129	129	128	2	1	9	31
03	324 N	195	-0-	-129	-0-	193	2	2	9	33
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1475	2	2	9	35
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					35
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1182	2	2	9	37
*07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	307	2	3	9	38
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 254677		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	17
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	29	2	3	9	20
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			20
06	30 N	3	-0-	-27	-0-			1	9	21
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	6	22
FDL OPERATING, LLC		263924		RRCID -> 204729		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578		
RAINBOW STATE		WELL #: 4								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DOLLY VARDEN		WELL #: 2		RRCID -> 206735		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
VERMEJO (DEVONIAN)		93584 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD		
DIAMONDBACK E&P LLC		217012								
BROWN UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 090283		COMPL. DATE 06/19/2017		TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
VERMEJO (ELLENBURGER)		93584 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
FDL OPERATING, LLC		263924								
GRAYLING		WELL #: 1		RRCID -> 168185		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 21330 PERF. 20754 - 21004		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VERMEJO (ELLENBURGER)			//CONT.//			93584 440	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING			
FDL OPERATING, LLC			//CONT.//			263924										
STEELHEAD			WELL #:			1	RRCID -> 201841			COMPL. DATE 04/09/2003			TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CUTTHROAT			WELL #:			1R	RRCID -> 203473			COMPL. DATE 10/07/2000			TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC			WELL #:			696653	RRCID -> 088626			COMPL. DATE 06/28/1980			TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109			
GATAGA GAS UNIT						5A										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

VERMEJO (FUSSELMAN)			WELL #:			93584 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING			
FDL OPERATING, LLC						263924										
BROOK-STATE						1	RRCID -> 059221			COMPL. DATE 11/30/2006			TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CATFISH UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 065900			COMPL. DATE 04/03/1976			TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A			
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	1428	2				N	-0-			1
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-						N	-0-			1
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-						N	-0-	1	7	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CATFISH UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 224121			COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292			
02	18502 X	13069	-0-	-5433	-0-	-0-	130	1	12939	2		N	-0-			53
03	18011 X	-0-	-0-	-18011	-0-	-0-						N	-0-			53
04	17430 X	-0-	-0-	-17430	-0-	-0-						N	-0-	53	7	-0-
05	16430 X	-0-	-0-	-16430	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	15900 X	-0-	-0-	-15900	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VERMEJO (FUSSELMAN)														
RED BLUFF RESOURCES LLC														
GATAGA GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
VERMEJO, E. (ATOKA)														
FDL OPERATING, LLC														
ELMER														
WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804														
02	19865	X	8258	-0-	-11607	-0-	96	1	8162	2	Y	-0-		-0-
03	20925	X	5	-0-	-20920	-0-	5	1			Y	-0-		-0-
04	20250	X	5	-0-	-20245	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
05	20925	X	-0-	-0-	-20925	-0-					Y	-0-		-0-
06	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					Y	-0-		-0-
07	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT		-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														
EAST VERMEJO														
WELL #: 1 RRCID -> 096337 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806														
02	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	11187	2			N	-0-		-0-
03	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11816	2			N	-0-		-0-
04	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	10708	2			N	-0-		-0-
05	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	11737	2			N	-0-		-0-
06	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10582	2			N	-0-		-0-
*07	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-		-0-
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
GOLDEN														
WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654														
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-		-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-		-0-
*07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-		-0-
VIEJOS (DEVONIAN)														
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION														
UNIVERSITY "8"														
WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262														
02	551	#	427	-0-	-124	-0-	427	2			N	-0-		-0-
03	589	#	296	-0-	-293	-0-	296	2			N	-0-		-0-
04	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-		-0-
05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		-0-
06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		-0-
07	465	#	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-		-0-
UNIVERSITY "4A"														
WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212														
02	597	R	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-		-0-
03	634	R	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-		-0-
04	900	#	458	-0-	-442	-0-	458	2			Y	-0-		-0-
05	930	#	134	-0-	-796	-0-	134	2			Y	-0-		-0-
06	900	#	134	-0-	-766	-0-	134	2			Y	-0-		-0-
07	651	#	284	-0-	-367	-0-	284	2			Y	-0-		-0-

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS																		
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563																		
UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	457 R	457	-0-	-0-	-0-	-0-		448	2	9	9	Y	8	12	1			28
03	484 R	484	-0-	-0-	-0-	-0-		475	2	9	9	Y	8					36
04	346 R	346	-0-	-0-	-0-	-0-		344	2	2	9	Y	2					38
05	248 #	101	-0-	-147	-0-	-147		101	2			Y	-0-					38
06	240 #	103	-0-	-137	-0-	-137		100	2	3	9	Y	3					41
07	248 #	221	-0-	-27	-0-	-27		213	2	8	9	Y	7	11	1			37
UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236																		
02	98 R	98	-0-	-0-	-0-	-0-		89	2	9	9	Y	8	12	1			24
03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	-0-		95	2	9	9	Y	8					32
04	150 #	71	-0-	-79	-0-	-79		69	2	2	9	Y	2					34
05	155 #	20	-0-	-135	-0-	-135		20	2			Y	-0-					34
06	150 #	23	-0-	-127	-0-	-127		20	2	3	9	Y	3					37
07	93 #	51	-0-	-42	-0-	-42		43	2	8	9	Y	7	11	1			33
UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246																		
02	318 R	318	-0-	-0-	-0-	-0-		299	2	19	9	Y	17	23	1			40
03	341 #	335	-0-	-6	-0-	-6		317	2	18	9	Y	16					56
04	480 #	233	-0-	-247	-0-	-247		229	2	4	9	Y	4					60
05	496 #	67	-0-	-429	-0-	-429		67	2			Y	-0-					60
06	480 #	75	-0-	-405	-0-	-405		67	2	8	9	Y	7					67
07	341 #	156	-0-	-185	-0-	-185		142	2	14	9	Y	13	23	1			57
UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300																		
02	318 R	318	-0-	-0-	-0-	-0-		299	2	19	9	Y	17	23	1			50
03	341 #	335	-0-	-6	-0-	-6		317	2	18	9	Y	16					66
04	480 #	233	-0-	-247	-0-	-247		229	2	4	9	Y	4					70
05	496 #	67	-0-	-429	-0-	-429		67	2			Y	-0-					70
06	480 #	75	-0-	-405	-0-	-405		67	2	8	9	Y	7					77
07	341 #	156	-0-	-185	-0-	-185		142	2	14	9	Y	13	23	1			67
UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287																		
02	135 R	135	-0-	-0-	-0-	-0-		116	2	19	9	Y	17	23	1			69
03	372 #	141	-0-	-231	-0-	-231		123	2	18	9	Y	16					85
04	360 #	135	-0-	-225	-0-	-225		131	2	4	9	Y	4					89
05	186 #	38	-0-	-148	-0-	-148		38	2			Y	-0-					89
06	180 #	46	-0-	-134	-0-	-134		38	2	8	9	Y	7					96
07	155 #	95	-0-	-60	-0-	-60		81	2	14	9	Y	13	23	1			86
UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325																		
02	168 R	168	-0-	-0-	-0-	-0-		149	2	19	9	Y	17	23	1			33
03	186 #	176	-0-	-10	-0-	-10		158	2	18	9	Y	16					49
04	240 #	119	-0-	-121	-0-	-121		115	2	4	9	Y	4					53
05	248 #	34	-0-	-214	-0-	-214		34	2			Y	-0-					53
06	240 #	42	-0-	-198	-0-	-198		34	2	8	9	Y	7					60
07	186 #	85	-0-	-101	-0-	-101		71	2	14	9	Y	13	23	1			50

VIEJOS (DEVONIAN)		//CONT.//		93771 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS				
SIMATA ENERGY, LLC				781975							
UNIVERSITY 16		WELL #:		208	RRCID -> 172594	COMPL. DATE 11/24/1990	TOTAL DEPTH 6430	PERF. 6242	-	6249	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2262 #	2006	-0-	-256	-0-	1995 2	11 9	N	10		145
03	2418 #	1984	-0-	-434	-0-	1978 2	6 9	N	5		150
04	2340 #	2239	-0-	-101	-0-	2230 2	9 9	N	8		158
05	2752 R	2752	-0-	-0-	-0-	2717 2	35 9	N	32		190
06	2263 R	2263	-0-	-0-	-0-	2230 2	33 9	N	30		220
07	2325 #	2230	-0-	-95	-0-	2218 2	12 9	N	11	163 1	68
VISTA GRANDE (WOODFORD)				93998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS				
BRAHMAN RESOURCE PARTNERS, LLC				088562							
EDWARDS, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID -> 278672	COMPL. DATE 12/09/2014	TOTAL DEPTH 14531	PERF. 14709	-	18091	
02	14181 X	10724	-0-	-3457	-0-	10724 3		N	-0-		-0-
03	15159 X	8486	-0-	-6673	-0-	8486 3		N	-0-		-0-
04	14670 X	1165	-0-	-13505	-0-	1165 3		N	-0-		-0-
05	15159 X	13139	-0-	-2020	-0-	13139 3		N	-0-		-0-
06	12210 X	9558	-0-	-2652	-0-	9558 3		N	-0-		-0-
07	11470 X	9269	-0-	-2201	-0-	9269 3		N	-0-		-0-
ACU 37		WELL #:		1H	RRCID -> 279685	COMPL. DATE 08/01/2018	TOTAL DEPTH 14190	PERF. 13810	-	15862	
02	16214 X	16214	-0-	-0-	-0-	14962 3	1252 9	N	1138	1173 1	235
03	15097 X	10774	-0-	-4323	-0-	9936 3	838 9	N	762	777 1	220
04	14610 X	543	-0-	-14067	-0-	449 3	94 9	N	85		305
05	15097 X	9036	-0-	-6061	-0-	7928 3	1108 9	N	1007		1312
06	14610 X	9379	-0-	-5231	-0-	8459 3	920 9	N	836	1847 1	301
07	15097 X	10047	-0-	-5050	-0-	9145 3	902 9	N	820	934 1	187
W. A. M. (FUSSELMAN)				94183 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC				813985							
TERRY 17		WELL #:		2	RRCID -> 086786	COMPL. DATE 02/16/1980	TOTAL DEPTH 8669	PERF. 8570	-	8584	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
F. CONGER		WELL #:		303	RRCID -> 118219	COMPL. DATE 08/28/1981	TOTAL DEPTH 8770	PERF. 8648	-	8673	
02	957 #	844	-0-	-113	-0-	818 3	26 9	N	24	38 1	11
03	744 #	578	-0-	-166	-0-	556 3	22 9	N	20		31
04	480 #	170	-0-	-310	-0-	168 3	2 9	N	2		33
05	899 #	122	-0-	-777	-0-	121 3	1 9	N	1		34
06	870 #	862	-0-	-8	-0-	856 3	6 9	N	5		39
*07	1535 R	1535	-0-	-0-	-0-	1501 3	34 9	N	31	36 1	34
TERRY 17		WELL #:		1	RRCID -> 146991	COMPL. DATE 08/13/1979	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8614	-	8646	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

W. A. M. (FUSSELMAN)		//CONT.//	94183 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING		
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//	813985					
F. GONGER 19		WELL #:	4 L	RRCID -> 157395	COMPL. DATE 12/18/1983	TOTAL DEPTH	8753	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	620 #	592	-0-	-28	-0-	592 3		112
*09	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647 3		112
*10	620 #	573	-0-	-47	-0-	573 3		112
*11	600 #	363	-0-	-237	-0-	363 3		112
*12	620 #	206	-0-	-414	-0-	206 3		112
*01	620 #	318	-0-	-302	-0-	318 3		112
*02	580 #	320	-0-	-260	-0-	320 3		112
*03	558 #	347	-0-	-211	-0-	347 3		112
*04	360 #	44	-0-	-316	-0-	44 3		112
*05	341 #	282	-0-	-59	-0-	282 3		112
*06	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344 3		112
*07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			112

W. A. M. (WOLFCAMP)			94183 750	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING		
STANOLIND PRODUCTION LLC			813985					
WESTBROOK 8		WELL #:	7	RRCID -> 237137	COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5904 - 7363
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		-0-
03	589 N	534	-0-	-55	-0-	534 3		-0-
04	570 N	220	-0-	-350	-0-	220 3		-0-
05	620 N	372	-0-	-248	-0-	372 3		-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		-0-
*07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		-0-

CONGER, F. 7		WELL #:	7	RRCID -> 254193	COMPL. DATE 10/13/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 5702 - 7218
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CONGER, F. "6"		WELL #:	11	RRCID -> 256663	COMPL. DATE 05/03/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6674 - 6677
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		-0-
04	360 N	60	-0-	-300	-0-	60 3		-0-
05	465 N	145	-0-	-320	-0-	145 3		-0-
06	420 N	340	-0-	-80	-0-	340 3		-0-
*07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)			94187 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING		
RAYDEN			695567					
FOSTER		WELL #:	108 L	RRCID -> 099491	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8564 - 8570
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)		//CONT.//		94187 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
SIANA OIL & GAS				779259							
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		1-L	RRCID -> 136704	COMPL. DATE 11/18/1975	TOTAL DEPTH	8545	PERF. 8498	-	8517
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555							
FOSTER, E.R.		WELL #:		2 T	RRCID -> 140180	COMPL. DATE 11/01/1991	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6480	-	8628
02	1589 R	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3	N	-0-			-0-
03	1737 R	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3	N	-0-			-0-
04	1683 R	1683	-0-	-0-	-0-	1683 3	N	-0-			-0-
05	1755 R	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3	N	-0-			-0-
06	1524 R	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3	N	-0-			-0-
*07	1305 R	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3	N	-0-			-0-
WADDELL (GRAYBURG)				94482 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
WADDELL, W.N.		WELL #:		242	RRCID -> 021000	COMPL. DATE 11/25/2015	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3030	-	3110
02	DLQ G-10	1173	-0-	1173	1173	1166 3	7 9 Y	6	7 0		3
03	2414 N	1241	-0-	-1173	-0-	1232 3	9 9 Y	8	8 0		3
*04	1230 N	793	-0-	-437	-0-	786 2	7 9 Y	6	8 1		1
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-		Y	NO RPT			1
06	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-		Y	NO RPT			1
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-		Y	NO RPT			1
WADDELL, W.N.		WELL #:		191	RRCID -> 033048	COMPL. DATE 11/24/1954	TOTAL DEPTH	3495	PERF. N/A		
02	DLQ G-10	360	-0-	360	360	354 3	6 9 Y	5	5 0		2
03	733 N	373	-0-	-360	-0-	365 3	8 9 Y	7	7 0		2
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	349 2	7 9 Y	6	7 1		1
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		Y	NO RPT			1
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		Y	NO RPT			1
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		Y	NO RPT			1
WADDELL, W.N.		WELL #:		899	RRCID -> 034403	COMPL. DATE 11/05/1964	TOTAL DEPTH	3116	PERF. N/A		
02	DLQ G-10	145	-0-	145	145	139 3	6 9 Y	5	5 0		2
03	302 N	157	-0-	-145	-0-	149 3	8 9 Y	7	7 0		2
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	145 2	7 9 Y	6	7 1		1
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		Y	NO RPT			1
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		Y	NO RPT			1
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		Y	NO RPT			1
WADDELL, W.N.		WELL #:		898	RRCID -> 034427	COMPL. DATE 04/30/2003	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 3048	-	3124
02	DLQ G-10	1166	-0-	1166	1166	1154 3	12 9 Y	11	10 0		7
03	2443 N	1277	-0-	-1166	-0-	1268 3	9 9 Y	8	10 0		5
*04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1060 2	6 9 Y	5	3 1	2 7	5
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-		Y	NO RPT			5
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-		Y	NO RPT			5
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-		Y	NO RPT			5

WADDELL (GRAYBURG) BLACKBEARD OPERATING, LLC WADDELL, W.N.													//CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE //CONT.// 073056 WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						

WADDELL, W.N.													WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A												
02	DLQ	G-10	552	-0-	552	552	512	3	40	9	Y	36	34	0					23						
03		1302 N	750	-0-	-552	-0-	720	3	30	9	Y	27	32	0					18						
*04		889 N	889	-0-	-0-	-0-	875	2	14	9	Y	13	13	1					18						
05		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT							18						
06		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT							18						
07		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT							18						

WADDELL, W.N.													WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300												
02	DLQ	G-10	669	-0-	669	669	657	3	12	9	Y	11	10	0					7						
03		1374 N	705	-0-	-669	-0-	696	3	9	9	Y	8	10	0					5						
*04		660 N	657	-0-	-3	-0-	651	2	6	9	Y	5	3	1		2	7		5						
05		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT							5						
06		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT							5						
07		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT							5						

WADDELL, W.N.													WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-						

WADDELL, W.N.													WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174												
02	DLQ	G-10	819	-0-	819	819	807	3	12	9	Y	11	10	0					7						
03		1679 N	860	-0-	-819	-0-	851	3	9	9	Y	8	10	0					5						
*04		840 N	801	-0-	-39	-0-	795	2	6	9	Y	5	3	1		2	7		5						
05		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT							5						
06		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT							5						
07		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT							5						

WADDELL, W.N.													WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-						

WADDELL, W.N.													WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148												
02	DLQ	G-10	712	-0-	712	712	705	3	7	9	Y	6	7	0					3						
03		1486 N	774	-0-	-712	-0-	765	3	9	9	Y	8	8	0					3						
*04		750 N	711	-0-	-39	-0-	703	2	8	9	Y	7	7	1		1	7		2						
05		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT							2						
06		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT							2						
07		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT							2						

09/16/2020
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1647

WADDELL (GRAYBURG) BLACKBEARD OPERATING, LLC WADDELL, W.N.				//CONT.// 94482 375 //CONT.// 073056 WELL #: 310				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CRANE			
				RRCID -> 160203				COMPL. DATE 09/01/1996				TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WADDELL, W.N.				WELL #: 793				RRCID -> 170610				COMPL. DATE 07/10/1998				TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WADDELL, W.N.				WELL #: 890				RRCID -> 190864				COMPL. DATE 12/16/2003				TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WADDELL, W.N.				WELL #: 293				RRCID -> 190926				COMPL. DATE 07/29/2002				TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188			
02	DLQ G-10	291	-0-	291	291	267	3	24	9	Y		22	25	0				11	
03	585 N	294	-0-	-291	-0-	266	3	28	9	Y		25	27	0				9	
*04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	127	2	22	9	Y		20	24	1				5	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y		NO RPT						5	
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y		NO RPT						5	
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y		NO RPT						5	
WADDELL, W. N.				WELL #: 1200				RRCID -> 205775				COMPL. DATE 08/30/2004				TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136			
02	DLQ G-10	1372	-0-	1372	1372	1324	3	48	9	Y		44	47	0				22	
03	3000 N	1655	-0-	-1345	27	1600	3	55	9	Y		50	54	0				18	
*04	668 N	641	-0-	-27	-0-	600	2	41	9	Y		37	32	1		14	7	9	
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y		NO RPT						9	
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y		NO RPT						9	
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y		NO RPT						9	
CITATION OIL & GAS CORP. EDWARDS, W. P.				154235 WELL #: 13				RRCID -> 174043				COMPL. DATE 07/29/1999				TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.//		94482 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC				827681							
HENDERSON, M. F.		WELL #:		158	RRCID -> 067267		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HENDERSON, M. F.		WELL #:		45	RRCID -> 147486		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024		
02		754 N	707	-0-	-47	-0-	675	2	32	9	9
03		775 N	759	-0-	-16	-0-	729	2	30	9	36
04		750 N	687	-0-	-63	-0-	666	2	21	9	23
05		744 N	570	-0-	-174	-0-	569	2	1	9	24
06		720 N	609	-0-	-111	-0-	609	2			12
07		713 N	633	-0-	-80	-0-	633	2			3

WAGON WHEEL (PENN)				94640 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD		
SUNDOWN ENERGY LP				829482							
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		1112	RRCID -> 154680		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WAHA (ATOKA)				94648 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.				945936							
MOORE, WAYNE		WELL #:		12	RRCID -> 165424		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 17250 PERF. 11523 - 11661		
02		2900 N	4446	-0-	1546	1546	4446	3	N	-0-	-0-
03		3100 N	4553	-0-	1453	2999	4553	3	N	-0-	-0-
04		3000 N	4397	-0-	1397	4396	4397	3	N	-0-	-0-
05		8803 X	4407	-0-	-4396	-0-	4407	3	N	-0-	-0-
06		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3	N	-0-	-0-
*07		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3	N	-0-	-0-

WAHA (DELAWARE)				94648 166	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP				253364							
FOSTER, J. C.		WELL #:		1	RRCID -> 134103		COMPL. DATE 03/28/1990		TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HODGE, J. H.		WELL #:		4A	RRCID -> 140999		COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
ICE BROTHERS, INC.				421790											
HODGE, H. T.		WELL #:		1		RRCID -> 021003		COMPL. DATE 08/22/1960		TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		12 N	12	-0-	-0-			12 3		N	-0-				22
03		21 N	21	-0-	-0-			21 3		N	-0-				22
04		47 N	47	-0-	-0-			47 3		N	-0-				22
05		40 N	40	-0-	-0-			40 3		N	-0-				22
06		31 N	31	-0-	-0-			31 3		N	-0-				22
07		62 N	12	-0-	-50			12 3		N	-0-				22
HODGE, J. H.		WELL #:		1 C		RRCID -> 021004		COMPL. DATE 03/10/1960		TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A					
02		3364 X	3130	-0-	-234	-0-		3120 3	10 9	Y	9				89
03		3472 X	3252	-0-	-220	-0-		3238 3	14 9	Y	13				102
04		3360 X	2839	-0-	-521	-0-		2830 3	9 9	Y	8				110
05		3472 X	3269	-0-	-203	-0-		3258 3	11 9	Y	10				120
06		3240 X	3156	-0-	-84	-0-		3145 3	11 9	Y	10				130
07		3348 X	3212	-0-	-136	-0-		3206 3	6 9	Y	5	127	1		8
HODGE, J. H.		WELL #:		2		RRCID -> 021005		COMPL. DATE 07/04/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
02		29 N	28	-0-	-1	-0-		27 3	1 9	Y	1				13
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-		68 3	1 9	Y	1				14
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-		74 3	1 9	Y	1				15
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-		90 3	1 9	Y	1				16
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-		81 3	1 9	Y	1				17
07		93 N	78	-0-	-15	-0-		77 3	1 9	Y	1	11	1		7
HODGE, J. H.		WELL #:		3B		RRCID -> 021006		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932					
02		116 N	70	-0-	-46	-0-		69 3	1 9	Y	1				17
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-		65 3	1 9	Y	1				18
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-		68 3	1 9	Y	1				19
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-		67 3	1 9	Y	1				20
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-		68 3	1 9	Y	1				21
*07		70 N	70	-0-	-0-	-0-		69 3	1 9	Y	1	15	1		7
HODGE, J. H. "A"		WELL #:		1A		RRCID -> 021007		COMPL. DATE 09/01/1960		TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A					
02		87 N	61	-0-	-26	-0-		61 3		Y	-0-				92
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 3		Y	-0-				92
04		90 N	89	-0-	-1	-0-		89 3		Y	-0-				92
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-		79 3		Y	-0-				92
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 3		Y	-0-				92
*07		95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 3		Y	-0-				92
HODGE, J. H. "A"		WELL #:		4B		RRCID -> 136983		COMPL. DATE 01/04/1991		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735					
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-		237 3		Y	-0-				42
03		248 N	241	-0-	-7	-0-		241 3		Y	-0-				42
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-		270 3		Y	-0-				42
05		248 N	238	-0-	-10	-0-		238 3		Y	-0-				42
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-		256 3		Y	-0-				42
07		279 N	239	-0-	-40	-0-		239 3		Y	-0-				42

WAHA (DELAWARE)			//CONT.//			94648 166			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES									
INCLINE ENERGY						423656																		
TREES, J. C., ESTATE			WELL #:			1			RRCID -> 021010			COMPL. DATE 09/17/1960			TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		650	2				Y		-0-							-0-
03		806 N	773	-0-	-33	-0-	-33	-0-		773	2				Y		-0-							-0-
04		690 N	488	-0-	-202	-0-	-202	-0-		488	2				Y		-0-							-0-
05		682 N	205	-0-	-477	-0-	-477	-0-		205	2				Y		-0-							-0-
06		720 N	39	-0-	-681	-0-	-681	-0-		39	2				Y		-0-							-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-496	-0-							Y		-0-							-0-
TREES, J. C., ESTATE -A-			WELL #:			1			RRCID -> 021012			COMPL. DATE 05/01/1961			TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A									
02		797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		795	2		2	9	Y		2							139
03		992 N	946	-0-	-46	-0-	-46	-0-		945	2		1	9	Y		1							140
04		840 N	622	-0-	-218	-0-	-218	-0-		596	2		26	9	Y		24		147	1				17
05		837 N	250	-0-	-587	-0-	-587	-0-		250	2				Y		-0-							17
06		870 N	48	-0-	-822	-0-	-822	-0-		48	2				Y		-0-							17
07		651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-651	-0-							Y		-0-							17
LEGACY RESERVES OPERATING LP			WELL #:			495445			1 U			RRCID -> 021016			COMPL. DATE 10/24/1961			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
FIDELITY TRUST CO., ET AL																								
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		98	3				Y		-0-							-0-
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		114	3				Y		-0-							-0-
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		324	3				Y		-0-							-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
06		120 N	9	-0-	-111	-0-	-111	-0-		9	3				Y		-0-							-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-155	-0-							Y		-0-							-0-
MECO IV, LLC			WELL #:			557076			1			RRCID -> 176346			COMPL. DATE 11/01/1999			TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084						
STATE-TREES "18"																								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							51
XTO ENERGY INC.			WELL #:			945936			3			RRCID -> 021021			COMPL. DATE 11/26/1962			TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A						
MOORE, WAYNE																								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-
MOORE, WAYNE			WELL #:			9			RRCID -> 033091			COMPL. DATE 05/03/1964			TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-

WAHA (DELAWARE)			//CONT.//			94648 166	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936													
MOORE, WAYNE			WELL #:			21	RRCID -> 139431			COMPL. DATE 06/10/1991			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WAHA (DEVONIAN)						94648 332	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES						
MECO IV, LLC						557076													
HODGE, J. H.			WELL #:			5	RRCID -> 043863			COMPL. DATE 12/15/2000			TOTAL DEPTH 15545 PERF.11601 - 11776						
02	7946	X	7747	-0-	-199	-0-	7747	3				Y	-0-					-0-	
03	9424	X	1338	-0-	-8086	-0-	1338	3				Y	-0-					-0-	
04	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-						Y	-0-					-0-	
05	9424	X	8926	-0-	-498	-0-	8926	3				Y	-0-					-0-	
06	8010	X	6953	-0-	-1057	-0-	6953	3				Y	-0-					-0-	
*07	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	3				Y	-0-					-0-	
XTO ENERGY INC.						945936													
HODGE, J. HOWARD			WELL #:			1 U	RRCID -> 041937			COMPL. DATE 03/09/1967			TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A						
02	31117	X	25017	-0-	-6100	-0-	25015	3	2	9	Y	2						81	
03	33263	X	30609	-0-	-2654	-0-	30603	3	6	9	Y	5						86	
04	31260	X	26156	-0-	-5104	-0-	26149	3	7	9	Y	6						92	
05	32178	X	27844	-0-	-4334	-0-	27840	3	4	9	Y	4						96	
06	30810	X	25300	-0-	-5510	-0-	25298	3	2	9	Y	2						98	
07	30597	X	19762	-0-	-10835	-0-	19760	3	2	9	Y	2						100	
HODGE -B-			WELL #:			1 U	RRCID -> 045654			COMPL. DATE 01/08/1969			TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A						
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3				N	-0-					-0-	
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3				N	-0-					-0-	
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3				N	-0-					-0-	
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3				N	-0-					-0-	
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3				N	-0-					-0-	
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3				N	-0-					-0-	
HODGE, J. HOWARD B			WELL #:			5HU	RRCID -> 203638			COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977						
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WAHA (ELLENBURGER)						94648 498	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: REEVES						
CHISOS OPERATING, INC.						149441													
ESTATE OF JACK FROST			WELL #:			1	RRCID -> 051241			COMPL. DATE 06/04/1971			TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A						
02	16501	N	15887	-0-	-614 B	-0-	15887	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	18910	N	15411	-0-	-3499 B	-0-	15411	2				N	-0-					-0-	
04	16920	N	13745	-0-	-3175 B	-0-	13745	2				N	-0-					-0-	
05	19724	N	19724	-0-	-0 B	-0-	19724	2				N	-0-					-0-	
06	17091	N	17091	-0-	-0 B	-0-	17091	2				N	-0-					-0-	
*07	16599	N	16599	-0-	-0 B	-0-	16599	2				N	-0-					-0-	

WAHA (ELLENBURGER)			//CONT.//			94648 498		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: REEVES						
MECO IV, LLC						557076														
HODGE, J. H.			WELL #:			5		RRCID -> 043862			COMPL. DATE 11/25/1967			TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-														
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.						945936														
HODGE, J. HOWARD			WELL #:			1 L		RRCID -> 041982			COMPL. DATE 08/26/1992			TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093						
02	2262	N	2108	-0-	-154	B	-0-	2106	3	2	9	Y	2							67
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-														
03	2468	N	2468	-0-	-0-	B	-0-	2466	3	2	9	Y	2							69
04	2310	N	2090	-0-	-220	B	-0-	2087	3	3	9	Y	3							72
05	2470	N	2470	-0-	-0-	B	-0-	2468	3	2	9	Y	2							74
06	2400	N	2174	-0-	-226	B	-0-	2173	3	1	9	Y	1							75
*07	2196	N	2196	-0-	-0-	B	-0-	2196	3			Y	-0-							75

HODGE -B-			WELL #:			1 L		RRCID -> 045680			COMPL. DATE 12/30/1968			TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A						
02	25201		26453	-0-	1252	B	-11305	26453	3			N	-0-							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-11305												
03	26939		29010	-0-	2071	B	2071	29010	3			N	-0-							-0-
04	26070		26841	-0-	771	B	2842	26841	3			N	-0-							-0-
05	21473		29005	-0-	7532	B	10374	29005	3			N	-0-							-0-
06	26070		22512	-0-	-3558	B	6816	22512	3			N	-0-							-0-
07	26939		25927	-0-	-1012	B	5804	25927	3			N	-0-							-0-

TREES ESTATE -20-			WELL #:			1 L		RRCID -> 049990			COMPL. DATE 12/01/1970			TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A						
02	3190	N	-0-	-0-	-3190	B	-0-					Y	-0-							4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-														
03	4293	N	4293	-0-	-0-	B	-0-	4291	3	2	9	Y	2		3	1				3
04	4290	N	4290	-0-	-0-	B	-0-	4288	3	2	9	Y	2							5
05	5539	N	5539	-0-	-0-	B	-0-	5538	3	1	9	Y	1		2	1				4
06	4140	N	3223	-0-	-917	B	-0-	3222	3	1	9	Y	1		1	1				4
*07	5438	N	5438	-0-	-0-	B	-0-	5432	3	6	9	Y	5							9

WAHA (GAS STORAGE)						94648 510		NON-ASSOCIATED			STORAGE			CNTY: REEVES						
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP						253364														
WAHA/FROST			WELL #:			1C		RRCID -> 220327			COMPL. DATE 07/12/2005			TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-

WAHA/FROST			WELL #:			2C		RRCID -> 220333			COMPL. DATE 08/10/2005			TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-

WAHA (GAS STORAGE)											94648 510			NON-ASSOCIATED			STORAGE			CNTY: REEVES		
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP											253364											
WAHA/FROST											WELL #: 4C			RRCID -> 220334			COMPL. DATE 12/06/2005			TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
WAHA/FROST											WELL #: 5C			RRCID -> 220430			COMPL. DATE 01/14/2006			TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
WAHA/FROST											WELL #: 9C			RRCID -> 220431			COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
WAHA/FROST											WELL #: 10C			RRCID -> 220432			COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
WAHA (KINDERHOOK)											94648 581			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REEVES		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION											003125											
FIDELITY TRUST "21"											WELL #: 1			RRCID -> 188767			COMPL. DATE 02/27/2002			TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258		
02	6525	#	5003	-0-	-1522	-0-	5003	3				N	-0-					68				
03	6975	#	5247	-0-	-1728	-0-	5241	3	6	9		N	5					73				
04	6120	#	5855	-0-	-265	-0-	5855	3				N	-0-					73				
05	6324	#	1397	-0-	-4927	-0-	1397	3				N	-0-					73				
06	5968	R	5968	-0-	-0-	-0-	5949	3	19	9		N	17					90				
*07	7037	R	7037	-0-	-0-	-0-	7034	3	3	9		N	3					93				
WAHA (MISSISSIPPIAN)											94648 664			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES		
CHISOS OPERATING, INC.											149441											
ESTATE OF JACK FROST											WELL #: 2			RRCID -> 224171			COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314		
02	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7450	2	30	9		N	27					93				
03	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5914	2	20	9		N	18					111				
04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4003	2	13	9		N	12					123				
05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2				N	-0-					123				
06	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2				N	-0-					123				
*07	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2				N	-0-					123				

WAHA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		94648 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES										
XTO ENERGY INC.				945936																
HODGE, HOWARD J.		WELL #:		2		RRCID -> 044232		COMPL. DATE 06/04/1968		TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A										
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		1	N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-						18
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						18
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						18
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						18
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						18
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						18

HODGE -B-		WELL #:		2		RRCID -> 045867		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9844		- 10110						
02		33698	X	31371	-0-	-2327	-0-	31346	3	25	9	Y	23							166
03		35340	X	33749	-0-	-1591	-0-	33701	3	48	9	Y	44							210
04		34200	X	32243	-0-	-1957	-0-	32228	3	15	9	Y	14	104	1					120
05		35340	X	35009	-0-	-331	-0-	34988	3	21	9	Y	19							139
06		33870	X	32547	-0-	-1323	-0-	32532	3	15	9	Y	14							153
07		33759	X	33068	-0-	-691	-0-	33065	3	3	9	Y	3							156

MOORE, WAYNE		WELL #:		16 U		RRCID -> 046115		COMPL. DATE 03/07/1969		TOTAL DEPTH 17881		PERF. N/A								
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

TREES ESTATE -20-		WELL #:		1 U		RRCID -> 049609		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 16500		PERF. 9929		- 10050						
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03		5053	X	4190	-0-	-863	-0-	4189	3	1	9	Y	1							1
04		4890	X	4012	-0-	-878	-0-	4010	3	2	9	Y	2							3
05		4309	X	3301	-0-	-1008	-0-	3299	3	2	9	Y	2			1	1			4
06		4050	X	2306	-0-	-1744	-0-	2305	3	1	9	Y	1			1	1			4
07		4185	X	3432	-0-	-753	-0-	3432	3			Y	-0-							4

WAHA (MONTOKA)				94648 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125																
FIDELITY TRUST "21"		WELL #:		1H		RRCID -> 192397		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 15284		PERF. 10264		- 15258						
02		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544																
F SCOTT 14		WELL #:		1HL		RRCID -> 188761		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 13898		- 17621						
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

WAHA (MONTOKA) XTO ENERGY INC. MOORE, WAYNE														
//CONT.// 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
02	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	6588	3	15	9	Y	14			150
03	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	7132	3	18	9	Y	16			166
04	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	6565	3	7	9	Y	6	81	1	91
05	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	7193	3	12	9	Y	11			102
06	5970 X	5599	-0-	-371	-0-	5590	3	9	9	Y	8			110
07	6169 X	5023	-0-	-1146	-0-	5021	3	2	9	Y	2			112
HODGE, J. HOWARD														
WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF. 11123 - 14988														
02	29841 X	28987	-0-	-854	-0-	28911	3	76	9	N	69	190	1	64
03	32674 X	23395	-0-	-9279	-0-	23351	3	44	9	N	40		6	104
04	31620 X	31088	-0-	-532	-0-	31042	3	46	9	N	42			146
05	33095 X	33095	-0-	-0-	-0-	33051	3	44	9	N	40			186
06	30270 X	29782	-0-	-488	-0-	29729	3	53	9	N	48	1	8	233
07	32116 X	25441	-0-	-6675	-0-	25407	3	34	9	N	31	186	1	78
LIGON, S E 20														
WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 13765 - 16740														
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-			55
03	1488 N	1371	-0-	-117	-0-	1371	3			Y	-0-			55
04	1350 N	1273	-0-	-77	-0-	1272	3	1	9	Y	1			56
05	1581 N	1540	-0-	-41	-0-	1539	3	1	9	Y	1			57
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-			57
*07	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-			57
WAHA (MONTOKA FB-2) BREITBURN OPERATING L.P. HODGE, J. HOWARD														
94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF. 12400 - 15602														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MECO IV, LLC HODGE, J.H.														
557076														
WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 12414 - 12624														
02	4205 X	4108	-0-	-97	-0-	4108	3			N	-0-			30
03	4030 X	3891	-0-	-139	-0-	3891	3			N	-0-			30
04	4320 X	3683	-0-	-637	-0-	3683	3			N	-0-			30
05	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-			30
06	4320 X	3410	-0-	-910	-0-	3410	3			N	-0-			30
07	4402 X	4305	-0-	-97	-0-	4305	3			N	-0-			30
XTO ENERGY INC. HODGE, J. HOWARD														
945936														
WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 11214 - 11414														
02	11358 X	11358	-0-	-0-	-0-	11356	3	2	9	Y	2			85
03	13578 X	11916	-0-	-1662	-0-	11914	3	2	9	Y	2			87
04	12870 X	11231	-0-	-1639	-0-	11231	3			Y	-0-			87
05	13299 X	10464	-0-	-2835	-0-	10464	3			Y	-0-			87
06	11910 X	10023	-0-	-1887	-0-	10023	3			Y	-0-			87
07	12152 X	8983	-0-	-3169	-0-	8983	3			Y	-0-			87

WAHA (MONTOKA FB-2) XTO ENERGY INC. HODGE "B"														CNTY: PECOS																																																	
//CONT.// 94648 835 //CONT.// 945936 WELL #: 3														NON-ASSOCIATED										CAPACITY																																							
RRCID -> 118877														COMPL. DATE 05/28/1994										TOTAL DEPTH 11815										PERF.11182 - 11348																													
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																										
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																									
02	8149	X	7612	-0-	-537	-0-	7610	3		2	9	N	2									48																																									
03	8618	X	8368	-0-	-250	-0-	8367	3		1	9	N	1									49																																									
04	8250	X	7994	-0-	-256	-0-	7994	3				N	-0-									49																																									
05	8463	X	8383	-0-	-80	-0-	8381	3		2	9	N	2									51																																									
06	8100	X	7985	-0-	-115	-0-	7985	3				N	-0-									51																																									
07	8370	X	8274	-0-	-96	-0-	8274	3				N	-0-									51																																									
TREES "20"														WELL #: 2										RRCID -> 161593										COMPL. DATE 09/26/1996										TOTAL DEPTH 13166										PERF.12180 - 12476									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	15									35																																									
03	5611	X	5577	-0-	-34	-0-	5573	3		4	9	Y	4					22	1			17																																									
04	6240	X	5532	-0-	-708	-0-	5525	3		7	9	Y	6									23																																									
05	6448	X	4836	-0-	-1612	-0-	4828	3		8	9	Y	7					7	1			23																																									
06	6240	X	3065	-0-	-3175	-0-	3063	3		2	9	Y	2					7	1			18																																									
07	5704	X	5632	-0-	-72	-0-	5626	3		6	9	Y	5									23																																									
HODGE, J. HOWARD B														WELL #: 5HL										RRCID -> 171640										COMPL. DATE 11/22/2003										TOTAL DEPTH 11462										PERF.11871 - 13900									
02	18038	X	15828	-0-	-2210	-0-	15773	3		55	9	N	50					189	1			39																																									
03	19282	X	16707	-0-	-2575	-0-	16646	3		61	9	N	55									94																																									
04	17730	X	13497	-0-	-4233	-0-	13463	3		34	9	N	31									125																																									
05	18321	X	18298	-0-	-23	-0-	18255	3		43	9	N	39									164																																									
06	16650	X	14912	-0-	-1738	-0-	14871	3		41	9	N	37									201																																									
07	16926	X	14669	-0-	-2257	-0-	14638	3		31	9	N	28					1	8			228																																									
TREES "20"														WELL #: 4										RRCID -> 192283										COMPL. DATE 09/25/2001										TOTAL DEPTH N/A										PERF.12085 - 14876									
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3892	3		17	9	Y	15									28																																									
03	5952	X	3504	-0-	-2448	-0-	3496	3		8	9	Y	7					18	1			17																																									
04	5760	X	4273	-0-	-1487	-0-	4262	3		11	9	Y	10									27																																									
05	5952	X	4450	-0-	-1502	-0-	4438	3		12	9	Y	11					9	1			29																																									
06	5010	X	3978	-0-	-1032	-0-	3975	3		3	9	Y	3					9	1			23																																									
07	4402	X	3763	-0-	-639	-0-	3756	3		7	9	Y	6									29																																									
HODGE, J. HOWARD B														WELL #: 4H										RRCID -> 256760										COMPL. DATE 02/02/2010										TOTAL DEPTH 11894										PERF.12100 - 14970									
02	15283	X	15157	-0-	-126	-0-	15066	3		91	9	N	83					189	1			43																																									
03	16926	X	14187	-0-	-2739	-0-	14126	3		61	9	N	55									98																																									
04	16380	X	-0-	-0-	-16380	-0-						N	69									167																																									
05	19473	X	19473	-0-	-0-	-0-	19404	3		69	9	N	63									230																																									
06	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	18240	3		69	9	N	63									293																																									
*07	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	16333	3		46	9	N	42					187	1			148																																									
WAHA (MONTOKA FB-3) XTO ENERGY INC. MOORE, WAYNE														94648 836 945936 WELL #: 14										NON-ASSOCIATED										ONE WELL										CNTY: PECOS																			
RRCID -> 174552														COMPL. DATE 09/16/1999										TOTAL DEPTH 17258										PERF.13045 - 13321																													
02	5771	#	5440	-0-	-331	-0-	5410	3		30	9	N	27					139	1			16																																									
03	7208		6952	-0-	-256	-0-	6923	3		29	9	N	26									42																																									
04	6480		5798	-0-	-682	-0-	5758	3		40	9	N	36									78																																									
05	6696		4774	-0-	-1922	-0-	4765	3		9	9	N	8									86																																									
06	6480		5022	-0-	-1458	-0-	4997	3		25	9	N	23									109																																									
07	6696		5375	-0-	-1321	-0-	5375	3				N	-0-									109																																									

WAHA, WEST (DELAWARE)												CAPACITY				CNTY: REEVES											
PITTS ENERGY CO.																											
FROST, J.																											
WELL #: 7												RRCID -> 150835				COMPL. DATE 08/08/1994				TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						22									
FROST, J.												WELL #: 14				RRCID -> 150836				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
WAHA, WEST (DEVONIAN)												CAPACITY				CNTY: REEVES											
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.																											
BODKINS																											
WELL #: 12H												RRCID -> 195658				COMPL. DATE 10/02/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701							
02	12736 X	12736	-0-	-0-	-0-	12736	2				N	-0-						1									
03	20418 X	20418	-0-	-0-	-0-	20418	2				N	-0-						1									
04	13968 X	13968	-0-	-0-	-0-	13968	2				N	-0-						1									
05	8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2				N	-0-						1									
06	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2				N	-0-						1									
*07	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	10784	2				N	-0-						1									
RAPE "13"												WELL #: 2H				RRCID -> 209083				COMPL. DATE 10/01/2004				TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315			
02	290 N	146	-0-	-144	-0-	146	2				N	-0-						-0-									
03	992 N	7	-0-	-985	-0-	7	2				N	-0-						-0-									
04	630 N	299	-0-	-331	-0-	299	2				N	-0-						-0-									
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2				N	-0-						-0-									
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2				N	-0-						-0-									
07	310 N	179	-0-	-131	-0-	179	2				N	-0-						-0-									
MOORE, WAYNE 3												WELL #: 1H				RRCID -> 213334				COMPL. DATE 04/22/2004				TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262			
02	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2				N	-0-						-0-									
03	5208 X	5007	-0-	-201	-0-	5007	2				N	-0-						-0-									
04	5190 X	3961	-0-	-1229	-0-	3961	2				N	-0-						-0-									
05	5363 X	3371	-0-	-1992	-0-	3371	2				N	-0-						-0-									
06	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2				N	-0-						-0-									
07	5239 X	4699	-0-	-540	-0-	4699	2				N	-0-						-0-									
CHEVRON U. S. A. INC.												CAPACITY				CNTY: REEVES											
FROST, J.																											
WELL #: 3H												RRCID -> 150191				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286							
02	4147 X	3994	-0-	-153	-0-	3994	2				N	-0-						-0-									
03	4433 X	4200	-0-	-233	-0-	4200	2				N	-0-						-0-									
04	4290 X	4014	-0-	-276	-0-	4014	2				N	-0-						-0-									
05	4402 X	4137	-0-	-265	-0-	4137	2				N	-0-						-0-									
06	4140 X	3952	-0-	-188	-0-	3952	2				N	-0-						-0-									
07	4278 X	4040	-0-	-238	-0-	4040	2				N	-0-						-0-									

WAHA, WEST (DEVONIAN)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
TRES, J. C. ESTATE ET AL														
WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	10295 X	2181	-0-	-8114	-0-	2181	2			N		-0-		-0-
03	11005 X	10394	-0-	-611	-0-	10394	2			N		-0-		-0-
04	10650 X	7335	-0-	-3315	-0-	7335	2			N		-0-		-0-
05	11005 X	9525	-0-	-1480	-0-	9525	2			N		-0-		-0-
06	10650 X	7352	-0-	-3298	-0-	7352	2			N		-0-		-0-
07	10385 X	4155	-0-	-6230	-0-	4155	2			N		-0-		-0-
DIAMONDBACK E&P LLC														
MOORE-GILMORE														
WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014														
02	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N		-0-		41
03	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N		-0-		41
04	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N		-0-		41
05	2170 X	642	-0-	-1528	-0-	642	2			N		-0-		41
06	2100 X	2040	-0-	-60	-0-	2040	2			N		-0-		41
07	2170 X	1206	-0-	-964	-0-	1206	2			N		-0-		41
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
F SCOTT 14														
WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860														
02	16324 X	16324	-0-	-0-	-0-	16324	2			N		-0-		-0-
03	14958 X	14958	-0-	-0-	-0-	14958	2			N		-0-		-0-
04	12924 X	12924	-0-	-0-	-0-	12924	2			N		-0-		-0-
05	11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	11877	2			N		-0-		-0-
06	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	2			N		-0-		-0-
*07	10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	2			N		-0-		-0-
BECKEN 11														
WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549														
02	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2208	2	18	9	N		16		16
03	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N		-0-		16
04	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N		-0-		16
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-				N		-0-		16
06	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N		-0-		16
*07	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N		-0-		16
XTO ENERGY INC.														
LIGON, S E 20														
WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986														
02	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			Y		-0-		46
03	3007 X	2994	-0-	-13	-0-	2994	3			Y		-0-		46
04	2910 X	2872	-0-	-38	-0-	2872	3			Y		-0-		46
05	3007 X	2959	-0-	-48	-0-	2958	3	1	9	Y		1		47
06	2910 X	2561	-0-	-349	-0-	2561	3			Y		-0-		47
07	3007 X	2924	-0-	-83	-0-	2924	3			Y		-0-		47
LIGON, S E 20														
WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870														
02	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5017	3	3	9	Y		3		115
03	5580 X	5437	-0-	-143	-0-	5437	3			Y		-0-		115
04	5400 X	5343	-0-	-57	-0-	5342	3	1	9	Y		1		116
05	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5613	3	9	9	Y		8		124
06	5280 X	4960	-0-	-320	-0-	4953	3	7	9	Y		6		130
07	5518 X	5489	-0-	-29	-0-	5474	3	15	9	Y		14		144

WAHA, WEST (ELLENBURGER) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. TREES ESTATE													94656 555 147862		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
													WELL #:	101	RRCID ->	138856	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL	DEPTH	16628	PERF.	15873 - 16628	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE						
02		28594 X	27866	-0-	-728	-0-			27866 2			N	-0-					-0-						
03		33488 X	33488	-0-	-0-	-0-			33488 2			N	-0-					-0-						
04		32680 X	32680	-0-	-0-	-0-			32680 2			N	-0-					-0-						
05		32579 X	32579	-0-	-0-	-0-			32579 2			N	-0-					-0-						
06		30331 X	30331	-0-	-0-	-0-			30331 2			N	-0-					-0-						
*07		34021 X	34021	-0-	-0-	-0-			34021 2			N	-0-					-0-						
CHEVRON U. S. A. INC. FROST, J.													148113 WELL #:		15	RRCID ->	082617	COMPL. DATE	01/16/1979	TOTAL	DEPTH	17100	PERF.	16305 - 17100
02		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-			5022 2			N	-0-					-0-						
03		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-			5457 2			N	-0-					-0-						
04		5190 X	5073	-0-	-117	-0-			5073 2			N	-0-					-0-						
05		5363 X	5320	-0-	-43	-0-			5320 2			N	-0-					-0-						
06		5280 X	5126	-0-	-154	-0-			5126 2			N	-0-					-0-						
07		5456 X	5178	-0-	-278	-0-			5178 2			N	-0-					-0-						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. F SCOTT													617544 WELL #:		2	RRCID ->	035476	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	17643	PERF.	16141 - 17643
02		12098 X	12098	-0-	-0-	-0-			12098 2			N	-0-					-0-						
03		10281 X	10281	-0-	-0-	-0-			10281 2			N	-0-					-0-						
04		11196 X	11196	-0-	-0-	-0-			11196 2			N	-0-					-0-						
05		11716 X	11716	-0-	-0-	-0-			11716 2			N	-0-					-0-						
06		9741 X	9741	-0-	-0-	-0-			9741 2			N	-0-					-0-						
*07		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-			3292 2			N	-0-					-0-						
F SCOTT 13													WELL #:		1	RRCID ->	039872	COMPL. DATE	03/25/1966	TOTAL	DEPTH	17430	PERF.	N/A
02		870 N	870	-0-	-0-	-0-			781 2		89 9	N	81					-0-						
03		907 N	907	-0-	-0-	-0-			818 2		89 9	N	81					81						
04		813 N	813	-0-	-0-	-0-			813 2			N	-0-					81						
05		819 N	819	-0-	-0-	-0-			819 2			N	-0-					81						
06		794 N	794	-0-	-0-	-0-			794 2			N	-0-					81						
*07		820 N	820	-0-	-0-	-0-			820 2			N	-0-					81						
BODKINS, J. D. #2													WELL #:		1	RRCID ->	040176	COMPL. DATE	09/04/1966	TOTAL	DEPTH	17400	PERF.	N/A
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	198					-0-						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	198					198						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					198						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					198						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					198						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					198						
WALKER (PENN DETRITAL) SBJ OIL & GAS, LLC WILSON 33													94747 260 884395 WELL #:		01	RRCID ->	282568	COMPL. DATE	03/03/2017	TOTAL	DEPTH	7678	PERF.	7496 - 7504
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	67					59						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	68					60						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	85					45						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	25					70						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	14					84						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84						

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL)				95108 250	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MIDLAND					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
SANDERS, JUNE T.				WELL #: 6H	RRCID -> 278344	COMPL. DATE 06/04/2001	TOTAL DEPTH 11967	PERF.12931	-	15561					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1421	874	-0-	-0-	-547	-0-	874	3			Y	-0-			-0-
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-			-0-
04	1080 N	915	-0-	-0-	-165	-0-	915	3			Y	-0-			-0-
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-			-0-
06	990 N	556	-0-	-0-	-434	-0-	556	3			Y	-0-			-0-
*07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-			-0-
WAR-WINK (DELAWARE)				95122 400	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WINKLER					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
STATE OF TEXAS -DE-				WELL #: 1	RRCID -> 021044	COMPL. DATE 01/05/2001	TOTAL DEPTH 5120	PERF. 4996	-	5112					
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WAR-WINK (PENN LIME)				95122 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WARD					
MANZANITA OPERATING, LLC				525052											
UNIVERSITY 30				WELL #: 1	RRCID -> 155070	COMPL. DATE 05/29/1995	TOTAL DEPTH 18000	PERF.14584	-	14592					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WAR-WINK, S. (ELLEN.)				95129 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WARD					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
UNIVERSITY 10-18				WELL #: 1 L	RRCID -> 055938	COMPL. DATE 05/17/1973	TOTAL DEPTH 22470	PERF. N/A							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WAR-WINK, S. (FUSSELMAN)				95129 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
UNIVERSITY 10-18				WELL #: 1 U	RRCID -> 055939	COMPL. DATE 05/17/1987	TOTAL DEPTH 22470	PERF.17021	-	17192					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP)		95129 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD	
CHEVRON U. S. A. INC.		148113							
UNIVERSITY "9-18" -B-		WELL #: 1		RRCID -> 283588		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 11696	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-				70
03	72 R	72	-0-	-0-	-0-	18 2	54 9	Y	73
04	133 R	133	-0-	-0-	-0-	107 2	26 9	Y	97
05	262 R	262	-0-	-0-	-0-	258 2	4 9	Y	4
06	264 R	264	-0-	-0-	-0-	253 2	11 9	Y	9
*07	91 R	91	-0-	-0-	-0-	65 2	26 9	Y	26
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC		617484							
UNIVERSITY 18-6		WELL #: 1		RRCID -> 182803		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	207
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	207
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	207
05	14B2 EXT	103	-0-	103	103	103 3		N	207
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	103			N	207
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	103			N	207
WARD, SOUTH		95138 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD	
RADIUS OPERATING, LLC		687835							
SLOAN		WELL #: 1		RRCID -> 097087		COMPL. DATE 11/10/1981		TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2102 - 2172	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
SLOAN		WELL #: 2		RRCID -> 099733		COMPL. DATE 03/09/1982		TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.)		95138 406		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD	
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC		280571							
YORK, J. F.		WELL #: P 1 U		RRCID -> 105993		COMPL. DATE 04/30/1965		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680	
02	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-
04	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-
05	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-
06	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-
07	186 #	3	-0-	-183	-0-	3 2		N	-0-
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922							
BEATY, ESTHER		WELL #: 1		RRCID -> 254811		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766	
02	2323 R	2323	-0-	-0-	-0-	2323 3		N	-0-
03	2702 R	2702	-0-	-0-	-0-	2702 3		N	-0-
04	2144 R	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3		N	-0-
05	1550 #	62	-0-	-1488	-0-	62 3		N	-0-
06	1500 #	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-
07	1550 #	50	-0-	-1500	-0-	50 3		N	-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.)														
ARCH OIL & GAS, LLC														
CRUMP, W. E.														
WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
CRUMP, W. E.														
WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624														
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3				Y	-0-		-0-
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3				Y	-0-		-0-
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3				Y	-0-		-0-
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3				Y	-0-		-0-
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3				Y	-0-		-0-
*07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3				Y	-0-		-0-
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC														
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION														
WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A														
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2				N	-0-		-0-
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2				N	-0-		-0-
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2				N	-0-		-0-
05	837 N	814	-0-	-23	-0-	814	2				N	-0-		-0-
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2				N	-0-		-0-
*07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2				N	-0-		-0-
JJH ENERGY COMPANY														
BEATY														
WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A														
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3				N	-0-		-0-
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3				N	-0-		-0-
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3				N	-0-		-0-
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3				N	-0-		-0-
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3				N	-0-		-0-
*07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3				N	-0-		-0-
PURVIS OPERATING CO.														
SOUTHLAND ROYALTY 906														
WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-						N	-0-		-0-
03	434 N	270	-0-	-164	-0-	270	3				N	-0-		-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3				N	-0-		-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				N	-0-		-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-		-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-		-0-
WARD, S. (PENN. 8430)														
DIAMOND S ENERGY COMPANY														
SMITH, F. G.														
WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481														
02	2262 N	1473	-0-	-789	-0-	1473	2				N	-0-		125
03	2356 N	646	-0-	-1710	-0-	646	2				N	-0-		125
04	2070 N	801	-0-	-1269	-0-	801	2				N	-0-		125
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2				N	-0-		125
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2				N	-0-		125
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		125

WARD, S. (PENN. 8430) //CONT.// 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571														
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-				-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2		Y	-0-				-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-				-0-
05	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2		Y	-0-				-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-				-0-
*07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-				-0-
WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571														
ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
RADIUS OPERATING, LLC 687835														
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD														
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922														
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862														
02	2900 #	2585	-0-	-315	-0-	2552	3	33 9	N	30	24 1			17
03	3100 #	2900	-0-	-200	-0-	2879	3	21 9	N	19	28 1			8
04	3000 #	2914	-0-	-86	-0-	2869	3	45 9	N	41	35 1			14
05	3100 #	2126	-0-	-974	-0-	2123	3	3 9	N	3				17
06	3000 #	873	-0-	-2127	-0-	873	3		N	-0-				17
07	3007 #	2101	-0-	-906	-0-	2101	3		N	-0-				17
WEINER (MCKEE) 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER														
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149														
MCCABE WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				147
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				147
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				147
CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEINER (MCKEE)			//CONT.//			95970 600			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//			148113													
HALLEY, S.			WELL #:			12			RRCID -> 183084			COMPL. DATE 02/16/2001			TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HALLEY, S. M.			WELL #:			601			RRCID -> 183100			COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HALLEY, S. M.			WELL #:			247			RRCID -> 186679			COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEINER (YATES, UPPER)			95970 800			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WINKLER							
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION			753981																
SUN-HALLEY			WELL #:			3 U			RRCID -> 021052			COMPL. DATE 09/03/1943			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-			131	2		N	-0-					-0-	
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-			142	2		N	-0-					-0-	
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					-0-	
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-			49	2		N	-0-					-0-	
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-			224	2		N	-0-					-0-	
*07		104 N	104	-0-	-0-	-0-			104	2		N	-0-					-0-	

SUN-HALLEY			WELL #:			5			RRCID -> 021053			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WENTZ (SAN ANDRES)			96373 575			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
OLSEN ENERGY INC.			621750																
MILLAR, L. H. ET AL			WELL #:			3932			RRCID -> 168034			COMPL. DATE 03/24/1998			TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579				
02		406 N	353	-0-	-53	-0-			353	2		Y	-0-					-0-	
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-			390	2		Y	-0-					-0-	
04		387 N	387	-0-	-0-	-0-			387	2		Y	-0-					-0-	
05		372 N	248	-0-	-124	-0-			248	2		Y	-0-					-0-	
06		418 N	418	-0-	-0-	-0-			418	2		Y	-0-					-0-	
*07		419 N	419	-0-	-0-	-0-			419	2		Y	-0-					-0-	

WENTZ (SAN ANDRES) OLSEN ENERGY INC. MCDONALD 46				//CONT.// 621750 WELL #:		96373 575 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
							RRCID ->	168831	COMPL. DATE		07/05/1997		TOTAL	DEPTH	4530	PERF.	1574 -	1632		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
ROONEY, ONEZ				WELL #:		1	RRCID ->	202038	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	1750	PERF.	1583 -	1626		
02	638	N	505	-0-	-133		-0-	437	2	68	9	N	62	184	1				55	
03	754	N	754	-0-	-0-		-0-	666	2	88	9	N	80						135	
04	600	N	46	-0-	-554		-0-	45	2	1	9	N	1						136	
05	527	N	40	-0-	-487		-0-	1	2	39	9	N	35						171	
06	720	N	206	-0-	-514		-0-	139	2	67	9	N	61	180	1				52	
*07	227	N	227	-0-	-0-		-0-	154	2	73	9	N	66						118	
GIRVIN				WELL #:		2	RRCID ->	273786	COMPL. DATE		01/15/2014		TOTAL	DEPTH	4800	PERF.	1632 -	1680		
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
WENTZ (WICHITA-ALBANY) OLSEN ENERGY INC. MILLAR, L. H. ET AL				96373 800 621750 WELL #:		7	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
							RRCID ->	046096	COMPL. DATE		03/28/1990		TOTAL	DEPTH	4460	PERF.	3860 -	4145		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
WOODWARD, F.				WELL #:		1	RRCID ->	046451	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	4553	PERF.	3970 -	4440		
02	1798	N	1444	-0-	-354		-0-	1444	2			Y	-0-						-0-	
03	1860	N	1556	-0-	-304		-0-	1556	2			Y	-0-						-0-	
04	1410	N	730	-0-	-680		-0-	730	2			Y	-0-						-0-	
05	1550	N	237	-0-	-1313		-0-	237	2			Y	-0-						-0-	
06	1500	N	1464	-0-	-36		-0-	1464	2			Y	-0-						-0-	
*07	1492	N	1492	-0-	-0-		-0-	1492	2			Y	-0-						-0-	
MCDONALD -45-				WELL #:		1 L	RRCID ->	053737	COMPL. DATE		09/22/1972		TOTAL	DEPTH	4568	PERF.	N/A			
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	

WENTZ (WICHITA-ALBANY)			//CONT.// 96373 800			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS									
OLSEN ENERGY INC.			//CONT.// 621750																		
FARISS, AUBREY			WELL #: 1			RRCID -> 098740			COMPL. DATE 12/10/1981			TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
WOODWARD, F.																					
					WELL #: 2			RRCID -> 132404			COMPL. DATE 10/21/1989			TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484							
02	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-		6086	2					N	-0-						-0-
03	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-		6642	2					N	-0-						-0-
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-		3701	2					N	-0-						-0-
05	2945	X	1119	-0-	-1826	-0-		1119	2					N	-0-						-0-
06	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-		7239	2					N	-0-						-0-
*07	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-		6768	2					N	-0-						-0-
WOODWARD "33"																					
					WELL #: 1			RRCID -> 136667			COMPL. DATE 08/15/2001			TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565							
02	1972	N	1941	-0-	-31	-0-		1899	2	42	9	N		38							73
03	2294	N	2060	-0-	-234	-0-		2025	2	35	9	N		32							105
04	2220	N	1449	-0-	-771	-0-		1449	2			N		-0-							105
05	2077	N	362	-0-	-1715	-0-		362	2			N		-0-							105
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-		2180	2	42	9	N		38							143
*07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-		2572	2	61	9	N		55							198
MILLAR, L. H. ETAL																					
					WELL #: 23			RRCID -> 156478			COMPL. DATE 07/22/1995			TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							-0-
CAMERON, A. A. ET AL																					
					WELL #: 2			RRCID -> 162169			COMPL. DATE 01/17/1997			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126							
02	1421	N	1241	-0-	-180	-0-		1241	2			N		-0-							-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-		1479	2			N		-0-							-0-
04	630	N	533	-0-	-97	-0-		533	2			N		-0-							-0-
05	1333	N	74	-0-	-1259	-0-		74	2			N		-0-							-0-
06	1440	N	32	-0-	-1408	-0-		32	2			N		-0-							-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-						N		-0-							-0-
MILLAR, L. H. ET AL																					
					WELL #: 3928			RRCID -> 167919			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337							
02	4872	X	3879	-0-	-993	-0-		3873	2	6	9	Y		5	5	1					1
03	4960	X	4577	-0-	-383	-0-		4569	2	8	9	Y		7	7	1					1
04	4410	X	2492	-0-	-1918	-0-		2491	2	1	9	Y		1	1	1					1
05	4557	X	486	-0-	-4071	-0-		484	2	2	9	Y		2	2	1					1
06	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-		5253	2	9	9	Y		8	7	1					2
*07	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-		5015	2	7	9	Y		6	7	1					1
MILLAR, L. H. ETAL																					
					WELL #: 22			RRCID -> 168206			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT							-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT							-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT							-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT							-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT							-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT							-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)			//CONT.//		96373 800	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.			//CONT.//		621750															
MILLAR, L. H. ET AL			WELL #:		3927	RRCID -> 171061		COMPL. DATE 09/11/1998		TOTAL	DEPTH	4510	PERF.	3931	-	4170				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
FARISS, AUBREY			WELL #:		2	RRCID -> 184713		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL	DEPTH	4400	PERF.	4007	-	4259				
02	2465	N	2378	-0-	-87	-0-		2378	2			N	-0-						-0-	
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-		2602	2			N	-0-						-0-	
04	2550	N	1211	-0-	-1339	-0-		1211	2			N	-0-						-0-	
05	2542	N	66	-0-	-2476	-0-		66	2			N	-0-						-0-	
06	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-						N	-0-						-0-	
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-						N	-0-						-0-	
MILLAR, L.H. ETAL			WELL #:		35	RRCID -> 248638		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	4157	-	4161				
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-		1310	2			Y	-0-						-0-	
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-		1604	2			Y	-0-						-0-	
04	1200	N	493	-0-	-707	-0-		493	2			Y	-0-						-0-	
05	1240	N	327	-0-	-913	-0-		327	2			Y	-0-						-0-	
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-		2125	2			Y	-0-						-0-	
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-		2121	2			Y	-0-						-0-	
MILLAR, L.H. ETAL			WELL #:		36	RRCID -> 256241		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL	DEPTH	4504	PERF.	4013	-	4232				
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
WEST RANCH (TENUS)			//CONT.//		96545 578	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.			//CONT.//		616999															
WEST			WELL #:		2201	RRCID -> 132880		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL	DEPTH	5770	PERF.	4126	-	4412				
02	145	N	40	-0-	-105	-0-		40	2			N	-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
WEST			WELL #:		2202A	RRCID -> 141618		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	4166	-	4584				
02	87	N	58	-0-	-29	-0-		28	2	30	9	Y	27						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	27						27	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						27	
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-						27	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						27	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						27	

WHEELER (DEVONIAN)		96756 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER			
FLINT OAK ENERGY, LLC		273933						
TXL G		WELL #: 1	RRCID -> 192399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10677	PERF. 8247 - 8313
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			17
WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)		96813 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528						
WAHO0 56-3-3		WELL #: 1	RRCID -> 229248	COMPL. DATE 06/02/2007	TOTAL DEPTH	16200	PERF.13120 - 15235	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GOBLIN 56-2-35		WELL #: 1	RRCID -> 243261	COMPL. DATE 12/09/2008	TOTAL DEPTH	16470	PERF.12982 - 12992	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WHITE & BAKER		96875 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS			
SBJ OIL & GAS, LLC		884395						
WILSON 46		WELL #: 2	RRCID -> 284879	COMPL. DATE 09/01/2017	TOTAL DEPTH	1980	PERF. 1840 - 1945	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)		96875 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
JILPETCO, INC.		432469						
WWJD		WELL #: 1	RRCID -> 263647	COMPL. DATE 01/04/2012	TOTAL DEPTH	2068	PERF. 2045 - 2050	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WHITEHORSE (SHAILE)		96936 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON			
MECO IV, LLC		557076						
DALTEX STATE 55		WELL #: 701	RRCID -> 243207	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11867 - 12785	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WHITEHORSE (SHALE)				//CONT.//	96936 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
RECOVERY OPERATING LP					696542													
DF RANCH STATE 63-12				WELL #:	1	RRCID -> 244683		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 8478		- 8490				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
02		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	
03		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	
04		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	
07		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	
DF RANCH STATE 63-2				WELL #:	1	RRCID -> 250791		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 9974		PERF. 8492		- 8632				
02		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	
03		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	
04		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	
07		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	
WIEBLAW (WICHITA-ALBANY)					97226 475	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PECOS				
EARNST PRODUCING CORPORATION					238708													
MASTERTSON, M. I.				WELL #:	1	RRCID -> 159599		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 4723		PERF. 4182		- 4282				
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	15			62	
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	8			70	
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	10			80	
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			80	
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			80	
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			80	
WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK)					97533 450	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC					813985													
CONGER, F. 7				WELL #:	8	RRCID -> 160965		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5980		- 6012				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-	
WILLIE B. (SAN ANDRES)					97638 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS				
SBJ OIL & GAS, LLC					884395													
WILSON RANCH "12"				WELL #:	2	RRCID -> 137955		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2088		- 2118				
02	87	N	69	-0-	-18		-0-		69	2			N	-0-			-0-	
03	49	N	49	-0-	-0-		-0-		49	2			N	-0-			-0-	
04	270	N	121	-0-	-149		-0-		121	2			N	-0-			-0-	
05	62	N	3	-0-	-59		-0-		3	2			N	-0-			-0-	
06	60	N	7	-0-	-53		-0-		7	2			N	-0-			-0-	
07	124	N	2	-0-	-122		-0-		2	2			N	-0-			-0-	
WILSON RANCH 20				WELL #:	4	RRCID -> 262795		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 2001		PERF. 1844		- 1867				
02	87	N	82	-0-	-5		-0-		82	2			N	-0-			-0-	
03	929	N	929	-0-	-0-		-0-		929	2			N	-0-			-0-	
04	90	N	59	-0-	-31		-0-		59	2			N	-0-			-0-	
05	93	N	10	-0-	-83		-0-		10	2			N	-0-			-0-	
06	180	N	25	-0-	-155		-0-		25	2			N	-0-			-0-	
07	62	N	2	-0-	-60		-0-		2	2			N	-0-			-0-	

WILLIE B. (QUEEN)				97638 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SBJ OIL & GAS, LLC				884395													
WILSON RANCH -21-				WELL #: 1		RRCID -> 270018		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 1642		PERF. 1621 - 1642					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	248 N	70	-0-	-178	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	240 N	30	-0-	-210	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	248 N	2	-0-	-246	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
WINK, S. (ATOKA)				98028 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WINKLER					
HALCON OPERATING CO., INC.				344412													
HUTCHINGS-SEALY				WELL #: 5 U		RRCID -> 190689		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13272		- 13336			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WINK, S. (DEVONIAN)				98028 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WINKLER					
ELAND ENERGY, INC.				246565													
SEALY 90				WELL #: 1H		RRCID -> 195191		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15610		- 15690			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER)				98028 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER					
BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC.				074344													
UNIVERSITY 21-48				WELL #: 1		RRCID -> 048386		COMPL. DATE 12/07/1968		TOTAL DEPTH 19234		PERF. N/A					
02	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	-0-	3260	3	99	9	N	90					186
03	3534 X	3214	-0-	-320	-0-	-0-	3206	3	8	9	N	7					193
04	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	-0-	3554	3	55	9	N	50	190	1			53
05	3689 X	3480	-0-	-209	-0-	-0-	3455	3	25	9	N	23					76
06	3570 X	3412	-0-	-158	-0-	-0-	3338	3	74	9	N	67					143
07	3720 X	3445	-0-	-275	-0-	-0-	3431	3	14	9	N	13					156
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780													
UNIVERSITY 21-38				WELL #: W 1		RRCID -> 054294		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4797 - 5090			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALCON OPERATING CO., INC.				344412													
HUTCHINGS-SEALY				WELL #: 2		RRCID -> 049253		COMPL. DATE 04/17/1970		TOTAL DEPTH 19392		PERF. N/A					
02	2813 X	-0-	-0-	-2813	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	T. A.	1	-0-	1	-0-	1	1	1			Y	-0-					50
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					50
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					50

WINK, S. (MONTAÑA-ELLENBURGER)			//CONT.//		98028 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER					
HALCON OPERATING CO., INC.			//CONT.//		344412											
HUTCHINGS-SEALY			WELL #:		4	RRCID -> 101722		COMPL. DATE 08/20/1982		TOTAL	DEPTH 18950	PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
05		T. A.	1	-0-	1	-0-	1		1	1		Y	-0-			15
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			15
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			15
HUTCHINGS-SEALY			WELL #:		5HL	RRCID -> 190687		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 16508	-	20445	
02		5742 X	3920	-0-	-1822	-0-	29	1	3891	2	Y	-0-				124
03		6138 X	2126	-0-	-4012	-0-	29	1	2097	2	Y	-0-				124
04		5940 X	1786	-0-	-4154	-0-	17	1	1769	2	Y	-0-				124
05		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	4	1	3084	2	Y	-0-				124
06		6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	27	1	6202	2	Y	-0-				124
*07		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	27	1	3741	2	Y	-0-				124
WODLAW (QUEEN)					98351 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS					
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.					490300											
ARCO "V"			WELL #:		1	RRCID -> 060424		COMPL. DATE 08/22/1974		TOTAL	DEPTH	1480	PERF. N/A			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ARCO "Z"			WELL #:		1	RRCID -> 062050		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL	DEPTH	1337	PERF. N/A			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DUNCAN			WELL #:		2	RRCID -> 062537		COMPL. DATE 06/03/1975		TOTAL	DEPTH	1350	PERF. N/A			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WOLFBONE (TREND AREA)					98359 800	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
BPX OPERATING COMPANY					085408											
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16			WELL #:		2V	RRCID -> 271770		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL	DEPTH	10602	PERF. 8930	-	9570	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

WOLFBONE (TREND AREA)										CAPACITY		CNTY: REEVES					
BPX OPERATING COMPANY										98359 800		ASSOCIATED					
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8										//CONT.// 085408							
WELL #: 2V										RRCID -> 277715		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 12215		PERF.10529 - 10530	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
CHEVRON U. S. A. INC.										148113							
REEVES TXL FEE UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 163203		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
03		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-				-0-	
04		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-				-0-	
05		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-				-0-	
06		210 N	138	-0-	-72 B	-0-	138	2			N	-0-				-0-	
*07		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-				-0-	
COCKRELL PRODUCTION CO., INC.										164305							
WINFIELD RANCH 131-6										WELL #: 1		RRCID -> 277323		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
WINFIELD RANCH 132-3										WELL #: 1		RRCID -> 279251		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	8	1		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
WINFIELD RANCH 132-7										WELL #: 1		RRCID -> 285360		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7007 - 10424	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.										251726							
MOISE CERF (STATE)										WELL #: 1		RRCID -> 280470		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389	
02		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-				-0-	
03		248 N	206	-0-	-42 B	-0-	206	3			N	-0-				-0-	
04		330 N	259	-0-	-71 B	-0-	259	3			N	-0-				-0-	
05		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-				-0-	
06		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-				-0-	
*07		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-				-0-	

WOLFBONE (TREND AREA)														CNTY: REEVES	
FINLEY RESOURCES, INC.															
STRAIN, C. H.															
//CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY															
WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	116 N	96	-0-	-20 B	-0-	96	2		N	-0-			51		
03	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2		N	-0-			51		
04	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-				N	NO RPT			51		
05	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				N	NO RPT			51		
06	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-				N	NO RPT			51		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			51		
OXY USA WTP LP															
MDJ CALDWELL TESLA UNIT															
WELL #: 23EH RRCID -> 288373 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10675 - 23482															
02	0 W	25352	-0-	25352 B	25352	1686	1	18731	2	Y	4486	4572	0	169	
						4935	9								
03	0 W	24264	-0-	24264 B	49616	1787	1	17678	2	Y	4363	4355	0	177	
						4799	9								
04	0 W	23134	-0-	23134 B	72750	1844	1	17132	2	Y	3780	3768	0	189	
						4158	9								
05	0 W	22132	-0-	22132 B	94882	1852	1	16333	2	Y	3588	3582	0	195	
						3947	9								
06	0 W	19419	-0-	19419 B	114301	1544	1	14411	2	Y	3149	3145	0	199	
						3464	9								
07	0 W	19203	-0-	19203 B	133504	1558	1	13957	2	Y	3353	3347	0	205	
						3688	9								
MDJ CALDWELL TESLA UNIT															
WELL #: 21EH RRCID -> 288385 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10784 - 23460															
02	0 W	26985	-0-	26985 B	26985	1806	1	20062	2	Y	4652	4747	0	176	
						5117	9								
03	0 W	24716	-0-	24716 B	51701	1818	1	17993	2	Y	4459	4454	0	181	
						4905	9								
04	0 W	23215	-0-	23215 B	74916	1845	1	17137	2	Y	3848	3837	0	192	
						4233	9								
05	0 W	22719	-0-	22719 B	97635	1901	1	16766	2	Y	3684	3676	0	200	
						4052	9								
06	0 W	20684	-0-	20684 B	118319	1655	1	15446	2	Y	3257	3249	0	208	
						3583	9								
07	0 W	20144	-0-	20144 B	138463	1634	1	14635	2	Y	3523	3516	0	215	
						3875	9								
MDJ CALDWELL TESLA UNIT															
WELL #: 22EH RRCID -> 288897 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10683 - 23490															
02	37352 X	16316	-0-	-21036 B	-0-	1067	1	11846	2	N	3094	3185	0	115	
						3403	9								
03	39928 X	17616	-0-	-22312 B	-0-	1296	1	12822	2	N	3180	3166	0	129	
						3498	9								
04	38640 X	17396	-0-	-21244 B	-0-	1388	1	12894	2	N	2831	2818	0	142	
						3114	9								
05	39928 X	15765	-0-	-24163 B	-0-	1334	1	11761	2	N	2427	2436	0	133	
						2670	9								
06	38640 X	14570	-0-	-24070 B	-0-	1165	1	10873	2	N	2302	2288	0	147	
						2532	9								
07	17949 X	14422	-0-	-3527 B	-0-	1173	1	10503	2	N	2496	2490	0	153	
						2746	9								

WOLFBONE (TREND AREA)			//CONT.//		98359 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
XTO ENERGY INC.					945936											
LA ESCALERA			WELL #:		3301D		RRCID -> 278758		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9311 - 9887			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	1456	2	61	9	Y	55	194	1			220
03	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1430	2	10	9	Y	9					229
04	1590 N	1323	-0-	-267 B	-0-	1294	2	29	9	Y	26					255
05	1612 N	1418	-0-	-194 B	-0-	1397	2	21	9	Y	19	180	1			94
06	1380 N	1270	-0-	-110 B	-0-	1270	2			Y	-0-					94
07	1364 N	1271	-0-	-93 B	-0-	1271	2			Y	-0-					94
WORSHAM (CHERRY CANYON)				98817 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862												
ANTHONY, H. F.				WELL #:		4		RRCID -> 058479		COMPL. DATE 05/09/1995		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 5753 - 5890		
*10	143 R	27	-0-	-116	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	3	1			6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
EVANS, N. T.				WELL #:		4		RRCID -> 059773		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5711 - 5895		
*10	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*12	372 #	75	-0-	-297	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*01	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
02	616 R	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
03	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
04	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
05	600 R	600	-0-	-0-	-0-	596	2	4	9	Y	4					4
*06	604 R	604	-0-	-0-	-0-	601	2	3	9	Y	3					7
07	651 #	602	-0-	-49	-0-	602	2			Y	-0-					7
EVANS, N. T.				WELL #:		5		RRCID -> 066647		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 6340		PERF. N/A		
*10	269 R	7	-0-	-262	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124 #	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*01	124 #	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	116 #	3	-0-	-113	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ANTHONY, H. F.				WELL #:		5		RRCID -> 067192		COMPL. DATE 04/21/1976		TOTAL DEPTH 6360		PERF. N/A		
*10	17 R	1	-0-	-16	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	9	3	1			6
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6

WORSHAM (CHERRY CANYON)			//CONT.// 98817 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: REEVES							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			//CONT.// 147862																
ANTHONY, H. F.			WELL #: 8			RRCID -> 086043			COMPL. DATE 11/01/1979			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
EVANS, N. T.			WELL #: 9			RRCID -> 161113			COMPL. DATE 09/14/1996			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296							
*10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					18	
11	11	#	-0-	-0-	-11	-0-						Y	-0-					18	
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18	
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	16	1			2	
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
EVANS, N. T.			WELL #: 2			RRCID -> 170484			COMPL. DATE 08/27/1998			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358							
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					69	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					69	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					69	
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					69	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					69	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					69	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					69	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			62	1	7	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					7	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2019 - P/A 11/15/2019																			
PITTS ENERGY CO.			666430			RRCID -> 062671			COMPL. DATE 06/04/1975			TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A							
HORRY, L. ET AL			WELL #: 6																
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SAMS "A"			WELL #: 1			RRCID -> 157004			COMPL. DATE 01/03/1996			TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463							
02	1641	R	1641	-0-	-0-	-0-	1365	2	276	9	Y	251	254	1				77	
03	1958	R	1958	-0-	-0-	-0-	1707	2	251	9	Y	228	172	1				133	
04	1350	#	887	-0-	-463	-0-	722	2	165	9	Y	150	260	1				23	
05	1395	#	1263	-0-	-132	-0-	999	2	264	9	Y	240						263	
06	1350	#	1166	-0-	-184	-0-	964	2	202	9	Y	184	335	1				112	
07	1395	#	1141	-0-	-254	-0-	919	2	222	9	Y	202	256	1				58	

WORSHAM (CHERRY CANYON) PITTS ENERGY CO. SAMS "A"			//CONT.// //CONT.// WELL #:		98817 500 666430 2	ASSOCIATED		49B				CNTY: REEVES							
						RRCID ->	159154	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL	DEPTH	6499	PERF.	6277	-	6443			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2090	R	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1980	2	110	9	Y	100	102	1			78
03	1913	R	1913	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1813	2	100	9	Y	91	69	1			100
04	2130	#	1924	-0-	-206	-0-	-0-	-0-	1858	2	66	9	Y	60	104	1			56
05	2232	#	2207	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	2101	2	106	9	Y	96					152
06	2160	#	2027	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	1946	2	81	9	Y	74	134	1			92
07	2232	#	1606	-0-	-626	-0-	-0-	-0-	1517	2	89	9	Y	81	102	1			71
WORSHAM (DELAWARE) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. ANTHONY, H. F.					98817 750 147862 2D	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES							
						RRCID ->	021102	COMPL. DATE	12/11/1995	TOTAL	DEPTH	5030	PERF.	4891	-	4960			
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAKOTA RESOURCES, INC. (I) CLEVELAND, R. - LITTLE BOB					197416 1	RRCID ->		148173	COMPL. DATE	01/14/1994	TOTAL	DEPTH	4940	PERF.	4929	-	4940		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PITTS ENERGY CO. ANTHONY, H. F.					666430 1	RRCID ->		021070	COMPL. DATE	10/06/1960	TOTAL	DEPTH	4952	PERF.	4912	-	4935		
02	1160	N	-0-	-0-	-1160	-0-	-0-	-0-					N	20	171	1			42
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	-0-					N	7					49
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-	-0-					N	17					66
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	646	2	32	9	N	29					95
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	883	2	34	9	N	31					126
*07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1048	2	25	9	N	23					149
ZEEK, L. W., ET AL					WELL #:	1	RRCID ->		021091	COMPL. DATE	08/14/1957	TOTAL	DEPTH	4965	PERF.	4930	-	4950	
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2	19	9	Y	17	17	1			84
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	270	N	96	-0-	-174	-0-	-0-	-0-	76	2	20	9	Y	18	18	1			84
05	279	N	188	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	166	2	22	9	Y	20					104
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2	15	9	Y	14	34	1			84
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2	15	9	Y	14					98
BARCLAY-DEAN					WELL #:	3	RRCID ->		054509	COMPL. DATE	08/02/1972	TOTAL	DEPTH	13392	PERF.	N/A			
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					117
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	1080	N	413	-0-	-667	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					117
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					117
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					117
*07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					117

WORSHAM (DELAWARE)		//CONT.//		98817 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430						
BELL, EMILY SPILLER ET AL		WELL #:			RRCID -> 135106	COMPL. DATE 07/22/1960	TOTAL DEPTH 5065	PERF. 5001 - 5024		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					49
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016										
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.		WELL #:		869989	RRCID -> 276605	COMPL. DATE 02/10/2015	TOTAL DEPTH 6990	PERF. 5176 - 6544		
DEEP SIX				2R						
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DEEP SIX SWD		WELL #:		3	RRCID -> 278927	COMPL. DATE 01/31/2019	TOTAL DEPTH 6935	PERF. 5210 - 6540		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON)		WELL #:		98818 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
PITTS ENERGY CO.				666430						
LIGON, S. E. - STATE		WELL #:		8	RRCID -> 083985	COMPL. DATE 09/04/1979	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6147 - 6383		
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-			Y	1	96
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	96
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	96
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		Y	-0-	96
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	20 2	7 9	Y	6	102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	112
LIGON, S. E. - STATE		WELL #:		9	RRCID -> 217477	COMPL. DATE 10/01/1979	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6148 - 6488		
02	464 N	197	-0-	-267	-0-	195 2	2 9	Y	2	40
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	40
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-	40
05	217 N	109	-0-	-108	-0-	109 2		Y	-0-	40
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	465 2	14 9	Y	13	53
*07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	440 2	25 9	Y	23	76
WORSHAM, NORTH (DEVONIAN)		WELL #:		98819 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES		
FINLEY RESOURCES, INC.				268602						
WORSHAM		WELL #:		1019 U	RRCID -> 057945	COMPL. DATE 11/22/1973	TOTAL DEPTH 17608	PERF. N/A		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)														CNTY: REEVES	
FINLEY RESOURCES, INC.															
WORSHAM															
WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEEKER "45"														WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF. 16588 - 16708	
02	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-				-0-
03	1395 X	1282	-0-	-113	-0-	1282	2			N	-0-				-0-
04	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT				-0-
05	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY														WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A	
WORSHAM, JOE A.															
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	2	1	1304	2	N	-0-				-0-
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	3	1	1515	2	N	-0-				-0-
04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	2	1	1465	2	N	-0-				-0-
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	2	1	1421	2	N	-0-				-0-
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	3	1	1484	2	N	-0-				-0-
*07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	3	1	1531	2	N	-0-				-0-

WORSHAM, JOE A.														WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF. 16763 - 16790	
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-				-0-
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-				-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-				-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-				-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-				-0-
*07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC.														WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A	
WORSHAM															
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WORSHAM														WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF. 17247 - 17307	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA)													98837 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.													147862											
ANTHONY, H. F.													WELL #: 3		RRCID -> 153184		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 17450		PERF.12901 - 12957	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE							
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
FORBUSH-ANTHONY													WELL #: 1		RRCID -> 190300		COMPL. DATE 04/08/2002		TOTAL DEPTH 19866		PERF.13595 - 13620			
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-							
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-							
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-							
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-							
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-							
07	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-							
CHEVRON U. S. A. INC.													148113											
STATE SCHOOL BOARD ZZ													WELL #: 4		RRCID -> 128028		COMPL. DATE 06/28/1988		TOTAL DEPTH 17268		PERF.12484 - 12682			
*02	5220	X	4797	-0-	-423	-0-	4644	3	153	9	N	139					177							
*03	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	3	1	5780	3	N	85	190	1			72							
							94	9																
*04	5400	X	4729	-0-	-671	-0-	3	1	4627	3	N	90					162							
							99	9																
*05	5580	X	4605	-0-	-975	-0-	4481	3	124	9	N	113	181	1			94							
06	5400	X	4756	-0-	-644	-0-	3	1	4667	3	N	78					172							
							86	9																
07	5580	X	4772	-0-	-808	-0-	3	1	4702	3	N	61	171	1			62							
							67	9																
COLGATE OPERATING, LLC													167327											
HORD, R. W., UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 042924		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 14867		PERF.13234 - 13472			
02	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2			N	-0-					77							
03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					77							
04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					77							
05	4495	X	2911	-0-	-1584	-0-	2911	2			N	-0-					77							
06	4350	X	1918	-0-	-2432	-0-	1918	2			N	-0-					77							
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					77							
WAHLENMAIER-STATE													WELL #: 2		RRCID -> 054873		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 17445		PERF. N/A			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							

WORSHAM-BAYER (ATOKA)		//CONT.//		98837 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
FINLEY RESOURCES, INC.				268602												
MONSANTO-MCKELLAR		WELL #:		3	RRCID -> 194377		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12617 - 12662					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	234	-0-	-0-	234	-0-	234	2	234	2		Y	-0-			69
03	DLQ G-10	310	-0-	-0-	310	-0-	544	2	310	2		Y	-0-			69
*04	676 N	132	-0-	-0-	-544	-0-	-0-	2	132	2		Y	-0-			69
*05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	615	2		Y	-0-			69
*06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	278	2		Y	-0-			69
*07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	292	2		Y	-0-			69
PITTS ENERGY CO.				666430												
HORRY, L. ETAL		WELL #:		3U	RRCID -> 168524		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 17154		PERF.12450 - 12470					
02	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3077	2		N	-0-			-0-
03	3565 X	-0-	-0-	-0-	-3565	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	3450 X	-0-	-0-	-0-	-3450	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4071	2		N	-0-			-0-
06	3450 X	2981	-0-	-0-	-469	-0-	-0-	2	2981	2		N	-0-			-0-
*07	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3710	2		N	-0-			-0-
THOMPSON, J. CLEO				855610												
LYDA, G. "4"		WELL #:		1	RRCID -> 201229		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 19532		PERF.13107 - 13282					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)				98837 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
LIGON, S. E. - STATE		WELL #:		7	RRCID -> 086442		COMPL. DATE 02/21/1980		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13017 - 13502					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1343	3		Y	-0-			-0-
BEEFMASTER		WELL #:		1H	RRCID -> 197056		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14741 - 16792					
02	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2779	2		N	-0-			-0-
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1160	2		N	-0-			-0-
04	510 N	24	-0-	-0-	-486	-0-	-0-	2	24	2		N	-0-			-0-
05	1829 N	1219	-0-	-0-	-610	-0-	-0-	2	1219	2		N	-0-			-0-
06	1110 N	191	-0-	-0-	-919	-0-	-0-	2	191	2		N	-0-			-0-
*07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	320	2		N	-0-			-0-
LIGON, S. E. STATE		WELL #:		2H	RRCID -> 204226		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 17300		PERF.14065 - 15936					
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1307	2		N	-0-			-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	431	2		N	-0-			-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	403	2		N	-0-			-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	888	2		N	-0-			-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	546	2		N	-0-			-0-
07	372 N	241	-0-	-0-	-131	-0-	-0-	2	241	2		N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)													CNTY: REEVES										
DIAMONDBACK E&P LLC																							
WRAY																							
WELL #: 1													RRCID ->	046837	COMPL. DATE	04/21/1969	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.14484 - 14556			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE			
02		772 N	772	-0-	-0-	-0-		772	2				N	-0-						28			
03		682 N	508	-0-	-174	-0-		508	2				N	-0-						28			
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-		409	2				N	-0-						28			
05		837 N	259	-0-	-578	-0-		259	2				N	-0-						28			
06		480 N	222	-0-	-258	-0-		222	2				N	-0-						28			
07		434 N	190	-0-	-244	-0-		190	2				N	-0-						28			
SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	066339	COMPL. DATE	03/31/1976	TOTAL	DEPTH	14154	PERF.	N/A
02		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-		4933	2		17	9	N	15						45			
03		5239 X	3208	-0-	-2031	-0-		3208	2				N	-0-						45			
04		5070 X	2863	-0-	-2207	-0-		2863	2				N	-0-						45			
05		5301 X	3905	-0-	-1396	-0-		3905	2				N	-0-						45			
06		6197 X	6197	-0-	-0-	-0-		6197	2				N	-0-						45			
07		5301 X	4080	-0-	-1221	-0-		4080	2				N	-0-						45			
LIGON, S. E. 18													WELL #:	71H	RRCID ->	202596	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL	DEPTH	13728	PERF.	13900 - 17000
02		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-		1291	2				N	-0-						-0-			
03		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		1145	2				N	-0-						-0-			
04		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-		1185	2				N	-0-						-0-			
05		1395 N	1051	-0-	-344	-0-		1051	2				N	-0-						-0-			
06		1110 N	929	-0-	-181	-0-		929	2				N	-0-						-0-			
07		1240 N	1122	-0-	-118	-0-		1122	2				N	-0-						-0-			
CURRY UNIT													WELL #:	1H	RRCID ->	220462	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL	DEPTH	14683	PERF.	14498 - 15013
02		452 N	452	-0-	-0-	-0-		452	2				N	-0-						59			
03		233 N	233	-0-	-0-	-0-		233	2				N	-0-						59			
04		850 N	850	-0-	-0-	-0-		850	2				N	-0-						59			
05		496 N	229	-0-	-267	-0-		229	2				N	-0-						59			
06		639 N	639	-0-	-0-	-0-		639	2				N	-0-						59			
07		868 N	551	-0-	-317	-0-		551	2				N	-0-						59			
ROGERS "6"													WELL #:	1	RRCID ->	253494	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL	DEPTH	15850	PERF.	14922 - 15628
02		31378 X	28601	-0-	-2777	-0-		28601	2				N	-0-						140			
03		32602 X	32602	-0-	-0-	-0-		32602	2				N	-0-						140			
04		30333 X	30333	-0-	-0-	-0-		30333	2				N	-0-						140			
05		30566 X	-0-	-0-	-30566	-0-		-0-	2				N	-0-						140			
06		31560 X	-0-	-0-	-31560	-0-		-0-	2				N	-0-						140			
07		32612 X	13757	-0-	-18855	-0-		13757	2				N	-0-						140			
FINLEY RESOURCES, INC.													268602										
GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT													WELL #:	1 U	RRCID ->	044899	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL	DEPTH	17340	PERF.	13294 - 13525
02	DLQ	G-10	22850	-0-	22850	22850		22850	2				Y	-0-						-0-			
03	DLQ	G-10	16372	-0-	16372	39222		16372	2				Y	-0-						-0-			
*04		49710 X	10488	-0-	-39222	-0-		10488	2				Y	-0-						-0-			
*05		26085 X	26085	-0-	-0-	-0-		26085	2				Y	-0-						-0-			
06		23640 X	19088	-0-	-4552	-0-		19088	2				Y	-0-						-0-			
*07		24428 X	7738	-0-	-16690	-0-		7698	2		40	9	Y	36		36	8			-0-			

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)				//CONT.// 98837 332		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES							
FINLEY RESOURCES, INC.				//CONT.// 268602																	
ASHLOCK UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 046830		COMPL. DATE 08/18/1969		TOTAL DEPTH 18120		PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-		765	2				N		-0-						-0-	
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-		1121	2				N		-0-						-0-	
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-							N		NO RPT						-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	

MONSANTO MCKELLAR UNIT				WELL #: 1 U		RRCID -> 198854		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 17350		PERF.13720 - 14200									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	

MONSANTO MCKELLER UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 199608		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13630 - 16500									
02	7366 X	6699	-0-	-667	-0-		6699	2				N		-0-						94	
03	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-		8853	2				N		-0-						94	
04	7620 X	3751	-0-	-3869	-0-		3751	2				N		-0-						94	
*05	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-		8576	2				N		-0-						94	
*06	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-		8975	2				N		-0-						94	
*07	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-		8675	2				N		-0-						94	

HORRY PITTS "49"				WELL #: 1H		RRCID -> 200052		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 16655		PERF.13750 - 16054									
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665							N		-0-						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665							N		NO RPT						-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665							N		NO RPT						-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665							N		NO RPT						-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665							N		NO RPT						-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665							N		NO RPT						-0-	

WAHLENMAIER STATE				WELL #: 5 H		RRCID -> 212485		COMPL. DATE 09/05/2004		TOTAL DEPTH 16655		PERF.14120 - 17581									
02	1479 N	1184	-0-	-295	-0-		1184	2				N		-0-						122	
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-		1469	2				N		-0-						122	
04	1770 N	460	-0-	-1310	-0-		460	2				N		-0-						122	
*05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-		1588	2				N		-0-						122	
*06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-		1442	2				N		-0-						122	
*07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-		1096	2				N		-0-						122	

MCDONALD, RICHARD A.				546696																	
MERIWETHER				WELL #: 1		RRCID -> 153778		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 15079		PERF.14011 - 14088									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						14	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						14	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						14	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						14	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						14	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						14	

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. EVANS, N. T.										98837 498 147862		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
WELL #: 3										RRCID -> 039845		COMPL. DATE 04/06/1966		TOTAL DEPTH 16860		PERF. N/A			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*10	7719	X	5558	-0-	-2161	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					74	
11	7470	X	5290	-0-	-2180	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					74	
12	7719	X	4711	-0-	-3008	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					74	
*01	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	-0-	16180	2			N	-0-					74	
02	30033	X	30033	-0-	-0-	-0-	-0-	30033	2			N	-0-					74	
03	20997	X	20997	-0-	-0-	-0-	-0-	20997	2			N	-0-					74	
04	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	-0-	14033	2			N	-0-					74	
05	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	-0-	15392	2	4	9	N	4	67	1			11	
*06	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	-0-	10255	2	4	9	N	4					15	
*07	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					15	
CHEVRON U. S. A. INC. STATE SCHOOL BOARD "ZZ"										148113		RRCID -> 091988		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 17225		PERF.16881 - 17173	
02	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-	
03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-	
04	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-	
05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-	
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-	
*07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-	
FINLEY RESOURCES, INC. MONSANTO-MCKELLAR UNIT										268602		RRCID -> 040630		COMPL. DATE 11/26/1966		TOTAL DEPTH 17350		PERF. N/A	
02	812	N	665	-0-	-147	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-	
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-	
04	780	N	357	-0-	-423	-0-	-0-	29	1	328	2	N	-0-					-0-	
*05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1058	2	N	-0-					-0-	
*06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	547	2	N	-0-					-0-	
*07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	678	2	N	-0-					-0-	
STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 042561		COMPL. DATE 09/08/1967		TOTAL DEPTH 17342		PERF. N/A	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT										WELL #: 1 L		RRCID -> 045340		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 17340		PERF.16444 - 16832	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124	
STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT										WELL #: 2H		RRCID -> 211893		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 16613		PERF.16400 - 16900	
02	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	-0-	13197	2			N	-0-					-0-	
03	19316	X	19316	-0-	-0-	-0-	-0-	19316	2			N	-0-					-0-	
*04	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-					-0-	
*05	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	-0-	13471	2			N	-0-					-0-	
*06	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	-0-	15191	2			N	-0-					-0-	
*07	22142	X	22142	-0-	-0-	-0-	-0-	22133	2	9	9	N	8	8	8			-0-	

WORSHAM-BAYER (PENN.) CHEVRON U. S. A. INC. CLEVELAND, R. ET AL				98837 664 148113	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES	
WELL #:				8	RRCID -> 076231	COMPL. DATE	02/22/1967	TOTAL	DEPTH	17700	PERF. N/A
*02	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	3	Y	-0-	8
*03	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	3	Y	-0-	1
*04	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	4	1	8065 3	Y 30	1 1 30
							33	9			
*05	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9013	3	102 9	Y 93	123
*06	7830	X	7790	-0-	-40	-0-	4	1	7742 3	Y 40	30 1 133
							44	9			
*07	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	4	1	8422 3	Y 15	98 1 50
							17	9			

WORSHAM-BAYER (PENN.)		//CONT.//		98837 664	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113						
LIGON, S. E., - STATE		WELL #:		3	RRCID -> 087195		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	4901 X	1717	-0-	-3184	-0-	1717	3			27
03	4185 X	2465	-0-	-1720	-0-	1	1	2464	3	27
04	4050 X	2103	-0-	-1947	-0-	1	1	2102	3	27
05	2604 X	2338	-0-	-266	-0-	2338	3			27
06	2520 X	2418	-0-	-102	-0-	1	1	2417	3	27
07	2480 X	2474	-0-	-6	-0-	2474	3			27
CLEVELAND, R. ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 133100		COMPL. DATE 12/20/1989		TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024	
*09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	375	3	139	9	218
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	325	3	132	9	183
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	262	3	56	9	52
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	286	3	211	9	244
01	310 N	201	-0-	-109	-0-	201	3			68
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	129	3	165	9	218
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	94	3	185	9	204
*04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	196	3	83	9	89
*05	186 N	134	-0-	-52	-0-	132	3	2	9	91
*06	180 N	136	-0-	-44	-0-	79	3	57	9	121
*07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	73	3	130	9	150
DAKOTA RESOURCES, INC. (I)		197416								
CLEVELAND, R.		WELL #:		1	RRCID -> 141601		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680	
02	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	1		N	104
03	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	1		N	104
04	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	1		N	104
05	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	1		N	104
06	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	1		N	104
*07	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	1		N	104
-Y-, SOUTH (TUBB 4130)		99154 750			ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE	
INCLINE ENERGY		423656								
TUCKER, N. M.		WELL #:		6	RRCID -> 051359		COMPL. DATE 11/01/1971		TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
TUCKER "A"		WELL #:		4	RRCID -> 057390		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
PETROPLEX ENERGY INC.		660886								
MEISTER 22		WELL #:		2A	RRCID -> 200230		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064	
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	23
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	23
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	23
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	23

YATES		99295 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		463316								
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49D82		RRCID -> 163448		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49A73		RRCID -> 176782		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49AA9		RRCID -> 176783		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
YATES FIELD UNIT		WELL #: 50A13		RRCID -> 176784		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49DB1		RRCID -> 178080		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
VANCO OIL & GAS CORP.		881484								
YATES "M"		WELL #: 1A		RRCID -> 172547		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451		
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	107
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	107
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	107
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	107
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	107
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	107

YORK (QUEEN-GRAYBURG)													CNTY: ECTOR	
DIAMOND S ENERGY COMPANY														
ECTOR FEE '19'														
WELL #: 1 RRCID -> 160602 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	319 N	228	-0-	-91	-0-	228	3			N	-0-			-0-
03	372 N	273	-0-	-99	-0-	273	3			N	-0-			-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-
06	270 N	186	-0-	-84	-0-	186	3			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.													CNTY: ECTOR	
TXL														
WELL #: 1902 C RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790														
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YUCCA BUTTE (CONNELL)													CNTY: PECOS	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
WHITE, RUTH "4"														
WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 10325 - 10340														
02	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	8134	2	35	9	N	32			474
03	12647 X	12647	-0-	-0-	-0-	12632	2	15	9	N	14			488
04	11797 X	11797	-0-	-0-	-0-	11782	2	15	9	N	14			502
05	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-			502
*06	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-			502
*07	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	10771	2	12	9	N	11			513
YUCCA BUTTE (DEVONIAN)													CNTY: TERRELL	
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY														
NOELKE -A-														
WELL #: 1 H RRCID -> 082642 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697														
02	4553 X	1476	-0-	-3077	-0-	1476	2			N	-0-			173
03	4867 X	507	-0-	-4360	-0-	507	2			N	-0-			173
04	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-			173
05	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-			173
06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			173
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			173
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC													CNTY: TERRELL	
NOELKE "B"														
WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)													CNTY: PECOS	
SPECIAL ENERGY CORPORATION														
BLACKSTONE-SLAUGHTER														
WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			132
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			132
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			132
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			132
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			132
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			132

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) SPECIAL ENERGY CORPORATION BLACKSTONE-SLAUGHTER														99577 600 808775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WELL #: 1 U														RRCID -> 021113		COMPL. DATE 09/12/1960		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) NORAMCO PRODUCTION, LLC CANON "63" A														99583 400 612624		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WELL #: 4 L														RRCID -> 109500		COMPL. DATE 11/03/1983		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10638 - 10654			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
CANON "63" B														WELL #: 5 L		RRCID -> 111560		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10863 - 10894	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						8			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						8			
CANON 62														WELL #: 2		RRCID -> 112024		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7580 - 10418	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						80			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						80			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						80			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						80			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						80			
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						80			
CANON "62"														WELL #: 3		RRCID -> 113545		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11004		PERF.10040 - 10516	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
CANNON "63"														WELL #: 3 L		RRCID -> 138902		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10376 - 10954	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) NORAMCO PRODUCTION, LLC CANON -68-				99583 600 612624	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS													
				WELL #:	1	RRCID ->	285689	COMPL. DATE	09/05/2017	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	7922	-	8049							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
CANON -68-				WELL #:	2	RRCID ->	285690	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL	DEPTH	11025	PERF.	7700	-	7810							
02		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
03		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
04		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
05		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
STALEY OPERATING CO. SLAUGHTER 26				811415 WELL #:	2	RRCID ->	203741	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	7272	-	8432							
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC NOELKE B				879035 WELL #:	2201	RRCID ->	198425	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL	DEPTH	9520	PERF.	8397	-	8457							
02		1490	N		1490	-0-	-0-	-0-		1481	2	9	9	N		8							234
03		1664	N		1664	-0-	-0-	-0-		1649	2	15	9	N		14							248
04		1618	N		1618	-0-	-0-	-0-		1611	2	7	9	N		6							254
05		1470	N		1470	-0-	-0-	-0-		1463	2	7	9	N		6							260
*06		1164	N		1164	-0-	-0-	-0-		1155	2	9	9	N		8							268
*07		1326	N		1326	-0-	-0-	-0-		1317	2	9	9	N		8							276
SLAUGHTER 27				WELL #:	2	RRCID ->	203390	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL	DEPTH	9250	PERF.	8482	-	8616							
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-

(GWN415)

09/16/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS