
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00018 001 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
MAY, JOHN		WELL #:	3	RRCID ->	179176	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	5130 - 5550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528									
GILLS 13		WELL #:	1	RRCID ->	216483	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	17866	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOBEGONG 56-2-5 GAS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	258309	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	14109	PERF.	13000 - 15202
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

APACHE CORPORATION		027200									
TREES "20"		WELL #:	2	RRCID ->	162989	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.	12180 - 12246
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149									
EL PRODUCTO		WELL #:	1H	RRCID ->	249667	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARRIZO OIL & GAS, INC.		135401									
CORRIGAN STATE 101		WELL #:	1	RRCID ->	259441	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	12618	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715						
HARRISON 56-38				WELL #: 2	RRCID -> 224603	COMPL. DATE 06/17/2006	TOTAL DEPTH 9010	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

COG OPERATING LLC				166150						
H L KOKERNOT				WELL #: 1	RRCID -> 244111	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH 12450	PERF.11582 - 12134		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MCKNIGHT 11				WELL #: 781	RRCID -> 247069	COMPL. DATE 04/23/2008	TOTAL DEPTH 11725	PERF.10150 - 10648		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LEONCITA STATE 11-10				WELL #: 1	RRCID -> 248388	COMPL. DATE 07/12/2008	TOTAL DEPTH 11520	PERF. 9992 - 10862		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MCCOY REMME STATE 55-10				WELL #: 1	RRCID -> 250220	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 10360	PERF. 8758 - 9504		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MIDLAND							
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
ROBBINS -A-				WELL #:	1	RRCID ->	192987	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	11970 - 11990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691										
DELAWARE STATE 61-T1-12				WELL #:	1H	RRCID ->	269487	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	5565	PERF.	9980 - 10133	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DELAWARE STATE 61-T1-28				WELL #:	1H	RRCID ->	269888	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	7060 - 9903	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DELAWARE STATE 61-T1-16				WELL #:	1H	RRCID ->	270070	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	5490	PERF.	6160 - 9812	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY STATE 115-4				WELL #:	1H	RRCID ->	270253	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8976 - 10420	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JILPETCO, INC.				432469										
WWJD				WELL #:	2	RRCID ->	260135	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	830	PERF.	N/A	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WLLDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GLASSCOCK							
JONES ENERGY, LLC				441132										
DORNFIELD				WELL #:	1	RRCID ->	217969	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12503 - 13158	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445			CNTY: GLASSCOCK							
FULK, MONTGOMERY				WELL #:	14	RRCID ->	197922	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGEE DRILLING CORPORATION				549369			CNTY: GLASSCOCK							
COX-UNIVERSITY				WELL #:	1	RRCID ->	212258	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	20546	PERF.	15862 - 20418	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544			CNTY: GLASSCOCK							
RAPE				WELL #:	7	RRCID ->	133172	COMPL. DATE	02/18/1972	TOTAL DEPTH	6492	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC.				684830			CNTY: GLASSCOCK							
EVANS I LTD				WELL #:	1	RRCID ->	256886	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LETHCO				256890			CNTY: GLASSCOCK							
				WELL #:	1	RRCID ->	256890	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC WEST RANCH		//CONT.//	00018 001	748011	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING								
		WELL #:	2601	RRCID ->	138440	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5123 - 6419				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEST STATE "24"		WELL #:	1	RRCID ->	161753	COMPL. DATE	11/15/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	4392 - 4443				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

LONGFELLOW FW		WELL #:	1201R	RRCID ->	211898	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	4460 - 4499				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LA ESCALERA -D-		WELL #:	3501	RRCID ->	211901	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	1980	PERF.	N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LONGFELLOW FW		WELL #:	1104	RRCID ->	211968	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	4836	PERF.	3896 - 4310				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LA ESCALERA		WELL #:	1501	RRCID ->	215453	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LA ESCALERA -D-		WELL #:	4201	RRCID ->	215646	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7190 - 9278				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//	00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//	748011								
LONGFELLOW FW		WELL #:	1302	RRCID ->	220546	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	3606	PERF.	2912 - 2952
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW STATE NORTH		WELL #:	3601	RRCID ->	223176	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4042 - 4192
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH HTC -2-		WELL #:	601	RRCID ->	224132	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:	5102	RRCID ->	247091	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	5623	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:	6090	RRCID ->	254561	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:	6901A	RRCID ->	256353	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	6565 - 6575
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES		
SHELL WESTERN E&P		774719							
WRIGHT STATE 70-25		WELL #:		1RE	RRCID -> 239008	COMPL. DATE 01/23/2007	TOTAL DEPTH 12775	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		234H	RRCID -> 252697	COMPL. DATE 12/03/2005	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9890 - 12752	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	775			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	775			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	775			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	775			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			-0-

SHUFFIELD 72-14		WELL #:		2	RRCID -> 256618	COMPL. DATE 02/21/2009	TOTAL DEPTH 4295	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854							
MOEERS "B"		WELL #:		5	RRCID -> 205796	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 1624	PERF. 719 - 1624	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

RATLIF STATE		WELL #:		7	RRCID -> 205836	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 1024	PERF. 840 - 1024	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

SNOW OIL & GAS INC.		798635							
SIBLEY RANCH 47 STATE "25"		WELL #:		1	RRCID -> 222750	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10668 - 10770	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS						
SOMA OPERATING COMPANY, LLC				801215									
PETTY 2-A				WELL #:	1	RRCID ->	248868	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	1235	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHAMP 7F				WELL #:	1	RRCID ->	250073	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	456	PERF. N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TREY RESOURCES INC.				868529									
OATMAN				WELL #:	1	RRCID ->	207693	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	15300	PERF.13670 - 15110	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624									
GATAGA				WELL #:	1	RRCID ->	102902	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	22076	PERF.21162 - 21597	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
PARISH 48				WELL #:	1H	RRCID ->	192319	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12758 - 13550	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LA ESCALERA BLK A-47 WELL #: 1 RRCID -> 254495 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 16051 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.) 00079 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 EXCHANGE AVENUE PRODUCTION CO. 256917
 MORTON 23 WELL #: 3 RRCID -> 188909 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 15748 PERF.11225 - 11245

09	4200 X	4000	-0-	-200	-0-	4000	2		N	-0-			200
10	4340 X	4000	-0-	-340	-0-	4000	2		N	-0-			200
11	4200 X	4000	-0-	-200	-0-	4000	2		N	-0-			200
12	4185 X	4000	-0-	-185	-0-	4000	2		N	-0-			200
01	4123 X	4000	-0-	-123	-0-	4000	2		N	-0-			200
*02	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2		N	-0-			200

MORTON 23 WELL #: 1 RRCID -> 197666 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16222 PERF.11120 - 11192

09	7710 X	7700	-0-	-10	-0-	7700	2		N	-0-			265
10	7967 X	7700	-0-	-267	-0-	7700	2		N	-0-			265
11	DLQ G-10	7700	-0-	7700	7700	7700	2		N	-0-			265
12	DLQ G-10	7700	-0-	7700	15400	7700	2		N	-0-			265
01	DLQ G-10	7700	-0-	7700	23100	7700	2		N	-0-			265
02	DLQ G-10	7700	-0-	7700	30800	7700	2		N	-0-			265

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

09	3450 #	529	-0-	-2921	-0-	529	3		Y	-0-			-0-
10	3565 #	3543	-0-	-22	-0-	3543	3		Y	-0-			-0-
11	3390 #	2090	-0-	-1300	-0-	2090	3		Y	-0-			-0-
12	3317 #	558	-0-	-2759	-0-	558	4		Y	-0-			-0-
01	3534 #	-0-	-0-	-3534	-0-				Y	-0-			-0-
02	3192 #	4	-0-	-3188	-0-	4	3		Y	-0-			-0-

A. G. H. (BRANDENBURG) 00126 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 PEARL RESOURCES OPERATING CO.LLC 647281
 BRANDENBURG WELL #: 1 RRCID -> 096071 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 18117 PERF.14613 - 14891

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ABELL (CLEAR FORK) 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
 BOYS RANCH WELL #: 3A RRCID -> 077137 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 3963 PERF. N/A

09	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
10	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
11	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
12	93 #	30	-0-	-63	-0-	30	2		N	-0-			-0-
01	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
*02	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-

ABELL (CLEAR FORK) //CONT.// 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 FITZGERALD STATE WELL #: 2 RRCID -> 162160 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3084 - 3370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	720 #	372	-0-	-348	-0-	372	3			N	-0-			-0-
10	744 #	700	-0-	-44	-0-	700	3			N	-0-			-0-
11	681 R	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-			-0-
12	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-			-0-
01	713 #	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-			-0-
02	644 #	616	-0-	-28	-0-	616	3			N	-0-			-0-

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

09	330 #	221	-0-	-109	-0-	221	2			Y	-0-			-0-
10	279 #	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-			-0-
11	240 #	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-			-0-
12	248 #	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-			-0-
01	248 #	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-			-0-
*02	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-			-0-

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

09	390 #	307	-0-	-83	-0-	307	2			N	-0-			34
10	438 R	438	-0-	-0-	-0-	432	2	6	9	N	5			39
11	392 R	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4	9	N	4			43
12	468 R	468	-0-	-0-	-0-	443	2	25	9	N	23			66
01	564 R	564	-0-	-0-	-0-	534	2	30	9	N	27			93
02	392 #	243	-0-	-149	-0-	225	2	18	9	N	16			109

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
 HEAGY WELL #: 1 RRCID -> 055613 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3083 - 3386

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

ABELL (CLEAR FORK UPPER) 00292 116 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 NEXTGEN WELL #: 2 RRCID -> 155471 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3336 - 3344

09	1765 N	413	-0-	-1352 B	-0-	380	3	33	9	N	30			110
10	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	457	3	30	9	N	27			137
11	480 N	395	-0-	-85 B	-0-	365	3	30	9	N	27			164
12	434 N	323	-0-	-111 B	-0-	301	3	22	9	N	20			184
01	496 N	325	-0-	-171 B	-0-	296	3	29	9	N	26	173	1	37
02	364 N	297	-0-	-67 B	-0-	277	3	20	9	N	18			55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

O & O OPERATORS, LLC. 617028
 HUNT -A- WELL #: 3 RRCID -> 054361 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3050 - 3151

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3			N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3			N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ABELL (CLEAR FORK UPPER) O & O OPERATORS, LLC. HUNT "B"		//CONT.// //CONT.//	00292 116 617028	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS		
		WELL #:	1	RRCID -> 069441	COMPL. DATE 12/17/1976	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 3	N	-0-
10	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 3	N	-0-
11	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11 3	N	-0-
12	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 3	N	-0-
01	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9 3	N	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
HUNT "C"		WELL #:	1	RRCID -> 103947	COMPL. DATE 01/01/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3198 - 3410
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114 3	N	-0-
10	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-
11	120 N	80	-0-	-40 B	-0-	80 3	N	-0-
12	124 N	89	-0-	-35 B	-0-	89 3	N	-0-
01	124 N	64	-0-	-60 B	-0-	64 3	N	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
ABELL (CLEARFORK 3050) THREE SPAN OIL & GAS, INC. PEARSON			00292 130 857911	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CRANE		
		WELL #:	1	RRCID -> 129826	COMPL. DATE 10/06/1988	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3050 - 3210
09	300 N	38	-0-	-262	-0-	38 3	N	-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-		N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
ABELL (CLEAR FORK 3200) INCLINE ENERGY BREWER			00292 145 423656	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS		
		WELL #:	1 C	RRCID -> 058103	COMPL. DATE 02/15/1974	TOTAL DEPTH	4120	PERF. N/A
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
OLSEN ENERGY INC. BOYS RANCH			621750			CNTY: PECOS		
		WELL #:	1	RRCID -> 045550	COMPL. DATE 01/20/1969	TOTAL DEPTH	5100	PERF. N/A
09	300 N	273	-0-	-27	-0-	273 2	N	-0-
10	372 N	272	-0-	-100	-0-	272 2	N	-0-
11	360 N	241	-0-	-119	-0-	241 2	N	-0-
12	279 N	157	-0-	-122	-0-	157 2	N	-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-		N	-0-

ABELL (GRAYBURG 2050)
KLM PETROLEUM CORP.
DRO

00292 305 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
470557
WELL #: 1 RRCID -> 098243 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2042 - 2052

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	600 N	318	-0-	-282	-0-	318 3		N	-0-			42
10	744 N	420	-0-	-324	-0-	420 3		N	-0-			42
11	600 N	479	-0-	-121	-0-	479 3		N	-0-			42
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-			42
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-			42
02	448 N	233	-0-	-215	-0-	233 3		N	-0-			42

ABELL (MCKEE, NW.)
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC
STATE-BALDWIN

00292 348 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
559624
WELL #: 1 RRCID -> 136698 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	14 3	3 9	N	3			25
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	21 3	2 9	N	2			27
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			27
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			27
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-			27
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23 3		N	-0-			27

ABELL (MONTROYA)
CITATION OIL & GAS CORP.
RENAUD

00292 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
154235
WELL #: 5 RRCID -> 216458 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4972 - 5148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INCLINE ENERGY
TUCKER -A-

423656 ONE WELL CNTY: CRANE
WELL #: 1 RRCID -> 051905 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5113 - 5238

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 #	23	-0-	-37	-0-	23 3		N	-0-	164 1		163
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			163
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			163
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			163
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			163
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			163

ABELL (PERMIAN-GENERAL)
BIG STAR OIL & GAS, LLC
WILLIAMS, C.

00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
070445
WELL #: 1 RRCID -> 106173 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
02	56 #	26	-0-	-30	-0-	26 3		N	-0-			-0-

CITATION OIL & GAS CORP.
GLENN, D.K.

154235 ONE WELL CNTY: CRANE
WELL #: 5 RRCID -> 149196 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3824 - 3836

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
G P II ENERGY, INC. 292232												
ROONEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 134496 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3214 - 3296												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	

09		600 #	423	-0-	-177	-0-		408 3	15 9	N	14	109
10		620 #	506	-0-	-114	-0-		497 3	9 9	N	8	117
11		600 #	406	-0-	-194	-0-		400 3	6 9	N	5	122
12		589 #	428	-0-	-161	-0-		419 3	9 9	N	8	130
*01		527 #	177	-0-	-350	-0-		175 3	2 9	N	2	132
02		448 #	134	-0-	-314	-0-		134 3		N	-0-	132

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780												
TAYLOR STATE WELL #: 1 RRCID -> 206785 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3819 - 3863												
*09		1440 #	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-	59
*10		1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-	59
*11		1590 #	468	-0-	-1122	-0-		120 1	348 3	N	-0-	59
12		1643 #	1026	-0-	-617	-0-		310 1	573 3	N	130	189
								143 9				
01		1993 R	1993	-0-	-0-	-0-		1964 3	29 9	N	26	215
*02		2006 R	2006	-0-	-0-	-0-		280 1	1726 3	N	-0-	215

INCLINE ENERGY 423656												
EBERHARD, W. C. T. WELL #: 1 RRCID -> 067389 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		1110 #	424	-0-	-686	-0-		292 3	132 9	N	120	227
10		1147 #	328	-0-	-819	-0-		210 3	118 9	N	107	164
11		1110 #	268	-0-	-842	-0-		139 3	129 9	N	117	110
12		1116 #	278	-0-	-838	-0-		149 3	129 9	N	117	227
01		651 #	361	-0-	-290	-0-		234 3	127 9	N	115	176
02		392 #	223	-0-	-169	-0-		107 3	116 9	N	105	281

GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 069898 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 1600 PERF. N/A												
09		1110 #	974	-0-	-136	-0-		974 3		N	-0-	-0-
10		1147 #	1087	-0-	-60	-0-		1087 3		N	-0-	-0-
11		1110 #	1039	-0-	-71	-0-		1039 3		N	-0-	-0-
12		1147 #	1051	-0-	-96	-0-		1051 3		N	-0-	-0-
01		1124 R	1124	-0-	-0-	-0-		1124 3		N	-0-	-0-
02		980 #	934	-0-	-46	-0-		934 3		N	-0-	-0-

LESSENICH, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 088810 COMPL. DATE 07/04/1984 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3126 - 3174												
09		4221 R	4221	-0-	-0-	-0-		4131 3	90 9	Y	82	121
10		4382 R	4382	-0-	-0-	-0-		4290 3	92 9	Y	84	40
11		4917 R	4917	-0-	-0-	-0-		4887 3	30 9	Y	27	67
12		4865 R	4865	-0-	-0-	-0-		4858 3	7 9	Y	6	73
01		5044 R	5044	-0-	-0-	-0-		5018 3	26 9	Y	24	97
02		DLQ G-10	5328	-0-	5328	5328		5274 3	54 9	Y	49	146

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624												
GLENN, D. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 068741 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A												
09		330 #	311	-0-	-19	-0-		311 3		N	-0-	110
10		361 R	361	-0-	-0-	-0-		361 3		N	-0-	110
11		345 R	345	-0-	-0-	-0-		345 3		N	-0-	110
12		348 R	348	-0-	-0-	-0-		348 3		N	-0-	110
01		372 #	350	-0-	-22	-0-		350 3		N	-0-	110
02		336 #	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-	110

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
STATE GROVE WELL #: 2 RRCID -> 146124 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3838 - 3924													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
O													
09	180 #	169	-0-	-11	-0-	111	3	58	9	N	53		179
10	200 R	200	-0-	-0-	-0-	156	3	44	9	N	40	162 1	57
11	209 R	209	-0-	-0-	-0-	167	3	42	9	N	38		95
12	252 R	252	-0-	-0-	-0-	206	3	46	9	N	42		137
01	212 R	212	-0-	-0-	-0-	136	3	76	9	N	69	155 1	51
02	196 #	193	-0-	-3	-0-	145	3	48	9	N	44		95

O & O OPERATORS, LLC. 617028													
TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 128331 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3046 - 3678													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		19

OLSEN ENERGY INC. 621750													
TENNECO-AARESTAD WELL #: 1 RRCID -> 115155 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3074 - 3767													
09	720 #	591	-0-	-129	-0-	584	2	7	9	N	6		50
10	740 R	740	-0-	-0-	-0-	731	2	9	9	N	8		58
11	709 R	709	-0-	-0-	-0-	701	2	8	9	N	7		65
12	690 R	690	-0-	-0-	-0-	679	2	11	9	N	10		75
01	744 #	699	-0-	-45	-0-	690	2	9	9	N	8		83
02	672 #	294	-0-	-378	-0-	285	2	9	9	N	8		91

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063													
CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 132400 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564													
09	1800 #	1357	-0-	-443	-0-	1357	3			N	-0-		201
10	1680 R	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-		201
11	1620 #	1312	-0-	-308	-0-	1312	3			N	-0-		201
12	1674 #	1408	-0-	-266	-0-	1408	3			N	-0-		201
01	1674 #	1498	-0-	-176	-0-	1498	3			N	-0-		201
*02	1562 R	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-		201

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 132646 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4697 - 4843													
09	576 R	576	-0-	-0-	-0-	553	3	23	9	N	21		201
10	848 R	848	-0-	-0-	-0-	814	3	34	9	N	31	173 1	59
11	751 R	751	-0-	-0-	-0-	723	3	28	9	N	25		84
12	833 R	833	-0-	-0-	-0-	800	3	33	9	N	30		114
*01	900 R	900	-0-	-0-	-0-	861	3	39	9	N	35		149
*02	944 R	944	-0-	-0-	-0-	735	3	209	9	N	190	165 1	174

TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 139479 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 1970 - 6164													
09	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-		142
10	1439 R	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-		142
11	1392 R	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-		142
12	1442 R	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-		142
*01	1436 R	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-		142
02	1288 #	1277	-0-	-11	-0-	1277	3			N	-0-		142

OIL AND GAS DIVISION

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS						
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY		//CONT.//		923063										
AMOCO SILVERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	149747	COMPL. DATE	06/05/1994	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	3540 - 3580		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			-0-
10	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-			-0-
11	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			-0-
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
01	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
02	504 #	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		1	RRCID ->	153452	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	5369	PERF.	3543 - 3619		
09	1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	1090	3	3	9	N	3	173	1	60
10	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-			60
11	1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-			60
12	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	1379	3	6	9	N	5			65
*01	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	1371	3	14	9	N	13			78
*02	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	1028	3	13	9	N	12			90

ABELL (PERMIAN 3800)		WELL #:		1	RRCID ->	019408	COMPL. DATE	03/27/1960	TOTAL DEPTH	5147	PERF.	N/A	CNTY: PECOS	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABELL (SAN ANDRES GAS)		WELL #:		2	RRCID ->	019404	COMPL. DATE	11/11/1963	TOTAL DEPTH	4233	PERF.	N/A	CNTY: PECOS	
09	300 N	215	-0-	-85	-0-	215	3			N	-0-			-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
*02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-

ABELL (WADDELL)		WELL #:		3	RRCID ->	105909	COMPL. DATE	06/16/1983	TOTAL DEPTH	5469	PERF.	5441 - 5462	CNTY: PECOS	
09	870 N	182	-0-	-688	-0-	182	3			N	-0-			-0-
10	992 N	394	-0-	-598	-0-	394	3			N	-0-			-0-
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-			-0-
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-			-0-
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-			-0-
02	1036 N	901	-0-	-135	-0-	901	3			N	-0-			-0-

WAGNER		WELL #:		1	RRCID ->	114855	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5730 - 5738		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	830	3	1	9	N	1			162
*02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1899	3	2	9	N	2			164

ABELL (WADDELL)		//CONT.//		00292 812	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CLARK, JOHN M., INC.		//CONT.//		157283								
GERETY		WELL #:		1	RRCID ->	172163	COMPL. DATE	12/07/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5273 - 5730
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1440 N	1379	-0-	-61	-0-	1379	3	N	-0-		-0-
10		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3	N	-0-		-0-
11		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3	N	-0-		-0-
12		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3	N	-0-		-0-
01		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3	N	-0-		-0-
*02		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3	N	-0-		-0-

ABELL (WADDELL SEG A)				00292 841	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE			
INCLINE ENERGY				423656								
TUCKER		WELL #:		1	RRCID ->	019425	COMPL. DATE	12/18/1945	TOTAL DEPTH	6344	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
01		124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3	N	-0-		-0-
*02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-

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

HOOK				WELL #:	1	RRCID ->	144846	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	3182 - 3194
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09		1710 #	1473	-0-	-237	-0-	1473	3	N	-0-		-0-	
10		1736 #	1698	-0-	-38	-0-	1698	3	N	-0-		-0-	
11		1680 #	1581	-0-	-99	-0-	1581	3	N	-0-		-0-	
12		1705 #	1608	-0-	-97	-0-	1608	3	N	-0-		-0-	
01		1705 #	1593	-0-	-112	-0-	1593	3	N	-0-		-0-	
02		1540 #	1427	-0-	-113	-0-	1427	3	N	-0-		-0-	

ABELL, EAST (CLEAR FORK, LO.)				00293 150	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
BRECK OPERATING CORP.				089974								
CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	091335	COMPL. DATE	10/13/1980	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3777 - 3846
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		480 N	29	-0-	-451	-0-	29	2	N	-0-		-0-
10		496 N	3	-0-	-493	-0-	3	2	N	-0-		-0-
11		450 N	15	-0-	-435	-0-	15	2	N	-0-		-0-
12		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-		-0-
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ABELL, EAST (GRAYBURG)				00293 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY				923063								
EATON		WELL #:		1A	RRCID ->	121972	COMPL. DATE	07/20/1986	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	2010 - 2025
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-		-0-
10		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-		-0-
11		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-		-0-
12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-		-0-
*01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-		-0-
*02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-		-0-

ABELL, EAST (MCKEE)
CLARK, JOHN M., INC.
GERETY

00293 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
157283

WELL #: 1 RRCID -> 141542 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5288

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

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.
PIPER

00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
251726

WELL #: 2 RRCID -> 157075 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3282 - 3344

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIPER

WELL #: 3 RRCID -> 157649 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3390 - 3402

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIPER

WELL #: 1 RRCID -> 158173 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3253 - 3339

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267

EOG RESOURCES, INC.
GRISHAM "27"

253162

WELL #: 1 RRCID -> 177762 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3250 - 3400

09	2070 X	1587	-0-	-483	-0-	1587	2	N	-0-			-0-
10	2139 X	1996	-0-	-143	-0-	1996	2	N	-0-			-0-
11	1950 X	1882	-0-	-68	-0-	1882	2	N	-0-			-0-
12	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2	N	-0-			-0-
01	1984 X	1908	-0-	-76	-0-	1908	2	N	-0-			-0-
02	1792 X	NO RPT	-0-	-1792	-0-			N	NO RPT			-0-

STOUT ENERGY INC.
T. A. S. -B-

824192

WELL #: 3 RRCID -> 019433 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)		//CONT.//		00296 250	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE		
STOUT ENERGY INC.		//CONT.//		824192									
TAS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	107682	COMPL. DATE	10/14/1983	TOTAL DEPTH	5565	PERF.	3338 - 3349	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	840 N	727	-0-	-113	-0-		727 3		N	-0-			-0-
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-		873 3		N	-0-			-0-
11	840 N	808	-0-	-32	-0-		808 3		N	-0-			-0-
12	744 N	741	-0-	-3	-0-		741 3		N	-0-			-0-
01	868 N	715	-0-	-153	-0-		715 3		N	-0-			-0-
02	756 N	642	-0-	-114	-0-		642 3		N	-0-			-0-
THREE SPAN OIL & GAS, INC.				857911				CAPACITY			CNTY: PECOS		
TUNSTILL		WELL #:		1	RRCID ->	166524	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3285 - 3342	
09	1320 X	1111	-0-	-209	-0-		1111 3		N	-0-			107
10	1364 X	1337	-0-	-27	-0-		1337 3		N	-0-			107
11	1290 X	1259	-0-	-31	-0-		1259 3		N	-0-			107
12	1333 X	1283	-0-	-50	-0-		1283 3		N	-0-			107
01	1333 X	1265	-0-	-68	-0-		1265 3		N	-0-			107
02	1204 X	NO RPT	-0-	-1204	-0-				N	NO RPT			107
ALLISON RANCH (WOLFCAMP)				01814 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		IDOL		147862									
		WELL #:		1 U	RRCID ->	041512	COMPL. DATE	02/08/1967	TOTAL DEPTH	15465	PERF.	N/A	
09	630 N	345	-0-	-285	-0-		345 2		N	-0-			-0-
10	496 N	346	-0-	-150	-0-		346 2		N	-0-			-0-
11	450 N	400	-0-	-50	-0-		400 2		N	-0-			-0-
12	372 N	351	-0-	-21	-0-		351 2		N	-0-			-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-		493 2		N	-0-			-0-
02	420 N	383	-0-	-37	-0-		383 2		N	-0-			-0-
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011				CAPACITY			CNTY: PECOS		
ALLISON		WELL #:		2001U	RRCID ->	103078	COMPL. DATE	06/26/1981	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	4139 - 9487	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALLISON 2		WELL #:		1301	RRCID ->	152289	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	1524 - 1613	
09	INC G-10	178	-0-	178	330		10 1	168 2	Y	-0-			-0-
10	INC G-10	188	-0-	188	518		10 1	178 2	Y	-0-			-0-
11	706 N	188	-0-	-518	-0-		10 1	178 2	Y	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-		11 1	178 2	Y	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-		10 1	190 2	Y	-0-			-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-		9 1	155 2	Y	-0-			-0-
LONGFELLOW XX 1995		WELL #:		1	RRCID ->	160328	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7639 - 8120	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 1		N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 1		N	-0-			-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27 1		N	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 1		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011														
M.E.P.&P. WELL #: 1 RRCID -> 196928 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7003 - 7181														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		4530 X	4239	-0-	-291	-0-	230 1	4009 2	N		-0-			-0-
10		4681 X	4369	-0-	-312	-0-	236 1	4133 2	N		-0-			-0-
11		4530 X	3923	-0-	-607	-0-	212 1	3711 2	N		-0-			-0-
12		4588 X	4435	-0-	-153	-0-	249 1	4186 2	N		-0-			-0-
01		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	233 1	4451 2	N		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4282	-0-	4282	4282	234 1	4048 2	N		-0-			-0-

LA ESCALERA "D" WELL #: 3201 RRCID -> 213554 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9076 - 9698														
09		480 N	464	-0-	-16	-0-	25 1	439 2	N		-0-			-0-
10		496 N	479	-0-	-17	-0-	26 1	453 2	N		-0-			-0-
11		480 N	465	-0-	-15	-0-	25 1	440 2	N		-0-			-0-
12		465 N	449	-0-	-16	-0-	25 1	424 2	N		-0-			-0-
01		465 N	461	-0-	-4	-0-	23 1	438 2	N		-0-			-0-
02		448 N	416	-0-	-32	-0-	23 1	393 2	N		-0-			-0-

KOONTZ WELL #: 3302 RRCID -> 215438 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. N/A														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

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

WEST RANCH WELL #: 5093 RRCID -> 228889 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3078 - 3395														
09		330 N	261	-0-	-69	-0-	14 1	247 2	N		-0-			-0-
10		310 N	262	-0-	-48	-0-	14 1	248 2	N		-0-			-0-
11		300 N	238	-0-	-62	-0-	13 1	225 2	N		-0-			-0-
12		279 N	267	-0-	-12	-0-	15 1	252 2	N		-0-			-0-
01		248 N	247	-0-	-1	-0-	12 1	235 2	N		-0-			-0-
02		224 N	195	-0-	-29	-0-	11 1	184 2	N		-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5091 RRCID -> 229053 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2780 - 3118														
09		420 N	261	-0-	-159	-0-	14 1	247 2	N		-0-			-0-
10		341 N	275	-0-	-66	-0-	15 1	260 2	N		-0-			-0-
11		330 N	243	-0-	-87	-0-	13 1	230 2	N		-0-			-0-
12		279 N	275	-0-	-4	-0-	15 1	260 2	N		-0-			-0-
01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	15 1	287 2	N		-0-			-0-
*02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	13 1	219 2	N		-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2704 RRCID -> 229054 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1956 - 3185														
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 2	N		-0-			-0-
10		93 N	68	-0-	-25	-0-	4 1	64 2	N		-0-			-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 2	N		-0-			-0-
12		93 N	54	-0-	-39	-0-	3 1	51 2	N		-0-			-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	N		-0-			-0-
*02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	N		-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
WEST RANCH		WELL #:		5095	RRCID ->	229636	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3380 - 4216				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #:		2617	RRCID ->	230104	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	3466	PERF. 1910 - 3005				
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 2	N	-0-						-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	5 1	80 2	N	-0-						-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	5 1	93 2	N	-0-						-0-
12	93 N	28	-0-	-65	-0-	2 1	26 2	N	-0-						-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-						-0-
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 2	N	-0-						-0-

WEST RANCH		WELL #:		8014	RRCID ->	230666	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3610 - 3750				
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	14 1	241 2	N	-0-						-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	14 1	250 2	N	-0-						-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13 1	235 2	N	-0-						-0-
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	14 1	234 2	N	-0-						-0-
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	12 1	232 2	N	-0-						-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	12 1	202 2	N	-0-						-0-

WEST STATE		WELL #:		403E	RRCID ->	231954	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4435 - 5784				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

WEST RANCH		WELL #:		2609	RRCID ->	233105	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2246 - 2890				
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-						-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	N	-0-						-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-						-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-						-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

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

WEST STATE		WELL #:		2415	RRCID ->	234158	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 3398 - 4312				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH		WELL #:		5033	RRCID ->	234718	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2770 - 3190
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-		7 1	124 2	N	-0-		-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-		8 1	132 2	N	-0-		-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-		7 1	127 2	N	-0-		-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-		8 1	136 2	N	-0-		-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-		7 1	127 2	N	-0-		-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-		7 1	114 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		2705 S	RRCID ->	234821	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2446 - 3187
09	1170 N	1157	-0-	-13	-0-		63 1	1094 2	N	-0-		-0-
10	1209 N	1163	-0-	-46	-0-		63 1	1100 2	N	-0-		-0-
11	1170 N	1123	-0-	-47	-0-		61 1	1062 2	N	-0-		-0-
12	1209 N	1192	-0-	-17	-0-		67 1	1125 2	N	-0-		-0-
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-		59 1	1124 2	N	-0-		-0-
*02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		58 1	999 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		6061	RRCID ->	237778	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	2657 - 3348
09	450 N	408	-0-	-42	-0-		22 1	380 2	N	5		72
							6 9					
10	465 N	408	-0-	-57	-0-		22 1	383 2	N	3		75
							3 9					
11	420 N	373	-0-	-47	-0-		20 1	353 2	N	-0-		75
12	434 N	388	-0-	-46	-0-		21 1	359 2	N	7		82
							8 9					
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-		20 1	388 2	N	5		87
							6 9					
*02	344 N	344	-0-	-0-	-0-		18 1	320 2	N	5		92
							6 9					

WEST RANCH		WELL #:		3111	RRCID ->	237787	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	4192 - 7056
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:		6056	RRCID ->	237866	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	4443	PERF.	4071 - 4250
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-		19 1	326 2	N	-0-		-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-		19 1	340 2	N	-0-		-0-
11	360 N	330	-0-	-30	-0-		18 1	312 2	N	-0-		-0-
12	372 N	306	-0-	-66	-0-		17 1	289 2	N	-0-		-0-
01	372 N	288	-0-	-84	-0-		14 1	274 2	N	-0-		-0-
02	308 N	224	-0-	-84	-0-		12 1	212 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		6064	RRCID ->	237867	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2544 - 3062
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//	01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS									
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//	748011												
WEST RANCH		WELL #:	5090	RRCID ->	237958	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	2306 -	2854			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	19 1	323	2	N	-0-				-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	19 1	326	2	N	-0-				-0-
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	17 1	303	2	N	-0-				-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23 1	381	2	N	-0-				-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22 1	411	2	N	-0-				-0-
*02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21 1	368	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:	8010	RRCID ->	238033	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	3474 -	4246			
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	8 1	131	2	N	-0-				-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	8 1	134	2	N	-0-				-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	7 1	128	2	N	-0-				-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	8 1	130	2	N	-0-				-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	7 1	131	2	N	-0-				-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	7 1	116	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:	4603	RRCID ->	239161	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	3853	PERF.	2686 -	2712			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #:	1207	RRCID ->	239357	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	5544 -	6380			
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13 1	234	2	N	-0-				-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13 1	231	2	N	-0-				-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	12 1	213	2	N	-0-				-0-
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	12 1	204	2	N	-0-				-0-
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	11 1	205	2	N	-0-				-0-
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	10 1	181	2	N	-0-				-0-

ALLISON		WELL #:	4709	RRCID ->	240931	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	10064	PERF.	3580 -	4254			
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	5 1	92	2	N	25				70
							28 9								
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	5 1	91	2	N	55				125
							61 9								
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	5 1	82	2	N	25	87	1		63
							28 9								
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5 1	90	2	N	54				117
							59 9								
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	5 1	96	2	N	40	119	1		38
							44 9								
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5 1	92	2	N	35				73
							39 9								

WEST RANCH		WELL #:	2312	RRCID ->	241215	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2808 -	3206			
09	2700	N	2624	-0-	-76	-0-	143 1	2481	2	N	-0-				-0-
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	146 1	2563	2	N	-0-				-0-
11	2610	N	2505	-0-	-105	-0-	135 1	2370	2	N	-0-				-0-
12	2697	N	2650	-0-	-47	-0-	149 1	2501	2	N	-0-				-0-
01	2697	N	2527	-0-	-170	-0-	126 1	2401	2	N	-0-				-0-
02	2352	N	2222	-0-	-130	-0-	121 1	2101	2	N	-0-				-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 2621		RRCID -> 241259		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 4782 PERF. 2094 - 4622		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	690 N	651	-0-	-39	-0-	35 1	616 2	N	-0-	-0-
10	682 N	568	-0-	-114	-0-	31 1	537 2	N	-0-	-0-
11	660 N	564	-0-	-96	-0-	30 1	534 2	N	-0-	-0-
12	682 N	591	-0-	-91	-0-	33 1	558 2	N	-0-	-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	32 1	613 2	N	-0-	-0-
*02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	32 1	555 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 905		RRCID -> 241260		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252		
09	1050 N	1009	-0-	-41	-0-	55 1	954 2	N	-0-	-0-
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	77 1	1342 2	N	-0-	-0-
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	73 1	1288 2	N	-0-	-0-
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	78 1	1314 2	N	-0-	-0-
01	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	68 1	1303 2	N	-0-	-0-
02	1260 N	1224	-0-	-36	-0-	67 1	1157 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2616		RRCID -> 241347		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 2886 - 2904		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5048		RRCID -> 242182		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 2480 - 3060		
09	240 N	198	-0-	-42	-0-	11 1	187 2	N	-0-	-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	11 1	197 2	N	-0-	-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	10 1	183 2	N	-0-	-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13 1	211 2	N	-0-	-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12 1	220 2	N	-0-	-0-
*02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11 1	191 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2706N		RRCID -> 243005		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5128 - 6256		
09	240 N	161	-0-	-79	-0-	9 1	152 2	N	-0-	-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	10 1	172 2	N	-0-	-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10 1	172 2	N	-0-	-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 1	152 2	N	-0-	-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10 1	186 2	N	-0-	-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	9 1	154 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5051		RRCID -> 243602		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3746 - 4340		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5065		RRCID -> 246387		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS									
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011									
ALLISON WELL #: 2008 RRCID -> 249750 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3184 - 3272									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
WEST RANCH WELL #: 2511 RRCID -> 251498 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 3510 - 3614									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
LONGFELLOW SS 600 WELL #: 1803 RRCID -> 253493 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 3019 - 3636									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36	N	NO RPT	-0-	-0-
ALLISON 4 WELL #: 302 RRCID -> 256557 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1592 - 1652									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256877 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 3602									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555									
ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 159945 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7754 - 7874									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

ALPHA (QUEEN)		01938 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS								
THREE-B OIL COMPANY, THE		857405														
PRICE "20"		WELL #: 2		RRCID -> 153333		COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH 2723 PERF. 2548 - 2564								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CRAWFORD "21"		WELL #: 1		RRCID -> 206111		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2574 - 2682								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

GULF "17"		WELL #: 2		RRCID -> 208211		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2628 - 2740								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

AMBLER (DELAWARE 4335)		02285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
FINLEY RESOURCES, INC.		268602														
LANGFORD ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 201265		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4226 - 4353								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

LANGFORD ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 201266		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 4361 PERF. 4310 - 4355								
09	124	X	124	-0-	-0-	-0-	88	2	36	9	N	33	28	1		36
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-		-0-		N	14	13	1		37
11	122	X	122	-0-	-0-	-0-	88	2	34	9	N	31	28	1		40
12	124	X	123	-0-	-1	-0-	88	2	35	9	N	32	28	1		44
01	124	X	95	-0-	-29	-0-	60	2	35	9	N	32	28	1		48
02	112	X	84	-0-	-28	-0-	54	2	30	9	N	27	30	1		45

PA PROSPECT LLC		631641		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
NORTH PECOS BRINE STATION		WELL #: 1		RRCID -> 121898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2199 - 3450								
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

ANAKIN (PENN)			02491 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LOVING		
EOG RESOURCES, INC.			253162									
ZANE 24			WELL #: 2		RRCID -> 208444		COMPL. DATE 10/17/2004			TOTAL DEPTH 16140 PERF.15310 - 15330		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	2940 #	1798	-0-	-1142	-0-	1798	2			N	-0-	35
10	3038 #	2784	-0-	-254	-0-	2784	2			N	-0-	35
11	2940 #	1946	-0-	-994	-0-	1946	2			N	-0-	35
12	2635 #	2073	-0-	-562	-0-	2073	2			N	-0-	35
01	2790 #	2476	-0-	-314	-0-	2476	2			N	-0-	35
02	2520 #	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT	35

ANDECTOR (GRAYBURG)			02596 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR		
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232									
EMBAR			WELL #: 62		RRCID -> 153631		COMPL. DATE 02/24/1995			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749		
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	-0-
11	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	-0-

NOBLES			WELL #: 10		RRCID -> 155823		COMPL. DATE 09/22/1995			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010		
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	-0-
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-	-0-
11	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1093	3			Y	-0-	-0-
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-	-0-
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-	-0-
*02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-	-0-

EMBAR			WELL #: 59		RRCID -> 156316		COMPL. DATE 11/02/1995			TOTAL DEPTH 4586 PERF. 3849 - 3854		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112 125 0	28
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62 69 0	21
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58 61 0	18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37 42 0	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40 45 0	8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33 33 0	8

EMBAR			WELL #: 7		RRCID -> 159032		COMPL. DATE 06/01/1996			TOTAL DEPTH 8535 PERF. 3714 - 3723		
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

UNIVERSITY ANDREWS			WELL #: 101		RRCID -> 168984		COMPL. DATE 09/20/1997			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3930 - 3970		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ANDECTOR (GRAYBURG)		//CONT.//		02596 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624							
SCHARBAUER -J-				WELL #: 1	RRCID -> 187401	COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH 4405	PERF. 4000	- 4010		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 3		N	-0-		-0-
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3		N	-0-		-0-
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-		-0-
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3		N	-0-		-0-
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3		N	-0-		-0-
02	952 N	801	-0-	-151	-0-	801 3		N	-0-		-0-

SCHARBAUER -J-				WELL #: 2	RRCID -> 189921	COMPL. DATE 06/25/2002	TOTAL DEPTH 8502	PERF. 3938	- 3948		
09	1980 X	1903	-0-	-77	-0-	1903 3		N	-0-		-0-
10	2046 X	1101	-0-	-945	-0-	1101 3		N	-0-		-0-
11	1950 X	1025	-0-	-925	-0-	1025 3		N	-0-		-0-
12	1953 X	962	-0-	-991	-0-	962 3		N	-0-		-0-
01	1953 X	1109	-0-	-844	-0-	1109 3		N	-0-		-0-
02	1764 X	801	-0-	-963	-0-	801 3		N	-0-		-0-

ANDECTOR (MCKEE)				02596 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
FRANK-B				WELL #: 2	RRCID -> 151075	COMPL. DATE 08/25/1994	TOTAL DEPTH 8573	PERF. 7779	- 7840		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LIMPIA				WELL #: 6	RRCID -> 152793	COMPL. DATE 12/22/1994	TOTAL DEPTH 8576	PERF. 7856	- 7900		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LIMPIA				WELL #: 2	RRCID -> 155467	COMPL. DATE 06/22/1995	TOTAL DEPTH 8556	PERF. 7735	- 7885		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NOBLES				WELL #: 2	RRCID -> 225566	COMPL. DATE 08/18/1995	TOTAL DEPTH 8556	PERF. 7782	- 7910		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38

ANDECTOR (YATES)		02596 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
ANDECTOR EXPLORATION COMPANY		020783										
COWDEN B		WELL #: 1		RRCID -> 067506		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3 N		3	-0-	-0-		3 3	N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	1 N		-0-	-0-	-1			N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
COLE		WELL #: 1		RRCID -> 061560		COMPL. DATE 03/26/1975		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A				
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 062984		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A				
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 062985		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2775 PERF. N/A				
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
TXL -B-		WELL #: 8		RRCID -> 255732		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CUMMINS, H. E.		WELL #: 3		RRCID -> 180364		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2650 - 2850				
09	510 X	445	-0-	-65	-0-	445	3	N	-0-			-0-
10	527 X	318	-0-	-209	-0-	318	3	N	-0-			-0-
11	480 X	243	-0-	-237	-0-	243	3	N	-0-			-0-
12	496 X	240	-0-	-256	-0-	240	3	N	-0-			-0-
01	496 X	256	-0-	-240	-0-	256	3	N	-0-			-0-
02	420 X	238	-0-	-182	-0-	238	3	N	-0-			-0-

ANDECTOR (YATES)		//CONT.//		02596 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
CUMMINS, H. E.		WELL #:		7	RRCID ->	229045	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	2681 - 2731
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1410 N	1267	-0-	-143	-0-	1267	3	N	-0-			-0-
10	1395 N	906	-0-	-489	-0-	906	3	N	-0-			-0-
11	1350 N	694	-0-	-656	-0-	694	3	N	-0-			-0-
12	1302 N	684	-0-	-618	-0-	684	3	N	-0-			-0-
01	899 N	729	-0-	-170	-0-	729	3	N	-0-			-0-
*02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-			-0-

ANDREWS, SOUTH (DEVONIAN)				02730 284	ASSOCIATED	49B			CNTY: ANDREWS			
ENERGEN RESOURCES CORPORATION				252002								
UNIVERSITY		WELL #:		3	RRCID ->	152019	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11149	PERF.	11047 - 11096
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNA K (ATOKA)				03010 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING			
SHELL WESTERN E&P				774719								
ANNA K "44"		WELL #:		1	RRCID ->	087568	COMPL. DATE	03/15/1980	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	15229 - 15251
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	19	3	14	9	N	13	86
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-	86
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-	86
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	280	3	3	9	N	3	89
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	250	3	3	9	N	3	92
02	252 N	119	-0-	-133	-0-	119	3			N	-0-	92

WOODY J "45"				093670	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING			
WELL #:				1	RRCID ->	093670	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	16570	PERF.	15052 - 15079
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	671	3	9	9	N	8	84
10	1519 N	916	-0-	-603	-0-	916	2			N	-0-	84
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-	84
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-	84
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-	84
*02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-	84

APCO (CLEAR FORK)				03264 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PECOS			
AVRA OIL COMPANY				038723								
CHEVTEX		WELL #:		1	RRCID ->	067626	COMPL. DATE	08/11/1976	TOTAL DEPTH	3413	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

APCO (CLEAR FORK)		//CONT.//	03264 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
BUSTOS, MARTIN OIL			112687									
UTEX		WELL #:	2	RRCID ->	067627	COMPL. DATE	08/12/1976	TOTAL DEPTH	3350	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
EARNEST PRODUCING CORPORATION												
PAUL "A"												
		WELL #:	238708	1	RRCID ->	061567	COMPL. DATE	03/06/1975	TOTAL DEPTH	3416	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	1	N	-0-	-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	1	N	-0-	-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	1	N	-0-	-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
PAUL "C"												
		WELL #:	1	RRCID ->	069416	COMPL. DATE	12/30/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			105
11	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	1	N	-0-	105
12	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	1	N	-0-	105
01	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	1	N	-0-	105
*02	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1	N	-0-	105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
SHEARER												
		WELL #:	2BC	RRCID ->	168846	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	4702	PERF. 3203 - 3228		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	22	179	1	19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	28			47
11	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	40	1	45	9	88
12	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	48	1	31	9	116
01	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	48	1	12	9	127
02	84	N	61	-0-	-23	B	-0-	50	1	11	9	137
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.												
AERO												
		WELL #:	490300	1	RRCID ->	111218	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	4735	PERF. 3179 - 3255	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

APCO (CLEAR FORK)		//CONT.//	03264 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS						
O & O OPERATORS, LLC.			617028									
GREGG "B"		WELL #:	2	RRCID -> 069300	COMPL. DATE 12/09/1976	TOTAL DEPTH 3382	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
		09 14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		10 14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		11 14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		12 14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		01 14B DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		02 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
OLSEN ENERGY INC.			621750			CNTY: PECOS						
CROCKETT - STATE			WELL #:	2	RRCID -> 050616	COMPL. DATE 05/02/1971	TOTAL DEPTH 4628	PERF. N/A				
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
		09 PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
		10 PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
		11 PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
		12 PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
		01 PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
		02 PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
APCO-WARNER			03278 001			CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.			621750	ASSOCIATED	CAPACITY							
CROCKETT-STATE			WELL #:	2	RRCID -> 154204	COMPL. DATE 03/29/1995	TOTAL DEPTH 4628	PERF. 3982 - 4223				
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	292 2	15 9	N	14			90
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	471 2	19 9	N	17			107
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	495 2	17 9	N	15			122
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	838 2	22 9	N	20			142
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1016 2	62 9	N	56			198
*02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	664 2	3 9	N	3	180 1		21
CROCKETT "A"			WELL #:	2R	RRCID -> 210003	COMPL. DATE 06/07/2005	TOTAL DEPTH 4776	PERF. 4020 - 4259				
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			66
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-			66
11	600 N	566	-0-	-34	-0-	566 2		N	-0-			66
12	279 N	79	-0-	-200	-0-	79 2		N	-0-			66
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			66
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-			N	-0-			66
APCO-WARNER (DETRITAL)			03278 300			CNTY: PECOS						
BUSTOS, MARTIN OIL			112687	NON-ASSOCIATED	EXEMPT							
UTEX			WELL #:	1	RRCID -> 065580	COMPL. DATE 02/18/1976	TOTAL DEPTH 4511	PERF. N/A				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

APCO-WARNER, W. (WICHITA ALBANY) 03284 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
SMITH, MYRON A. "D" WELL #: 1 RRCID -> 082266 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4530 - 4818												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

09		2670 X	561	-0-	-2109	-0-	561	2			N	-0-
10		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-
11		2820 X	2468	-0-	-352	-0-	2468	2			N	-0-
12		2914 X	2711	-0-	-203	-0-	2711	2			N	-0-
01		3317 X	2876	-0-	-441	-0-	2876	2			N	-0-
02		2996 X	2280	-0-	-716	-0-	2280	2			N	-0-

SMITH, MYRON A. -D- WELL #: 2 RRCID -> 126948 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 4945 PERF. 4530 - 4813												
09		12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-
01		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-
02		28 N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-

SMITH, MYRON A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 162512 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 4498 - 4657												
09		1140 X	137	-0-	-1003	-0-	137	2			N	206
10		1054 X	359	-0-	-695	-0-	359	2			N	206
11		870 X	348	-0-	-522	-0-	348	2			N	206
12		399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	206
01		547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	206
*02		355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	206

APOLLO (ATOKA) 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
FELMONT WELL #: 1 RRCID -> 079307 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 19332 PERF.12725 - 13312												
09		7500 X	3189	-0-	-4311	-0-	3189	3			N	189
10		7750 X	3103	-0-	-4647	-0-	3103	3			N	189
11	DLQ	G-10	2906	-0-	2906	2906	2906	3			N	189
12		5795 X	2889	-0-	-2906	-0-	2889	3			N	189
01		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	189
02		2660 X	2578	-0-	-82	-0-	2578	3			N	189

UNIVERSITY 21-2 WELL #: 1 L RRCID -> 099618 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 19300 PERF.12571 - 12842												
09		3000 N	1629	-0-	-1371	5756	1552	3	77	9	Y	101
10		3100 N	1850	-0-	-1250	4506	1755	3	95	9	Y	43
11		3000 N	1675	-0-	-1325	3181	1675	3			Y	43
12		3100 N	1765	-0-	-1335	1846	1643	3	122	9	Y	154
01		3100 N	1598	-0-	-1502	344	1487	3	111	9	Y	88
*02		1969 N	1625	-0-	-344	-0-	1595	3	30	9	Y	115

WINK AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 116736 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 16900 PERF.13033 - 13061												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

APOLLO (ATOKA)		//CONT.//		03293 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
WINK AIRPORT		WELL #:		2	RRCID ->	128750	COMPL. DATE	08/04/1988	TOTAL DEPTH	19038	PERF.	12946 - 13020
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1500 N	426	-0-	-1074	-0-	426	3	N	-0-		102
10		1116 N	500	-0-	-616	-0-	500	3	N	-0-		102
11		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3	N	-0-		102
12		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3	N	-0-		102
01		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3	N	-0-		102
*02		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3	N	-0-		102

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		UNIVERSITY E/2 15		WELL #:	151	RRCID ->	127540	COMPL. DATE	05/21/1988	TOTAL DEPTH	16973	PERF.	12888 - 12984
*05	T. A.	11219	-0-	11219	11219	11215	2	4	9	N	4	139			
06	T. A.	10426	-0-	10426	21645	10426	2			N	-0-	139			
07	T. A.	10649	-0-	10649	32294	10649	2			N	-0-	139			
*08	42681 X	10387	-0-	-32294	-0-	10387	2			N	-0-	139			
09	10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	10274	2	3	9	N	3	142			
10	11253 X	10318	-0-	-935	-0-	10312	2	6	9	N	5	147			
11	10440 X	8843	-0-	-1597	-0-	8840	2	3	9	N	3	150			
12	10664 X	9205	-0-	-1459	-0-	9202	2	3	9	N	3	153			
*01	10633 X	9149	-0-	-1484	-0-	9128	2	21	9	N	19	128			
02	9604 X	8970	-0-	-634	-0-	8969	2	1	9	N	1	129			

UNIVERSITY BLK 21 GU		WELL #:		142	RRCID ->	226567	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	19150	PERF.	13076 - 13185
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	49

TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC		875191		UNIVERSITY 21-35		WELL #:	1	RRCID ->	224671	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11433 - 11868
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

APOLLO (ELLENBURGER)		03293 200		SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:	141 L	RRCID ->	063649	COMPL. DATE	06/16/1975	TOTAL DEPTH	20440	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY BLK. 21 GU WELL #: 141 U RRCID -> 055549 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 20440 PERF. N/A

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

UNIV. BLK. 21 GU SWD WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY BLK. 21 GU WELL #: 142 U RRCID -> 084131 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 19150 PERF.16250 - 16320

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APOLLO (UPPER MORROW) 03293 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
UNIVERSITY 21-9 WELL #: 1 RRCID -> 171180 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 21000 PERF.14287 - 14301

09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					131
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					131
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					131
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					131
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					131
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					131

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
UNIVERSITY "21-34" WELL #: 1 RRCID -> 237045 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 17560 PERF.15511 - 15531

09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	26	2	4	9	N	4					46
10	51	R	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					46
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					46
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					46

APOLLO, EAST (WOLFCAMP)			03294 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			775854									
UNIVERSITY BLK. 21			WELL #:	231	RRCID ->	194144	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	20683	PERF.	11638 - 11800
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05	T. A.	11669	-0-	11669	11669	11645	2	24	9	N	22	142
06	T. A.	4497	-0-	4497	16166	4475	2	22	9	N	20	162
07	T. A.	1671	-0-	1671	17837	1663	2	8	9	N	7	169
*08	18153 X	316	-0-	-17837	-0-	316	2			N	-0-	169
09	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-	169
10	11780 X	641	-0-	-11139	-0-	641	2			N	-0-	169
11	1500 X	1142	-0-	-358	-0-	1142	2			N	-0-	169
12	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2230	2	22	9	N	20	189
01	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4577	2	33	9	N	30	219
*02	12288 X	12288	-0-	-0-	-0-	12247	2	41	9	N	37	192 1 64
UNIVERSITY BLK 21												
			WELL #:	261	RRCID ->	195190	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	16586	PERF.	11666 - 11960
*05	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	3949	2	210	9	N	191	205
06	3090 X	2902	-0-	-188	-0-	2729	2	173	9	N	157	175
07	4743 X	3566	-0-	-1177	-0-	3182	2	384	9	N	349	331
08	4743 X	4288	-0-	-455	-0-	3868	2	420	9	N	382	151
09	4080 X	3856	-0-	-224	-0-	3504	2	352	9	N	320	97
10	4216 X	3928	-0-	-288	-0-	3591	2	337	9	N	306	214
11	4140 X	3429	-0-	-711	-0-	3015	2	414	9	N	376	212
12	4278 X	1654	-0-	-2624	-0-	1354	2	300	9	N	273	296
01	4278 X	2890	-0-	-1388	-0-	2480	2	410	9	N	373	293
02	3612 X	3149	-0-	-463	-0-	2896	2	253	9	N	230	141
UNIVERSITY BLK 21												
			WELL #:	262	RRCID ->	195193	COMPL. DATE	02/08/2005	TOTAL DEPTH	19000	PERF.	11618 - 11852
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
UNIVERSITY BLK 21												
			WELL #:	232	RRCID ->	197443	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11278 - 11773
*05	1209 X	240	-0-	-969	-0-	212	2	28	9	N	25	195
06	1020 X	179	-0-	-841	-0-	103	2	76	9	N	69	264
07	403 X	224	-0-	-179	-0-	29	2	195	9	N	177	68
08	372 X	281	-0-	-91	-0-	264	2	17	9	N	15	83
09	311 X	311	-0-	-0-	-0-	288	2	23	9	N	21	104
10	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-	104
11	270 X	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-	104
12	386 X	386	-0-	-0-	-0-	352	2	34	9	N	31	135
01	310 X	261	-0-	-49	-0-	193	2	68	9	N	62	197
02	280 X	235	-0-	-45	-0-	192	2	43	9	N	39	236
UNIVERSITY BLK 21												
			WELL #:	221	RRCID ->	207516	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	16533	PERF.	11892 - 12049
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	149

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 264 RRCID -> 219151 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14192 PERF.11650 - 11912

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05		4371 X	2314	-0-	-2057	-0-	2314 2		N	-0-			61
06		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4055 2	359 9	N	326	185 1		202
07		5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5630 2	249 9	N	226	188 1		240
08		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5391 2	216 9	N	196	346 1		90
09		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	4795 2	219 9	N	199	179 1		110
10		4371 X	2680	-0-	-1691	-0-	2647 2	33 9	N	30			140
11		4230 X	4041	-0-	-189	-0-	3876 2	165 9	N	150			290
12		5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5474 2	142 9	N	129	371 1		48
01		7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	7198 2	219 9	N	199			247
*02		7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	6707 2	300 9	N	273	382 1		138

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

*05		1209 N	1136	-0-	-73	-0-	902 2	234 9	N	213	463 1		219
06		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	979 2	237 9	N	215	370 1		64
07		1209 N	1138	-0-	-71	-0-	889 2	249 9	N	226	179 1		111
08		1147 N	1125	-0-	-22	-0-	893 2	232 9	N	211	191 1		131
09		1170 N	1108	-0-	-62	-0-	899 2	209 9	N	190	185 1		136
10		1147 N	1095	-0-	-52	-0-	872 2	223 9	N	203	184 1		155
11		1080 N	918	-0-	-162	-0-	720 2	198 9	N	180	177 1		158
12		1147 N	904	-0-	-243	-0-	647 2	257 9	N	234	190 1		202
01		1085 N	937	-0-	-148	-0-	670 2	267 9	N	243	190 1		255
02		868 N	616	-0-	-252	-0-	482 2	134 9	N	122	191 1		186

TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC 875191
 UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418

09		600 X	413	-0-	-187	-0-	383 2	30 9	N	27			209
10		883 X	883	-0-	-0-	-0-	795 2	88 9	N	80			289
11		690 X	689	-0-	-1	-0-	641 2	48 9	N	44	181 1		152
12		713 X	350	-0-	-363	-0-	332 2	18 9	N	16			168
01		868 X	51	-0-	-817	-0-	49 2	2 9	N	2			170
02		784 X	215	-0-	-569	-0-	198 2	17 9	N	15			185

ARAPAHO (ATOKA, LO.) 03355 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
 LITTLE RAVEN WELL #: 1 RRCID -> 080475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17452 PERF. 5121 - 5647

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09		540 N	529	-0-	-11	-0-	529 3		N	-0-			23
10		558 N	542	-0-	-16	-0-	542 3		N	-0-			23
11		540 N	517	-0-	-23	-0-	517 3		N	-0-			23
12		558 N	476	-0-	-82	-0-	476 3		N	-0-			23
01		527 N	522	-0-	-5	-0-	522 3		N	-0-			23
02		476 N	469	-0-	-7	-0-	469 3		N	-0-			23

ARAPAHO (STRAWN)												
OXY USA INC.												
MEDICINE MAN												
WELL #: 1 RRCID -> 213078 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 16495 PERF.15030 - 15144												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
09		270 N	39	-0-	-231	-0-		24	2	15	9	310
10		93 N	39	-0-	-54	-0-		39	2			310
11		30 N	20	-0-	-10	-0-		20	2			310
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-		29	2	2	9	312
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-		143	2			312
02	DLQ	G-10	40	-0-	40	40		40	2			312

GASPERGOU												
WELL #: 1 RRCID -> 227105 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.14860 - 15534												
09	INC	G-10	62153	-0-	62153	127690		59686	2	2467	9	710
10		228871 X	101181	-0-	-127690	-0-		97537	2	3644	9	360
11		95750 X	95750	-0-	-0-	-0-		92438	2	3312	9	795
12		78597 X	78597	-0-	-0-	-0-		75911	2	2686	9	516
01		82522 X	80747	-0-	-1775	-0-		78250	2	2497	9	766
*02		93760 X	93760	-0-	-0-	-0-		90522	2	3238	9	593

ARCLAW (SEVEN RIVERS)												
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.												
ARCO STATE												
WELL #: 1 RRCID -> 063711 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 9880 PERF. N/A												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ARNO, N. (DELAWARE)												
REMUDA OPERATING COMPANY												
MARMADUKE												
WELL #: 1 RRCID -> 085581 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4170 - 4928												
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ASPEN (WOLFCAMP)												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.												
JALAPENO												
WELL #: 1 RRCID -> 180368 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6113 - 6142												
09		900 #	739	-0-	-161	-0-		30	1	709	3	50
10		930 #	892	-0-	-38	-0-		30	1	862	3	50
11		900 #	750	-0-	-150	-0-		30	1	720	3	50
12		868 #	752	-0-	-116	-0-		30	1	722	3	50
01		899 #	806	-0-	-93	-0-		30	1	776	3	50
02		812 #	674	-0-	-138	-0-		30	1	644	3	50

ATHENS (DEVONIAN)												
COYOTE OIL & GAS, INC.												
MARATHON STATE "NT"												
WELL #: 1 RRCID -> 063066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3727 - 3836												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ATHENS (DEVONIAN) //CONT.// 04223 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
 SPENCER "33" WELL #: 1 RRCID -> 155100 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12760 - 12777

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND, REESE "29" WELL #: 1 RRCID -> 170325 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 3709 - 3722

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHENS (FUSSELMAN) 04223 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 COYOTE OIL & GAS, INC. 186310
 STATE OF TEXAS 28 WELL #: 1 RRCID -> 182365 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13080 - 13100

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHEY (CHERRY CANYON) 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
 NEELY 75 WELL #: 3 RRCID -> 184067 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5086 - 5120

09	120 X	11	-0-	-109	-0-	9	2	2	9	Y	2	3	1			4
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	3	3	1			4
11	74 X	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	Y	2	3	1			3
12	78 X	78	-0-	-0-	-0-	74	2	4	9	Y	4					7
01	36 X	36	-0-	-0-	-0-	32	2	4	9	Y	4	7	1			4
*02	101 X	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	Y	2	3	1			3

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

09	4170 X	1186	-0-	-2984	-0-	1175	2	11	9	Y	10	17	1			19
10	4309 X	236	-0-	-4073	-0-	218	2	18	9	Y	16	17	1			18
11	4170 X	1013	-0-	-3157	-0-	996	2	17	9	Y	15	17	1			16
12	2325 X	1051	-0-	-1274	-0-	1028	2	23	9	Y	21					37
01	1364 X	466	-0-	-898	-0-	448	2	18	9	Y	16	35	1			18
02	DLQ G-10	1391	-0-	1391	1391	1373	2	18	9	Y	16	17	1			17

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

09	1950 X	893	-0-	-1057	-0-	863	2	30	9	Y	27	50	1			56
10	2015 X	1506	-0-	-509	-0-	1451	2	55	9	Y	50	51	1			55
11	1950 X	1313	-0-	-637	-0-	1263	2	50	9	Y	45	52	1			48
12	1736 X	1372	-0-	-364	-0-	1304	2	68	9	Y	62					110
01	1519 X	619	-0-	-900	-0-	567	2	52	9	Y	47	104	1			53
02	DLQ G-10	1795	-0-	1795	1795	1741	2	54	9	Y	49	52	1			50

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

ATHEY (CHERRY CANYON)		//CONT.//		04228 176	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635	WELL #: 6		RRCID -> 191099	COMPL. DATE 07/10/2002	TOTAL DEPTH 5511	PERF. 5046	- 5100	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26	48 1	54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	49	50 1	53
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	414 2	48 9	Y	Y	44	51 1	46
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	427 2	66 9	Y	Y	60		106
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	186 2	51 9	Y	Y	46	101 1	51
02	DLQ G-10	623	-0-	623	623	571 2	52 9	Y	Y	47	50 1	48

NEELY 75		WELL #: 7		RRCID -> 193069	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4891	- 5004				
09	1620 N	874	-0-	-746	-0-	853 2	21 9	Y	Y	19	33 1	38
10	1705 N	1690	-0-	-15	-0-	1655 2	35 9	Y	Y	32	34 1	36
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1861 2	34 9	Y	Y	31	35 1	32
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1922 2	45 9	Y	Y	41		73
01	1705 N	871	-0-	-834	-0-	836 2	35 9	Y	Y	32	70 1	35
02	DLQ G-10	2603	-0-	2603	2603	2567 2	36 9	Y	Y	33	35 1	33

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC		741977		STATE OF TEXAS	WELL #: 1074	RRCID -> 212329	COMPL. DATE 06/11/2005	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 5094	- 5107		
09	4800 X	4623	-0-	-177	-0-	4623 2		N	N	-0-		29
10	4898 X	4777	-0-	-121	-0-	4777 2		N	N	-0-		29
11	4680 X	4618	-0-	-62	-0-	4618 2		N	N	-0-		29
12	4836 X	4638	-0-	-198	-0-	4638 2		N	N	-0-		29
*01	4774 X	4747	-0-	-27	-0-	4747 2		N	N	-0-		29
02	4312 X	4253	-0-	-59	-0-	4253 2		N	N	-0-		29

ATHEY (MISSISSIPPIAN)		04228 240		RAYDEN	695567	ASSOCIATED	ONE WELL	CAPACITY			CNTY: PECOS	
LELA-STATE PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 176162	COMPL. DATE 10/25/1999	TOTAL DEPTH 12294	PERF.11887	- 12114				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-

ATHEY (WOLFCAMP)		04228 498		LEGACY RESERVES OPERATING LP	495445	ASSOCIATED	CAPACITY	CAPACITY			CNTY: PECOS	
ATHEY STATE		WELL #: 2		RRCID -> 131144	COMPL. DATE 06/26/1989	TOTAL DEPTH 12015	PERF.11746	- 11796				
09	INC G-10	317	-0-	317	725	317 3		Y	Y	-0-	2 1	1
10	1070 N	345	-0-	-725	-0-	345 3		Y	Y	-0-		1
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		Y	Y	-0-		1
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		Y	Y	-0-		1
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	312 3		Y	Y	-0-		1
*02	308 N	249	-0-	-59	-0-	249 3		Y	Y	-0-	1 1	-0-

RAYDEN		695567		LETHCO	WELL #: 1	RRCID -> 178702	COMPL. DATE 06/29/1969	TOTAL DEPTH 12132	PERF. N/A			
09	1680 X	808	-0-	-872	-0-	808 3		N	N	-0-		153
10	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134 3		N	N	-0-		153
11	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3		N	N	-0-		153
12	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3		N	N	-0-		153
01	2139 X	1627	-0-	-512	-0-	1627 3		N	N	-0-		153
02	1932 X	1409	-0-	-523	-0-	1409 3		N	N	-0-		153

OIL AND GAS DIVISION

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

09		960 #	457	-0-	-503	-0-	457 2	N	-0-			-0-
10		1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2	N	-0-			-0-
11		984 R	984	-0-	-0-	-0-	984 2	N	-0-			-0-
12		965 R	965	-0-	-0-	-0-	965 2	N	-0-			-0-
01		1054 #	948	-0-	-106	-0-	948 2	N	-0-			-0-
02		952 #	810	-0-	-142	-0-	810 2	N	-0-			-0-

REED, ELIZABETH			WELL #: 1		RRCID -> 220032		COMPL. DATE 01/01/1971		TOTAL DEPTH 12051		PERF.11578 - 11694	
09		3420 #	1664	-0-	-1756	-0-	1661 2	3 9 N	3			116
10		3472 #	3429	-0-	-43	-0-	3423 2	6 9 N	5			121
11		3498 R	3498	-0-	-0-	-0-	3498 2	N	-0-			121
12		3542 R	3542	-0-	-0-	-0-	3542 2	N	-0-			121
01		3513 R	3513	-0-	-0-	-0-	3513 2	N	-0-			121
02		3108 #	2748	-0-	-360	-0-	2748 2	N	-0-			121

RAYDEN			695567									
PRICE, LELA-STATE			WELL #: 1		RRCID -> 175408		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12294		PERF.11398 - 12114	
09		1740 #	251	-0-	-1489	-0-	251 3	N	-0-			46
10		1736 #	852	-0-	-884	-0-	852 3	N	-0-			46
11		1560 #	871	-0-	-689	-0-	871 3	N	-0-			46
12		2226 R	2226	-0-	-0-	-0-	2220 3	6 9 N	5			51
01		837 #	571	-0-	-266	-0-	571 3	N	-0-			51
02		812 #	384	-0-	-428	-0-	384 3	N	-0-			51

AUTA (WICHITA-ALBANY)			04487 700		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PECOS		
BURGUNDY OIL & GAS, INC.			108650									
AUTA "A"			WELL #: 1 C		RRCID -> 115098		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 5066		PERF. 4256 - 4467	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AYLESWORTH (CHERRY CANYON)			04591 250		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: REEVES		
COCKERHAM, JERRY			163940									
SABINE STATE "12"			WELL #: 2		RRCID -> 077696		COMPL. DATE 05/21/1978		TOTAL DEPTH 6000		PERF. N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			210
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			210
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			210
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			210
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			210
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			210

AZALEA (DEVONIAN)				04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
BRAZOS PETROLEUM, INC.				089939									
CALVERLEY				WELL #:	RRCID -> 130530	COMPL. DATE 10/11/1988	TOTAL DEPTH 11453	PERF.10983	- 11014				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/1995													

BURLESON PETROLEUM, INC.				109255		CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
RAGGETT				WELL #:	RRCID -> 119081	COMPL. DATE 10/12/1960	TOTAL DEPTH 11540	PERF.11454	- 11515				
09	2550	X	2255	-0-	-295	-0-	2255	3	N	-0-			146
10	2542	X	2303	-0-	-239	-0-	2303	3	N	-0-			146
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3	N	-0-			146
12	3100	N	4612	-0-	1512	1512	4545	3	N	61	183	1	24
01	3100	N	3905	-0-	805	2317	3860	3	N	41			65
*02	2800	N	2660	-0-	-140	2177	2636	3	N	22			87

OSWALD				WELL #:	RRCID -> 147078	COMPL. DATE 07/25/1960	TOTAL DEPTH 11460	PERF.11376	- 11424				
09	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	3	N	-0-			213
10	837	N	364	-0-	-473	-0-	355	3	N	8			221
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			221
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			221
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-			221
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-			221

BRYANT "B"				WELL #:	RRCID -> 186411	COMPL. DATE 11/11/2001	TOTAL DEPTH 11543	PERF.11470	- 11510				
09	2250	N	1725	-0-	-525	-0-	1722	3	N	3	176	1	26
10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2452	3	N	9			35
11	2310	N	2263	-0-	-47	-0-	2243	3	N	18			53
12	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2933	3	N	40			93
01	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2590	3	N	21			114
*02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2272	3	N	21			135

COG OPERATING LLC				166150		CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
TURNER 42				WELL #:	RRCID -> 167268	COMPL. DATE 12/28/2012	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11503	- 16018				
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3251	3	N	122	180	1	238
10	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4630	3	N	140	3	8	375
11	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4346	3	N	118	175	1	316
12	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4499	3	N	172	1	8	487
01	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4150	3	N	111	400	1	185
*02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4008	3	N	106	3	8	288

SHACKELFORD "34"				WELL #:	RRCID -> 168257	COMPL. DATE 02/09/1998	TOTAL DEPTH 16670	PERF.11539	- 16669				
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3	N	-0-			146
10	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1079	3	N	1	1	8	146
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	1	1	8	146
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1080	3	N	11			157
01	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1051	3	N	5	5	8	157
02	980	N	948	-0-	-32	-0-	946	3	N	2	2	8	157

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150											
FLOYD "16"		WELL #:		1		RRCID -> 169307			COMPL. DATE 06/04/1998			TOTAL DEPTH 16905 PERF.15260 - 16810			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			655
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1354	3	17	9	N	15	3	8	667
11	3000	N	4326	-0-	1326	1326	4150	3	176	9	N	160	161	1	661
12	3100	N	3628	-0-	528	1854	3388	3	240	9	N	218	360	1	518
01	3100	N	2903	-0-	-197	1657	2726	3	177	9	N	161	10	8	669
*02	3755	X	2098	-0-	-1657	-0-	1861	3	237	9	N	215	178	1	701

MURCHISON OIL & GAS INC															
GOLLADAY		WELL #:		593920		RRCID -> 019493			COMPL. DATE 08/16/1957			TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570			

09	2190	N	2173	-0-	-17	-0-	15	1	2145	2	N	12			98
10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	13	9	2644	2	N	11			109
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	15	1	2517	2	N	19			128
12	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	21	9	2457	2	N	25			153
01	2666	N	2513	-0-	-153	-0-	16	1	2423	2	N	67			220
02	2380	N	2267	-0-	-113	-0-	74	9	2201	2	N	47	186	1	81
							52	9							

GOLLADAY															
WELL #:		D 4		RRCID -> 019496			COMPL. DATE 04/06/1960			TOTAL DEPTH 11571 PERF.11408 - 11506					

09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	15	1	1331	2	N	-0-			109
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	16	1	1333	2	N	-0-			109
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	15	1	1254	2	N	-0-			109
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	16	1	1358	2	N	-0-			109
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	16	1	1344	2	N	-0-			109
*02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	14	1	1260	2	N	-0-			109

GOLLADAY															
WELL #:		U 1		RRCID -> 183942			COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH 11897 PERF.11324 - 11406					

09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	15	1	3223	2	N	12			75
10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	13	9	3250	2	N	15			90
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	16	1	3209	2	N	16			106
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	17	9	3358	2	N	19			125
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	15	1	3371	2	N	46			171
*02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	18	9	3030	2	N	16	155	1	32
							51	9							
							14	1							
							18	9							

GOLLADAY															
WELL #:		T 1		RRCID -> 209770			COMPL. DATE 11/16/2004			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11320 - 11411					

09	540	N	538	-0-	-2	-0-	15	1	523	2	N	-0-			159
10	589	N	511	-0-	-78	-0-	15	1	496	2	N	-0-			159
11	510	N	404	-0-	-106	-0-	15	1	389	2	N	-0-			159
12	558	N	333	-0-	-225	-0-	15	1	318	2	N	-0-			159
01	496	N	357	-0-	-139	-0-	15	1	342	2	N	-0-			159
*02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	14	1	465	2	N	-0-			159

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MIDLAND		
MURCHISON OIL & GAS INC		//CONT.//		593920									
FASKEN F				WELL #:	6	RRCID ->	216722	COMPL. DATE	06/14/1960	TOTAL DEPTH	11499	PERF.	11345 - 11393
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETROPLEX ENERGY INC.				660886										
CITY OF MIDLAND '44'				WELL #:	1	RRCID ->	270947	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	11857	PERF.	11718 - 11732	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	SWR 10	2885	-0-	2885	47815	2885	3		N	-0-			-0-	
10	SWR 10	3233	-0-	3233	51048	3233	3		N	-0-			-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51048				N	-0-			-0-	
12	SWR 10	2617	-0-	2617	53665	2617	3		N	-0-			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	53665				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	53665				N	NO RPT			-0-	

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748										
TEXACO "E"				WELL #:	1 T	RRCID ->	019587	COMPL. DATE	07/15/1961	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LESTER TRUST "2"				WELL #:	1	RRCID ->	176600	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	11742	PERF.	11685 - 14330
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING "E"				WELL #:	1	RRCID ->	198927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11576	PERF.	11408 - 11502
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	2743	-0-	2743	5735	40	1	2650 3	Y	48	49	1	17
						53	9						
10	DLQ G-10	2955	-0-	2955	8690	47	1	2856 3	Y	47	22	0	8
						52	9					34	1
11	DLQ G-10	4577	-0-	4577	13267	46	1	4474 3	Y	52	44	0	16
						57	9						
12	18631 X	5364	-0-	-13267	-0-	46	1	5255 3	Y	57	58	0	15
						63	9						
01	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	50	1	5083 3	Y	84	81	0	18
						92	9						
*02	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	39	1	3649 3	Y	58	66	0	10
						64	9						

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 KING "E" WELL #: 2 D RRCID -> 198934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11623 PERF.11492 - 11562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1159	-0-	1159	2415	16 1	1090 3	Y	48	49	1	17	
10	DLQ G-10	1099	-0-	1099	3514	53 9	1030 3	Y	47	22	0	8	
11	DLQ G-10	1641	-0-	1641	5155	17 1	1568 3	Y	52	44	0	16	
12	3000 N	1935	-0-	-1065	4090	52 9	1863 3	Y	51	54	0	13	
01	3100 N	2166	-0-	-934	3156	16 1	2084 3	Y	56	57	0	12	
*02	2800 N	1571	-0-	-1229	1927	57 9	1512 3	Y	39	44	0	7	
						20 1							
						62 9							
						43 9							

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
 SHACKELFORD PECK WELL #: 1 RRCID -> 165083 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11395 - 11417

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WTG EXPLORATION 945220
 MCALISTER, O. H. -C- WELL #: 1 RRCID -> 019593 COMPL. DATE 04/21/1960 TOTAL DEPTH 11445 PERF. N/A

09	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2	Y	-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	1
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	8
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2	Y	-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-

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

09	2700 X	2197	-0-	-503	-0-	2185 3	12 9	N	11	228
10	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358 3		N	-0-	228
11	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4779 3	15 9	N	14	242
12	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4932 3	9 9	N	8	250
01	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3748 3	12 9	N	11	261
*02	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4467 3	12 9	N	11	272

BMH (DEVONIAN) 04784 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
 PARKE, CHESTER WELL #: 3A RRCID -> 184166 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8341 - 8348

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	160

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *			C	COND	* * DISPOSITIONS * *			EOM			
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
BAKERSFIELD, S. (YATES)		05160 500		ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: PECOS					
BRAZOS PETROLEUM, INC.		089939															
UNIVERSITY LANDS		WELL #: 1		RRCID -> 077590	COMPL. DATE 04/20/1977	TOTAL DEPTH 1440	PERF. N/A										
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY LANDS		WELL #: 3		RRCID -> 078211	COMPL. DATE 07/20/1978	TOTAL DEPTH 1550	PERF. 1494 - 1500										
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BALMOREA (WOLFCAMP)		05346 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: REEVES					
SHELL WESTERN E&P		774719															
CLAYPOOL ESTATE 5-19		WELL #: 1		RRCID -> 256880	COMPL. DATE 04/27/2010	TOTAL DEPTH 16960	PERF. 11885 - 12361										
09 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237	
10 1798 N	-0-	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					237	
11 1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	3	640	9	N	582	183	1			636	
12 1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	-0-	1299	3	349	9	N	317	515	1			438	
01 1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	884	3	264	9	N	240	352	1			326	
02 1624 N	123	-0-	-0-	-1501	-0-	123	3			N	-0-					326	
BALMORHEA (WOODFORD)		05346 503		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: REEVES					
SHELL WESTERN E&P		774719															
JOHNSON		WELL #: 134		RRCID -> 210831	COMPL. DATE 05/09/2005	TOTAL DEPTH 10496	PERF. 10122 - 10226										
09 SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
10 SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
11 SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					113	
12 SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113	
01 SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113	
02 SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113	
BARBASAL (QUEEN)		05608 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: PECOS					
JIN PETROLEUM LLC		432947															
MCKENZIE STATE		WELL #: 1		RRCID -> 066441	COMPL. DATE 05/12/1976	TOTAL DEPTH 10165	PERF. N/A										
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BARBASAL (PENNSYLVANIAN)		05608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: PECOS					
TRISTAR EXPLORATION, INC		871101															
PAGE-HANKS		WELL #: 1		RRCID -> 112014	COMPL. DATE 07/16/1984	TOTAL DEPTH 7975	PERF. 6943 - 7049										
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BARSTOW (WOLFPCAMP)		05889 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
WORSHAM 42		WELL #: 2		RRCID -> 158929		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 17700		PERF.16241 - 16292					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	229	2	54	9	N	49	185	1	362
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	280	2	66	9	N	60	186	1	236
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	270	2	63	9	N	57	186	1	107
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	61			168
01	341	N	231	-0-	-110	-0-	159	2	72	9	N	65	4	8	229
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT			229

PA PROSPECT LLC		631641		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
BARSTOW BRINE STATION		WELL #: 1		RRCID -> 119901		COMPL. DATE 06/02/1986		TOTAL DEPTH 5003		PERF. 2720 - 3300	
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BARSTOW, NORTH (FUSSELMAN)		05891 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
M & W HOT OIL, INC.		518972									
BARSTOW, NORTH SWD		WELL #: 1		RRCID -> 053515		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 18660		PERF. 4700 - 6100	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

BEALL (DEVONIAN)		06441 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867													
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 068422		COMPL. DATE 08/26/1976		TOTAL DEPTH 15940		PERF. N/A					
09	2610	N	2581	-0-	-29	-0-	2581	2			Y	-0-			-0-
10	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-			-0-
11	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-			-0-
12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-			-0-
01	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-			-0-
*02	1700	N	2472	-0-	772	772	2472	2			Y	-0-			-0-

WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C.		931631		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD							
CHEVRON FEE		WELL #: 1		RRCID -> 074896		COMPL. DATE 06/29/1977		TOTAL DEPTH 12480		PERF. N/A					
09	4380	X	4082	-0-	-298	-0-	4082	2			N	-0-			250
10	4557	X	4139	-0-	-418	-0-	4139	2			N	-0-			250
11	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-			250
12	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-			250
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-			250
*02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-			250

BEALL (DEVONIAN)		//CONT.//		06441 333	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.				945936									
HERD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	058783	COMPL. DATE	03/01/1974	TOTAL DEPTH	15721	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14670 X	13840	-0-	-830	-0-	13837	2	3	9	N	3		51
10	15221 X	12297	-0-	-2924	-0-	12296	2	1	9	N	1		52
11	14730 X	11721	-0-	-3009	-0-	11718	2	3	9	N	3		55
12	15221 X	12022	-0-	-3199	-0-	12005	2	17	9	N	15		70
01	14942 X	10754	-0-	-4188	-0-	10752	2	2	9	N	2		72
02	11424 X	10393	-0-	-1031	-0-	10391	2	2	9	N	2		74

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

BEALL (ELLEN)				06441 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
HARDING FEE				WELL #:	1	RRCID ->	070323	COMPL. DATE	02/25/1977	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	N/A
09	13980 X	11887	-0-	-2093	-0-	11887	3			N	-0-		226
10	13516 X	11195	-0-	-2321	-0-	11195	3			N	-0-		226
11	13080 X	11195	-0-	-1885	-0-	11195	3			N	-0-		226
12	14717 X	14717	-0-	-0-	-0-	14717	3			N	-0-		226
01	14129 X	14129	-0-	-0-	-0-	14129	3			N	-0-		226
02	DLQ G-10	13040	-0-	13040	13040	13040	3			N	-0-		226

XTO ENERGY INC.				945936									
EVANS, MARY W.				WELL #:	1 L	RRCID ->	052807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16074	PERF.	12247 - 15022
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-		115
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-		115
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-		115
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-		115
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-		115
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	2			Y	-0-		115

BEALL (MONTROYA)				06441 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
HARDING FEE				WELL #:	2H	RRCID ->	189706	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13437 - 16985
09	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	3			N	-0-		212
10	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	3			N	-0-		212
11	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	3			N	-0-		212
12	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	3			N	-0-		212
01	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	3			N	-0-		212
*02	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	3			N	-0-		212

HARDING FEE				WELL #:	3H	RRCID ->	193482	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	13078	PERF.	13758 - 17206
09	390 X	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-		132
10	403 X	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-		132
11	390 X	333	-0-	-57	-0-	333	3			N	-0-		132
12	403 X	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-		132
01	403 X	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-		132
02	336 X	319	-0-	-17	-0-	319	3			N	-0-		132

BEALL (MONTROYA)		//CONT.//		06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.				945936									
HERD GAS UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 174952		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 12787 PERF.13541 - 19160			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	9720	X	9571	-0-	-149	-0-	9568	3	3	9	N	3	241
10	10044	X	9835	-0-	-209	-0-	9832	3	3	9	N	3	244
11	9720	X	9537	-0-	-183	-0-	9533	3	4	9	N	4	248
12	10044	X	9991	-0-	-53	-0-	9988	3	3	9	N	3	251
01	10044	X	9726	-0-	-318	-0-	9725	3	1	9	N	1	252
02	8848	X	8034	-0-	-814	-0-	8033	3	1	9	N	1	253

EVANS, M. W.		WELL #:		2H		RRCID -> 181240		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 13073 PERF.13231 - 16977			
09	6330	X	1080	-0-	-5250	-0-	1080	3			N	-0-	223
10	6541	X	3688	-0-	-2853	-0-	3688	3			N	-0-	223
11	6330	X	5830	-0-	-500	-0-	5830	3			N	-0-	223
12	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	3			N	-0-	223
01	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	3			N	-0-	223
*02	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	3			N	-0-	223

THORNTON, TATE 79		WELL #:		1H		RRCID -> 185255		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 13233 PERF.13078 - 16755			
09	2550	X	1800	-0-	-750	-0-	1800	3			N	-0-	130
10	2480	X	1974	-0-	-506	-0-	1974	3			N	-0-	130
11	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-	130
12	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-	130
01	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-	130
02	1848	N	1726	-0-	-122	-0-	1726	3			N	-0-	130

EVANS, MARY W.		WELL #:		3H		RRCID -> 187616		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13250 - 17390			
09	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6245	3	67	4	Y	-0-	-0-
10	6293	X	5152	-0-	-1141	-0-	5057	3	95	4	Y	-0-	-0-
11	6240	X	5473	-0-	-767	-0-	5465	3	8	4	Y	-0-	-0-
12	6510	X	6311	-0-	-199	-0-	6303	3	8	4	Y	-0-	-0-
01	6510	X	5504	-0-	-1006	-0-	5498	3	6	4	Y	-0-	-0-
02	5880	X	5438	-0-	-442	-0-	5436	3	2	4	Y	-0-	-0-

THORNTON, JIM 80		WELL #:		1HL		RRCID -> 189157		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13533 - 17100			
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-	69
10	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3			N	-0-	69
11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-	69
12	1674	X	902	-0-	-772	-0-	900	3	2	9	N	-2	71
01	4495	X	1293	-0-	-3202	-0-	1293	3			N	-0-	71
02	4060	X	3717	-0-	-343	-0-	3717	3			N	-0-	71

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #:		3H		RRCID -> 191725		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.12676 - 16379			
09	13500	X	12900	-0-	-600	-0-	12900	3			N	-0-	162
10	13950	X	11207	-0-	-2743	-0-	11207	3			N	-0-	162
11	13500	X	13413	-0-	-87	-0-	13411	3	2	9	N	-2	164
12	13950	X	13425	-0-	-525	-0-	13425	3			N	-0-	164
01	13578	X	11676	-0-	-1902	-0-	11676	3			N	-0-	164
02	10192	X	6204	-0-	-3988	-0-	6201	3	3	9	N	-3	167

HERD GAS UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 191732		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.12627 - 15552			
09	17280	X	14297	-0-	-2983	-0-	14295	3	2	9	N	-2	170
10	17608	X	16227	-0-	-1381	-0-	16223	3	4	9	N	-4	174
11	17040	X	12092	-0-	-4948	-0-	12091	3	1	9	N	-1	175
12	18374	X	18374	-0-	-0-	-0-	18373	3	1	9	N	-1	176
01	16213	X	16087	-0-	-126	-0-	16084	3	3	9	N	-3	179
*02	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	15185	3	6	9	N	-5	184

BEALL, EAST (MONTROYA) 06446 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P 7747119
STATE OF TEXAS "17" WELL #: 17 RRCID -> 121218 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1111 3	2 9	N	2			342
10	930 N	763	-0-	-167	-0-	741 2	22 9	N	20			362
11	3000 N	3039	-0-	39	39	2977 3	62 9	N	56			418
12	2455 N	2416	-0-	-39	-0-	2416 3		N	-0-			418
01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3		N	-0-			418
02	2212	2053	-0-	-159	-0-	2053 3		N	-0-			418

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			29
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BEVERLY (QUEEN) 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MADERA OPERATING LLC 521122
IOWA REALTY TRUST "S" WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024

09	690 N	660	-0-	-30	-0-	660 2		N	-0-			-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-			-0-
11	570 N	542	-0-	-28	-0-	542 2		N	-0-			-0-
12	682 N	470	-0-	-212	-0-	470 2		N	-0-			-0-
01	682 N	347	-0-	-335	-0-	347 2		N	-0-			-0-
02	504 N	117	-0-	-387	-0-	117 2		N	-0-			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG SALUTE, N. (CANYON)												
PED OIL CORPORATION												
JANN												
08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING												
649480												
WELL #: 1 RRCID -> 161407 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-	40
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	40
11		180 N	49	-0-	-131	-0-	49	2		N	-0-	40
12		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-	40
01		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2		N	-0-	40
02		56 N	33	-0-	-23	-0-	33	2		N	-0-	40

JANN "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 161408 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A												
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-	42
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	42
11		180 N	49	-0-	-131	-0-	49	2		N	-0-	42
12		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-	42
01		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2		N	-0-	42
02		56 N	33	-0-	-23	-0-	33	2		N	-0-	42

RAY, JENNIE												
WELL #: 1 RRCID -> 161409 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A												
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-	35
10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-	35
11		60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2		N	-0-	35
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-	35
01		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-	35
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2		N	-0-	35

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)												
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.												
GILLIHAN												
08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD												
126758												
WELL #: 3 RRCID -> 131715 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345												
09	DLQ	G-10	843	-0-	843	5499	812	3	31	9	Y	51
10	DLQ	G-10	855	-0-	855	6354	821	3	34	9	Y	25
11		2800 N	758	-0-	-2042	4312	727	3	31	9	Y	53
12		3100 N	706	-0-	-2394	1918	676	3	30	9	Y	25
01		2481 N	563	-0-	-1918	-0-	532	3	31	9	Y	53
02		700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	53

BROUGHTON-WISE												
WELL #: 1 RRCID -> 133914 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375												
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-	178
10		589 N	514	-0-	-75	-0-	514	3		N	-0-	178
11		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-	178
12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-	178
01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-	178
02		560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	178

BITTERWEED, S. (CABALLOS)												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC												
WEST RANCH 5												
08472 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
748011												
WELL #: 3-T RRCID -> 167275 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310												
09		600 X	555	-0-	-45	-0-	555	2		N	-0-	-0-
10		620 X	556	-0-	-64	-0-	2	1	554	2	N	-0-
11		600 X	529	-0-	-71	-0-	2	1	527	2	N	-0-
12		589 X	535	-0-	-54	-0-	3	1	532	2	N	-0-
01		589 X	527	-0-	-62	-0-	1	1	526	2	N	-0-
02		532 X	475	-0-	-57	-0-	2	1	473	2	N	-0-

BLOCK A-34 (YATES)		08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BALD EAGLE OPERATING INC.		047200									
CREWS & MAST		WELL #: 1		RRCID -> 067509		COMPL. DATE 05/11/1976		TOTAL DEPTH 3056 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
01	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-		-0-

CREWS & MAST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068151		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A			
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
01	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-		-0-

CREWS & MAST		WELL #: 2		RRCID -> 068152		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 3084 PERF. N/A			
09	9 X	3	-0-	-6	-0-	3	2	Y	-0-	1	1
10	12 X	12	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	3	1	1
11	8 X	8	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	3	2	1
12	17 X	17	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	10	9	1
01	12 X	10	-0-	-2	-0-	8	2	Y	2	2	9
*02	32 X	32	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	22	9	20

CREWS & MAST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 068274		COMPL. DATE 06/15/1976		TOTAL DEPTH 3069 PERF. N/A			
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	112	2	Y	29	27	1
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	214	2	Y	35	45	1
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	102	2	Y	26	30	1
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	220	2	Y	30	25	1
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	30	21	1
*02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	185	2	Y	28	44	1

HALL, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 068451		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A			
09	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-		-0-
10	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
12	11 X	3	-0-	-8	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
01	11 X	2	-0-	-9	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
02	11 X	1	-0-	-10	-0-	1	2	Y	-0-		-0-

HALL, G. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 069417		COMPL. DATE 11/28/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A			
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2	Y	-0-		-0-

HALL, G. T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069451		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A			
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-		-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-		-0-
11	30 X	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
12	62 X	15	-0-	-47	-0-	15	2	Y	-0-		-0-
01	62 X	8	-0-	-54	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
02	56 X	7	-0-	-49	-0-	7	2	Y	-0-		-0-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200								
MATHEWS, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 069501		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 2	Y	-0-	-0-	
10	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	-0-	
11	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-	-0-	
12	31 X	5	-0-	-26	-0-	5 2	Y	-0-	-0-	
01	31 X	2	-0-	-29	-0-	2 2	Y	-0-	-0-	
02	28 X	2	-0-	-26	-0-	2 2	Y	-0-	-0-	

MAYO "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075065		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A		
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	Y	-0-	-0-	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	-0-	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-	-0-	
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2	Y	-0-	-0-	
01	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2	Y	-0-	-0-	
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2	Y	-0-	-0-	

MAYO "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075066		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A		
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-	-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-	-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-	-0-	
12	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2	Y	-0-	-0-	
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2	Y	-0-	-0-	
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	Y	-0-	-0-	

ELAM		WELL #: 1		RRCID -> 075067		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A		
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-	-0-	
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	Y	-0-	-0-	
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-	-0-	
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2	Y	-0-	-0-	
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2	Y	-0-	-0-	
02	12 N	4	-0-	-8	-0-	4 2	Y	-0-	-0-	

MAYO		WELL #: 1		RRCID -> 075068		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A		
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	Y	-0-	-0-	
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	Y	-0-	-0-	
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	Y	-0-	-0-	
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2	Y	-0-	-0-	
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2	Y	-0-	-0-	
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6 2	Y	-0-	-0-	

DEFORD-WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 090661		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017		
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-	-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-	-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-	-0-	
12	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2	Y	-0-	-0-	
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2	Y	-0-	-0-	
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	Y	-0-	-0-	

TEXAS PACIFIC OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 091514		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038		
09	460 X	460	-0-	-0-	-0-	371 2	89 9	Y	81 79 1	14
10	778 X	778	-0-	-0-	-0-	679 2	99 9	Y	90 77 1	27
11	596 X	596	-0-	-0-	-0-	515 2	81 9	Y	74 86 1	15
12	687 X	687	-0-	-0-	-0-	602 2	85 9	Y	77 60 1	32
01	775 X	366	-0-	-409	-0-	271 2	95 9	Y	86 95 1	23
02	700 X	204	-0-	-496	-0-	197 2	7 9	Y	6 21 1	8

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.//		08958 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.//		047200									
DEFORD-WHITE		WELL #:		3	RRCID ->	094183	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	3055	PERF. 2972 - 3017		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
01		10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
02		6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2		Y	-0-			-0-

WHITE UNIT		WELL #:		2T	RRCID ->	114781	COMPL. DATE	12/11/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2982 - 3025		
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
12		11 N	3	-0-	-8	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
01		6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
02		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		Y	-0-			-0-

MAYO, C.		WELL #:		1801A	RRCID ->	117206	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	6249	PERF. 3024 - 3069		
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		Y	-0-			-0-
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
12		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
01		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
02		10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2		Y	-0-			-0-

BLOCK C - 23 (SILURIAN)		09050 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
TUBB ESTATE "22"		WELL #:		2	RRCID ->	156421	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	19570	PERF. 14121 - 19300		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

BLOCK 12 (YATES)		09250 800		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726											
STATE OF TEXAS -T-		WELL #:		2	RRCID ->	019621	COMPL. DATE	11/03/1946	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2750 - 2950		
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
12		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
01		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-			-0-
02		28 N	4	-0-	-24	-0-	4 3		Y	-0-			-0-

STATE OF TEXAS -V-		WELL #:		4	RRCID ->	065958	COMPL. DATE	03/22/1976	TOTAL DEPTH	10168	PERF. N/A		
09		95 N	14	-0-	-81	-0-	14 3		Y	-0-			-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
11		15 N	9	-0-	-6	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
12		14 N	8	-0-	-6	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
02		9 N	4	-0-	-5	-0-	4 3		Y	-0-			-0-

BLOCK 12 (YATES)		//CONT.//	09250 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDREWS								
ROBERTSON RESOURCES, INC.			718770											
B & W		WELL #:	2702	RRCID ->	187265	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	3119	PERF.	2816 - 3002			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		988 R	988	-0-	-0-	-0-	988 3			N	-0-			-0-
10		980 R	980	-0-	-0-	-0-	980 3			N	-0-			-0-
11		1200 #	955	-0-	-245	-0-	955 3			N	-0-			-0-
12		1240 #	938	-0-	-302	-0-	938 3			N	-0-			-0-
01		1240 #	1038	-0-	-202	-0-	1038 3			N	-0-			-0-
02		924 #	NO RPT	-0-	-924	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			775854			CNTY: ANDREWS								
TEXU -F-		WELL #:	1	RRCID ->	030729	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	2800 - 3000			
*08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2			N	-0-			-0-
09		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY "21"		WELL #:	1	RRCID ->	061557	COMPL. DATE	03/25/1975	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	N/A			
*08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2			N	-0-			-0-
09		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 12-F		WELL #:	3	RRCID ->	085816	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	2829 - 3005			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 12-F		WELL #:	2	RRCID ->	091714	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	10297	PERF.	2823 - 2921			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY "9-12"		WELL #:	1	RRCID ->	164114	COMPL. DATE	09/13/1996	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	2852 - 3100			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 UNIVERSITY "26" WELL #: 2 RRCID -> 170539 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2835 - 3053

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS "S" WELL #: 4 RRCID -> 170540 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2801 - 2920

*08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	166	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

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

09	628 R	628	-0-	-0-	-0-	344	2	284	9	N	258	182	1			326
10	434 #	219	-0-	-215	-0-	85	2	134	9	N	122					448
11	565 R	565	-0-	-0-	-0-	161	2	404	9	N	367	560	1			255
12	651 #	305	-0-	-346	-0-	7	2	298	9	N	271	375	1			151
01	651 #	588	-0-	-63	-0-	314	2	274	9	N	249	194	1			206
*02	662 R	662	-0-	-0-	-0-	336	2	326	9	N	296					502

BLOCK 16 (DEVONIAN) 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 -32- HALL WELL #: 1 RRCID -> 051883 COMPL. DATE 12/27/1971 TOTAL DEPTH 17392 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.//		09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION				027200								
COOPER "43"				WELL #: 2 U		RRCID -> 187293		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		7500 X	117	-0-	-7383	-0-	117 3		Y	-0-		-0-
10		26278 X	26278	-0-	-0-	-0-	26217 3	61 9	Y	55		55
11		33062 X	33062	-0-	-0-	-0-	32989 3	73 9	Y	66	74 1	47
12		30066 X	30066	-0-	-0-	-0-	30008 3	58 9	Y	53		100
01		27154 X	27154	-0-	-0-	-0-	27101 3	53 9	Y	48	92 1	56
*02		1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1407 3	29 9	Y	26	42 1	40

COOPER 49				WELL #: 2UT		RRCID -> 192722		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924		
09		7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	7486 3		N	-0-		78
10		6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6037 3		N	-0-		78
11		7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7947 3	33 9	N	30		108
12		8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	8254 3	11 9	N	10		118
01		9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	9704 3	10 9	N	9	77 1	50
*02		8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	8407 3	2 9	N	2		52

MOSBACHER ENERGY COMPANY				WELL #: 1 A		RRCID -> 069783		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A		
PYOTE GAS UNIT #5												
09		720 N	713	-0-	-7	-0-	713 2		N	-0-		-0-
10		775 N	741	-0-	-34	-0-	741 2		N	-0-		-0-
11		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-		-0-
12		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-		-0-
01		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-		-0-
02		700 N	683	-0-	-17	-0-	683 2		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				WELL #: 1		RRCID -> 044182		COMPL. DATE 04/08/1968		TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A		
PYOTE GAS UNIT NO. 3												
09		5460 X	5411	-0-	-49	-0-	5411 2		Y	-0-		-0-
10		5642 X	5503	-0-	-139	-0-	5503 2		Y	-0-		-0-
11		5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5545 2		Y	-0-		-0-
12		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5610 2		Y	-0-		-0-
01		5580 X	5517	-0-	-63	-0-	5517 2		Y	-0-		-0-
02		5096 X	4957	-0-	-139	-0-	4957 2		Y	-0-		-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1		RRCID -> 044840		COMPL. DATE 10/02/1968		TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A		
09		20310 X	11521	-0-	-8789	-0-	11517 2	4 9	Y	4		18
10		20987 X	5793	-0-	-15194	-0-	5789 2	4 9	Y	4		22
11		15570 X	6704	-0-	-8866	-0-	6695 2	9 9	Y	8	11 1	19
12		15531 X	8987	-0-	-6544	-0-	8986 2	1 9	Y	1		20
01		11904 X	5486	-0-	-6418	-0-	5486 2		Y	-0-		20
02		10752 X	3937	-0-	-6815	-0-	3937 2		Y	-0-		20

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

BLOCK 16 (DEVONIAN)												
XTO ENERGY INC.												
PYOTE GAS UNIT NO. 7												
WELL #: 1 U RRCID -> 047153 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THORNTON, BLUFORD												
WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL												
WELL #: 1 U RRCID -> 048904 COMPL. DATE 09/09/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A												
09	1830 N	1754	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	1745	3	9	4	-0-
10	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1922	3	14	4	-0-
11	1830 N	1710	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	1709	3	1	4	-0-
12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1925	3	1	4	-0-
01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1924	3	2	4	-0-
*02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1660	3	1	4	-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 11												
WELL #: 1 U RRCID -> 050561 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 16738 PERF. 12617 - 13045												
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1770	2			-0-
10	1829 N	1726	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	1726	2			-0-
11	1770 N	1701	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	1701	2			-0-
12	1829 N	1755	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	1755	2			-0-
01	1736 N	1674	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	1674	2			-0-
02	1568 N	1564	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	1564	2			-0-

HILL UNIT												
WELL #: 1 U RRCID -> 050619 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1

WATSON, L. A. ET AL B												
WELL #: 1 U RRCID -> 052064 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.//		09269 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MCDONALD, MYRTLE ET AL		WELL #:		1 U	RRCID ->	053304	COMPL. DATE	08/16/1972	TOTAL DEPTH	16852	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	25830 X	6500	-0-	-19330	-0-	6426 3	74 4	Y		-0-	1 0		-0-
10	26505 X	5638	-0-	-20867	-0-	5573 3	65 4	Y		-0-			-0-
11	23280 X	6766	-0-	-16514	-0-	6759 3	7 4	Y		-0-			-0-
12	14725 X	7259	-0-	-7466	-0-	7252 3	6 4	Y		1			1
01	14725 X	7066	-0-	-7659	-0-	1 9							
						7056 3	7 4	Y		3	3 0		1
*02	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	3 9							
						6816 3	3 4	Y		1	1 0		1
						1 9							

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #:		1 U	RRCID ->	054150	COMPL. DATE	12/20/1972	TOTAL DEPTH	16800	PERF.	N/A	
09	13350 X	9713	-0-	-3637	-0-	9636 3	77 4	Y		-0-			-0-
10	13795 X	9650	-0-	-4145	-0-	9548 3	102 4	Y		-0-			-0-
11	13320 X	5694	-0-	-7626	-0-	5688 3	6 4	Y		-0-			-0-
12	13764 X	8852	-0-	-4912	-0-	8842 3	7 4	Y		3			3
01	11532 X	4078	-0-	-7454	-0-	3 9							
						4067 3	4 4	Y		6	6 0		3
02	9072 X	6188	-0-	-2884	-0-	7 9							
						6184 3	2 4	Y		2	4 0		1
						2 9							

DOBBINS, W. T.		WELL #:		1 U	RRCID ->	055906	COMPL. DATE	04/28/1973	TOTAL DEPTH	16900	PERF.	N/A	
09	29280 X	28558	-0-	-722	-0-	28420 2	138 9	Y		125	202 1	1 8	170
10	30287 X	27668	-0-	-2619	-0-	27502 2	166 9	Y		151	105 1		216
11	29310 X	28325	-0-	-985	-0-	28146 2	179 9	Y		163	97 1		282
12	30287 X	29026	-0-	-1261	-0-	28846 2	180 9	Y		164	104 1		342
01	29822 X	27326	-0-	-2496	-0-	27105 2	221 9	Y		201	220 1		323
02	26656 X	25810	-0-	-846	-0-	25616 2	194 9	Y		176	225 1		274

FORTSON GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	058764	COMPL. DATE	04/11/1974	TOTAL DEPTH	16834	PERF.	N/A	
09	12780 X	1528	-0-	-11252	-0-	1526 2	2 9	Y		2			18
10	10695 X	901	-0-	-9794	-0-	893 2	8 9	Y		7			25
11	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-			Y		5			30
12	5239 X	808	-0-	-4431	-0-	807 2	1 9	Y		1			31
01	1581 X	959	-0-	-622	-0-	952 2	7 9	Y		6	12 1	1 8	24
02	1428 X	574	-0-	-854	-0-	572 2	2 9	Y		2	15 1		11

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

PYOTE GAS UNIT NO 2		WELL #:		2	RRCID ->	147248	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12615	PERF.	12081 - 12441	
09	16230 X	9340	-0-	-6890	-0-	9338 2	2 9	Y		2			5
10	16616 X	9315	-0-	-7301	-0-	9315 2		Y		-0-			5
11	11100 X	8795	-0-	-2305	-0-	8795 2		Y		-0-	2 1		3
12	9641 X	8848	-0-	-793	-0-	8848 2		Y		-0-			3
01	9641 X	9154	-0-	-487	-0-	9154 2		Y		-0-			3
*02	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	8127 2		Y		-0-			3

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HILL UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 195324		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	13369 X	13369	-0-	-0-	-0-	13367 3	2 9	Y	2			254
10	12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	12317 3		Y	-0-			254
11	12776 X	12776	-0-	-0-	-0-	12776 3		Y	-0-			254
12	11811 X	9928	-0-	-1883	-0-	9928 3		Y	-0-			254
01	11811 X	8847	-0-	-2964	-0-	8847 3		Y	-0-			254
02	10612 X	6275	-0-	-4337	-0-	6260 3	15 9	Y	14			268

CAMPBELL ESTATE ETAL		WELL #: 4U		RRCID -> 201829		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	4275	-0-	4275	4275	4275 3		Y	-0-			-0-

WATSON, L A		WELL #: 3HU		RRCID -> 203124		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 3HU		RRCID -> 203129		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584				
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WATSON, L. A. "B" ET AL		WELL #: 4HU		RRCID -> 203256		COMPL. DATE 11/13/2003		TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 2 U		RRCID -> 203730		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 17594 PERF.12789 - 13046				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCK 16 (ELLEN.)		09269 426		ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		027200										
COOPER -43-		WELL #: 1 L		RRCID -> 055978	COMPL. DATE 05/22/1973	TOTAL DEPTH 16590	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09		24510 X	13477	-0-	-11033	-0-	13433 3	44 9	Y	40	107	
10		30768 X	30768	-0-	-0-	-0-	30685 3	83 9	Y	75	113	
11		28089 X	28089	-0-	-0-	-0-	28006 3	83 9	Y	75	51	
12		25389 X	23762	-0-	-1627	-0-	23678 3	84 9	Y	76	127	
01		26722 X	25997	-0-	-725	-0-	25905 3	92 9	Y	84	95	
*02		14234 X	14234	-0-	-0-	-0-	14170 3	64 9	Y	58	83	

COOPER 49		WELL #: 1		RRCID -> 056791	COMPL. DATE 04/11/2007	TOTAL DEPTH 16450	PERF.13255 - 16419					
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-146009			Y	-0-	-0-	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-146009			Y	-0-	-0-	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-146009			Y	-0-	-0-	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867		RRCID -> 073457				COMPL. DATE 10/14/1977			TOTAL DEPTH 16382 PERF. N/A	
7706 JV-P STALLING		WELL #: 1										
09		6750 X	4987	-0-	-1763	-0-	4987 2		N	-0-	240	
10		6510 X	5446	-0-	-1064	-0-	5442 2	4 9	N	4	64	
11		6300 X	5057	-0-	-1243	-0-	5057 2		N	-0-	64	
12		6262 X	5283	-0-	-979	-0-	5283 2		N	-0-	64	
01		6262 X	4956	-0-	-1306	-0-	4950 2	6 9	N	5	69	
*02		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4159 2	3 9	N	3	72	

CML EXPLORATION, LLC		120648		RRCID -> 172906				COMPL. DATE 08/12/1998			TOTAL DEPTH 16678 PERF.15759 - 16678	
PYOTE GAS UNIT NO. 11		WELL #: 2										
09		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272 3		N	-0-	36	
10		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 3		N	-0-	36	
11		3060 X	2384	-0-	-676	-0-	2384 3		N	-0-	36	
12		3379 X	3355	-0-	-24	-0-	3355 3		N	-0-	36	
01		3379 X	3000	-0-	-379	-0-	3000 3		N	-0-	36	
02		3052 X	2679	-0-	-373	-0-	2679 3		N	-0-	36	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 126348				COMPL. DATE 01/16/1988			TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252	
HALL, G. T. 31		WELL #: 1										
09		5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-			N	-0-	269	
10		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			N	-0-	269	
11		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-	269	
12		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	269	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	269	
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	269	

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 045781				COMPL. DATE 03/01/1969			TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A	
PYOTE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 L										
09		11340 X	7740	-0-	-3600	-0-	7677 2	63 9	Y	57	284	
10		11718 X	8971	-0-	-2747	-0-	8914 2	57 9	Y	52	336	
11		7170 X	6547	-0-	-623	-0-	6492 2	55 9	Y	50	225	
12		7998 X	6607	-0-	-1391	-0-	6603 2	4 9	Y	4	229	
01		8959 X	6459	-0-	-2500	-0-	6439 2	20 9	Y	18	247	
02		8092 X	5077	-0-	-3015	-0-	5022 2	55 9	Y	50	297	

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.//	09269 426	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936												
THORNTON, BLUFORD		WELL #:	1 L	RRCID -> 047929				COMPL. DATE 02/10/1970				TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		6630 X	7273	-0-	643	-49337	7237 3	36 4	Y		-0-				-0-
10		6851 X	6319	-0-	-532	-49337	6261 3	58 4	Y		-0-				-0-
11		6630 X	6131	-0-	-499	-49337	6126 3	5 4	Y		-0-				-0-
12		6851 X	6783	-0-	-68	-0-	6778 3	5 4	Y		-0-				-0-
01		6851 X	6278	-0-	-573	-0-	6274 3	4 4	Y		-0-				-0-
02		6636 X	4911	-0-	-1725	-0-	4909 3	2 4	Y		-0-				-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 12		WELL #:	2	RRCID -> 048513				COMPL. DATE 06/14/1970				TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A			
09		870 N	791	-0-	-79	-0-	791 2		Y		-0-				-0-
10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		Y		-0-				-0-
11		840 N	833	-0-	-7	-0-	833 2		Y		-0-				-0-
12		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		Y		-0-				-0-
01		899 N	816	-0-	-83	-0-	816 2		Y		-0-				-0-
02		784 N	719	-0-	-65	-0-	719 2		Y		-0-				-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #:	1 L	RRCID -> 048613				COMPL. DATE 03/17/1994				TOTAL DEPTH 16980 PERF.15650 - 16740			
09		28410 X	26838	-0-	-1572	-0-	26806 2	32 9	N		29				227
10		29140 X	23634	-0-	-5506	-0-	23634 2		N		-0-				227
11		27000 X	26818	-0-	-182	-0-	26817 2	1 9	N		1				228
12		27900 X	27091	-0-	-809	-0-	27077 2	14 9	N		13				241
01		27745 X	24612	-0-	-3133	-0-	24515 2	97 9	N		88				329
02		25060 X	13829	-0-	-11231	-0-	13707 2	122 9	N		111	186 1			254

WATSON, L. A., ET AL		WELL #:	1 L	RRCID -> 048903				COMPL. DATE 09/02/1970				TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A			
09		21750 X	6748	-0-	-15002	-6355	6521 3	107 4	Y		109	112 0			64
10		22475 X	12111	-0-	-10364	-6355	11954 3	76 4	Y		74	97 0			41
11		21750 X	7637	-0-	-14113	-6355	7522 3	10 4	Y		95	59 0			77
12		22475 X	11193	-0-	-11282	-0-	11094 3	7 4	Y		84	63 0			98
01		19809 X	11282	-0-	-8527	-0-	11198 3	11 4	Y		66	134 0			30
*02		7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	7329 3	3 4	Y		21	33 0			18
							23 9								

PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #:	2	RRCID -> 048935				COMPL. DATE 11/30/1996				TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611			
09		2910 X	2556	-0-	-354	-0-	2556 2		Y		-0-				-0-
10		3007 X	2484	-0-	-523	-0-	2484 2		Y		-0-				-0-
11		2910 X	2339	-0-	-571	-0-	2339 2		Y		-0-				-0-
12		2821 X	2470	-0-	-351	-0-	2470 2		Y		-0-				-0-
01		2697 X	2322	-0-	-375	-0-	2322 2		Y		-0-				-0-
02		2380 X	1836	-0-	-544	-0-	1836 2		Y		-0-				-0-

MCDONALD, MYRTLE ET AL		WELL #:	1 L	RRCID -> 053305				COMPL. DATE 08/11/1972				TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-1980			Y		-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-1980			Y		-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-1980			Y		-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE, ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 054039 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	23310 X	18859	-0-	-4451	-0-	18711 3	118 4	Y	27	33	0		16	
10	24118 X	15747	-0-	-8371	-0-	15556 3	165 4	Y	24	27	0		13	
11	23340 X	6653	-0-	-16687	-0-	6622 3	9 4	Y	20	17	0		16	
12	24118 X	10446	-0-	-13672	-0-	10415 3	10 4	Y	19	13	0		22	
01	23746 X	6931	-0-	-16815	-0-	6914 3	6 4	Y	10	28	0		4	
02	17612 X	5753	-0-	-11859	-0-	5746 3	3 4	Y	4	5	0		3	

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

09	21930 X	21432	-0-	-498	-0-	21331 2	101 9	Y	92	140	1		129
10	22661 X	21752	-0-	-909	-0-	21617 2	135 9	Y	123	83	1		169
11	21810 X	20978	-0-	-832	-0-	20840 2	138 9	Y	125	76	1		218
12	22537 X	21698	-0-	-839	-0-	21584 2	114 9	Y	104	76	1		246
01	22537 X	20804	-0-	-1733	-0-	20670 2	134 9	Y	122	154	1		214
02	19880 X	19381	-0-	-499	-0-	19278 2	103 9	Y	94	144	1		164

FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 058600 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A

09	24299 X	24299	-0-	-0-	-0-	24299 2		Y	-0-				421
10	26442 X	26442	-0-	-0-	-0-	26291 2	151 9	Y	137				558
11	28020 X	26361	-0-	-1659	-0-	26139 2	222 9	Y	202				760
12	28954 X	28012	-0-	-942	-0-	27819 2	193 9	Y	175				935
01	28954 X	26631	-0-	-2323	-0-	26390 2	241 9	Y	219	361	1		793
02	24612 X	24195	-0-	-417	-0-	23994 2	201 9	Y	183	522	1		454

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

09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2		N	-0-				75
10	1984 N	1892	-0-	-92	-0-	1892 2		N	-0-				75
11	1920 N	1801	-0-	-119	-0-	1801 2		N	-0-				75
12	1922 N	1803	-0-	-119	-0-	1803 2		N	-0-				75
01	1891 N	1793	-0-	-98	-0-	1793 2		N	-0-				75
02	1680 N	1616	-0-	-64	-0-	1616 2		N	-0-				75

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

09	6270 X	5846	-0-	-424	-0-	580 1	5225 2	N	37				140
10	6479 X	6076	-0-	-403	-0-	620 1	5414 3	N	38				178
11	6330 X	5751	-0-	-579	-0-	580 1	5135 3	N	33				211
12	6541 X	5863	-0-	-678	-0-	560 1	5257 3	N	42	185	1		68
01	6541 X	6028	-0-	-513	-0-	580 1	5394 3	N	49				117
02	5488 X	5137	-0-	-351	-0-	520 1	4589 3	N	25				142

BLOCK 16 (MONTROYA)			//CONT.//	09269 568	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION				027200									
COOPER 49			WELL #:	1	RRCID ->	152791	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	13255 - 16419	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09		240 N	157	-0-	-83	-0-	157 3	Y	-0-			43	
10		1457 N	177	-0-	-1280	-0-	177 3	Y	-0-			43	
11		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2683 3	33 9 Y	30			73	
12		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2514 3	11 9 Y	10			83	
01		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1419 3	10 9 Y	9	54 1		38	
02		T. A.	1085	-0-	1085	-0-	1083 3	2 9 Y	2			40	

COOPER "43"			WELL #:	1-U	RRCID ->	173509	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	16590	PERF.	13382 - 16460
09		13020 X	2032	-0-	-10988	-0-	2012 3	20 9 Y	18	1 8		40
10		13454 X	4407	-0-	-9047	-0-	4376 3	31 9 Y	28	26 1		42
11		11010 X	5050	-0-	-5960	-0-	5015 3	35 9 Y	32	51 1		23
12		7936 X	5175	-0-	-2761	-0-	5119 3	56 9 Y	51			74
01		5115 X	3827	-0-	-1288	-0-	3754 3	73 9 Y	66	68 1		72
*02		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4918 3	35 9 Y	32	53 1		51

COOPER "43"			WELL #:	2 L	RRCID ->	180320	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	13719	PERF.	13457 - 17090
09		44430 X	31106	-0-	-13324	-0-	31053 3	53 9 Y	48			89
10		45911 X	8800	-0-	-37111	-0-	8777 3	23 9 Y	21	58 1		52
11		44430 X	73	-0-	-44357	-0-	73 3	Y	-0-	52 1		-0-
12		45632 X	61	-0-	-45571	-0-	61 3	Y	-0-			-0-
01		35960 X	101	-0-	-35859	-0-	101 3	Y	-0-			-0-
*02		28467 X	28467	-0-	-0-	-0-	28416 3	51 9 Y	46			46

COOPER 49			WELL #:	2LT	RRCID ->	183325	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	16994	PERF.	13265 - 16994
09	INC	G-10	311	-0-	311	1817	311 3	Y	-0-			83
10	INC	G-10	1234	-0-	1234	3051	1234 3	Y	-0-			83
11	INC	G-10	743	-0-	743	3794	743 3	Y	-0-			83
12		4164 X	370	-0-	-3794	-0-	368 3	2 9 Y	2			85
01		346 X	346	-0-	-0-	-0-	337 3	9 9 Y	8	56 1		37
02		1120 X	262	-0-	-858	-0-	261 3	1 9 Y	1			38

COOPER "43"			WELL #:	3	RRCID ->	184044	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	13680	PERF.	14009 - 18039
09		8700 X	6221	-0-	-2479	-0-	6185 3	36 9 Y	33			65
10		8990 X	8096	-0-	-894	-0-	8059 3	37 9 Y	34	42 1		57
11		8700 X	5885	-0-	-2815	-0-	5824 3	61 9 Y	55	73 1		39
12		12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	12328 3	46 9 Y	42			81
01		8153 X	7141	-0-	-1012	-0-	7107 3	34 9 Y	31	74 1		38
*02		6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	6780 3	48 9 Y	44	28 1		54

CHEVRON U. S. A. INC. STALLINGS GAS UNIT			WELL #:	148113 2H	RRCID ->	195663	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14000 - 17183
09		9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	9670 3	3 9 N	3			60
10		9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	9537 3	11 9 N	10			70
11		8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	8499 3	14 9 N	13			83
12		9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	9923 3	12 9 N	11			94
01		9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	9827 3	6 9 N	5			99
*02		8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	8917 3	9 9 N	8			107

BLOCK 16 (MONTOKA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
KELLISON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 197146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12544 PERF.14024 - 16270												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		467 N	467	-0-	-0-	467	3		N	-0-		-0-
*02		90 N	90	-0-	-0-	90	3		N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222												
09		60 N	-0-	-0-	-60				N	-0-		-0-
10		29 N	29	-0-	-0-	29	3		N	-0-		-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31				N	-0-		-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC 684554												
PYOTE GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100												
09		20820 X	12887	-0-	-7933	12832	2	55	9	N	50	344
10		19282 X	17050	-0-	-2232	16952	2	98	9	N	89	254
11		18660 X	12505	-0-	-6155	12446	2	59	9	N	54	308
12		19282 X	17055	-0-	-2227	16943	2	112	9	N	102	410
01		19282 X	12920	-0-	-6362	12846	2	74	9	N	67	477
02		15400 X	6182	-0-	-9218	6151	2	31	9	N	28	324

XTO ENERGY INC. 945936												
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 L RRCID -> 066495 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13206 - 14177												
09		645 N	645	-0-	-0-	641	3	4	4	Y	-0-	-0-
10		696 N	696	-0-	-0-	690	3	6	4	Y	-0-	-0-
11		742 N	742	-0-	-0-	741	3	1	4	Y	-0-	-0-
12		618 N	618	-0-	-0-	617	3	1	4	Y	-0-	-0-
01		566 N	566	-0-	-0-	565	3	1	4	Y	-0-	-0-
02		700 N	538	-0-	-162	538	3			Y	-0-	-0-

HILL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 145935 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12630 - 16974												
09		1248 N	1248	-0-	-0-	1247	3	1	9	Y	1	16
10		1708 N	1708	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-	16
11		1262 N	1262	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-	16
12		1387 N	1387	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-	16
01		1054 N	578	-0-	-476	578	3			Y	-0-	16
02		1176 N	140	-0-	-1036	140	3			Y	-0-	16

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 2 RRCID -> 164181 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025												
09		4110 X	3684	-0-	-426	3660	3	24	4	Y	-0-	-0-
10		4247 X	4232	-0-	-15	4184	3	48	4	Y	-0-	-0-
11		4110 X	3748	-0-	-362	3743	3	5	4	Y	-0-	-0-
12		4247 X	1181	-0-	-3066	1176	3	5	4	Y	-0-	-0-
01		4247 X	4059	-0-	-188	4055	3	4	4	Y	-0-	-0-
02		3836 X	3586	-0-	-250	3585	3	1	4	Y	-0-	-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PATHOMACK 55		WELL #: 1H		RRCID -> 173889		COMPL. DATE 06/22/1999		TOTAL DEPTH 13489		PERF.13990 - 17431				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
09	30240 X	20439	-0-	-9801	-0-	20224	3	163	4	Y	47	49	0	28
10	31248 X	343	-0-	-30905	-0-	52	9	142	3	Y	32	42	0	18
11	30240 X	-0-	-0-	-30240	-0-	35	9			Y	-0-	18	0	-0-
12	31248 X	29141	-0-	-2107	-0-	29111	3	9	4	Y	19			19
01	35880 X	35880	-0-	-0-	-0-	21	9	35751	3	Y	94	63	0	50
02	T. A.	23963	-0-	23963	23963	103	9	23909	3	Y	40	56	0	34
						44	9							

WATSON, L. A.		WELL #: 2H		RRCID -> 178573		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 13993		PERF.13695 - 17551				
09	19530 X	14025	-0-	-5505	-0-	13904	3	112	4	Y	8	8	0	5
10	19871 X	18207	-0-	-1664	-0-	9	9	18162	3	Y	-0-	5	0	-0-
11	19230 X	18896	-0-	-334	-0-	18884	3	12	4	Y	-0-			-0-
12	16957 X	12654	-0-	-4303	-0-	12638	3	15	4	Y	1			1
01	20191 X	20191	-0-	-0-	-0-	1	9	20165	3	Y	8	5	0	4
02	17640 X	15214	-0-	-2426	-0-	9	9	15205	3	Y	2	4	0	2
						2	9							

PATHOMACK 55		WELL #: 2H		RRCID -> 178783		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13699		PERF.13990 - 17222				
09	9300 X	9101	-0-	-199	-0-	9014	3	74	4	Y	12	19	0	7
10	9610 X	7974	-0-	-1636	-0-	13	9	7838	3	Y	16	14	0	9
11	9300 X	994	-0-	-8306	-0-	18	9	990	3	Y	-0-	9	0	-0-
12	9610 X	218	-0-	-9392	-0-	217	3	1	4	Y	-0-			-0-
01	9548 X	7319	-0-	-2229	-0-	7288	3	7	4	Y	22	10	0	12
02	5348 X	1697	-0-	-3651	-0-	24	9	1672	3	Y	18	14	0	16
						20	9							

MCDONALD, MYRTLE		WELL #: 2H		RRCID -> 178786		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 13262		PERF.13135 - 16980				
09	17700 X	15352	-0-	-2348	-0-	15241	3	108	4	Y	3	1	0	2
10	18290 X	17533	-0-	-757	-0-	3	9	17347	3	Y	5	4	0	3
11	18638 X	18638	-0-	-0-	-0-	6	9	18615	3	Y	6	4	0	5
12	18290 X	14410	-0-	-3880	-0-	7	9	14389	3	Y	5	4	0	6
01	20507 X	20507	-0-	-0-	-0-	6	9	20477	3	Y	10	11	0	5
02	17388 X	13338	-0-	-4050	-0-	11	9	13328	3	Y	3	5	0	3
						3	9							

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 2HL		RRCID ->	178793	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	17594	PERF.	13529 - 17570
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	16380 X	11143	-0-	-5237	-0-	10965 3	100 4	Y	71	85 0	42
10	15748 X	12911	-0-	-2837	-0-	12669 3	146 4	Y	87	81 0	48
11	15425 X	15425	-0-	-0-	-0-	15302 3	13 4	Y	100	67 0	81
12	15531 X	8014	-0-	-7517	-0-	7900 3	15 4	Y	90	66 0	105
01	16497 X	16497	-0-	-0-	-0-	16409 3	14 4	Y	67	143 0	29
02	14392 X	9703	-0-	-4689	-0-	9676 3	5 4	Y	20	32 0	17

PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 3H		RRCID ->	178813	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	13696	PERF.	13724 - 17371
09	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	7950 3	40 4	Y	-0-	1 0	-0-
10	8153 X	7734	-0-	-419	-0-	7673 3	57 4	Y	4	2 0	2
11	7890 X	7788	-0-	-102	-0-	7781 3	5 4	Y	2	2 0	2
12	8153 X	7386	-0-	-767	-0-	7378 3	6 4	Y	2	1 0	3
01	8153 X	7649	-0-	-504	-0-	7642 3	5 4	Y	2	4 0	1
02	7448 X	3586	-0-	-3862	-0-	3584 3	2 4	Y	-0-	1 0	-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 3H		RRCID ->	180059	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	13322	PERF.	13444 - 17129
09	14250 X	13147	-0-	-1103	-0-	13073 3	74 4	Y	-0-		-0-
10	14601 X	13342	-0-	-1259	-0-	13230 3	112 4	Y	-0-		-0-
11	14070 X	12582	-0-	-1488	-0-	12572 3	10 4	Y	-0-		-0-
12	14446 X	13393	-0-	-1053	-0-	13381 3	11 4	Y	1		1
01	14167 X	12647	-0-	-1520	-0-	12636 3	10 4	Y	1	2 0	-0-
*02	13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	13003 3	4 4	Y	-0-		-0-

BLUFORD THORNTON 82		WELL #: 2H		RRCID ->	180395	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	14356	PERF.	14155 - 17876
09	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	9986 3	43 4	Y	-0-		-0-
10	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	9603 3	61 4	Y	-0-		-0-
11	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	9802 3	5 4	Y	-0-		-0-
12	8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	8805 3	6 4	Y	-0-		-0-
01	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	8572 3	5 4	Y	5	2 0	3
*02	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	7664 3	2 4	Y	2	3 0	2

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 3HL		RRCID ->	180865	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	14246 - 17883
09	14070 X	11661	-0-	-2409	-0-	11560 3	83 4	Y	16	18 0	10
10	14167 X	7467	-0-	-6700	-0-	7336 3	113 4	Y	16	17 0	9
11	16255 X	16255	-0-	-0-	-0-	16228 3	5 4	Y	20	13 0	16
12	14167 X	2539	-0-	-11628	-0-	2519 3	5 4	Y	14	13 0	17
01	13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	13403 3	7 4	Y	11	23 0	5
*02	12697 X	12697	-0-	-0-	-0-	12691 3	4 4	Y	2	5 0	2

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PARISH 48 GAS UNIT WELL #: 4801H RRCID -> 181748 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884

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

UNIVERSITY 29 WELL #: 3H RRCID -> 183139 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189

09	5700	X	4976	-0-	-724	-0-	4976	3							N	-0-					217
10	5859	X	5228	-0-	-631	-0-	5216	3	12	9	N	11			N	11					228
11	5670	X	5184	-0-	-486	-0-	5158	3	26	9	N	24			N	24					252
12	5394	X	5319	-0-	-75	-0-	5296	3	23	9	N	21			N	21					273
01	5332	X	5183	-0-	-149	-0-	5157	3	26	9	N	24			N	24					297
*02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4766	3	23	9	N	21	161	1	N	21					157

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2H RRCID -> 184826 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378

09	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10600	3	49	4	Y	17	9	0	Y	17	9	0			10
10	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	14106	3	72	4	Y	40	28	0	Y	40	28	0			22
11	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	13954	3	8	4	Y	49	31	0	Y	49	31	0			40
12	18665	X	18665	-0-	-0-	-0-	18610	3	7	4	Y	44	32	0	Y	44	32	0			52
01	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	15119	3	7	4	Y	35	71	0	Y	35	71	0			16
02	10724	X	10560	-0-	-164	-0-	10542	3	3	4	Y	14	18	0	Y	14	18	0			12

LOWE, RALPH ESTATE 77 WELL #: 2H RRCID -> 184830 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276

09	12780	X	9458	-0-	-3322	-0-	9322	3	60	4	Y	69	81	0	Y	69	81	0			41
10	13206	X	12728	-0-	-478	-0-	12555	3	88	4	Y	77	76	0	Y	77	76	0			42
11	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	14477	3	9	4	Y	99	60	0	Y	99	60	0			81
12	13206	X	10668	-0-	-2538	-0-	10585	3	9	4	Y	67	66	0	Y	67	66	0			82
01	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	13529	3	11	4	Y	49	110	0	Y	49	110	0			21
02	13636	X	5989	-0-	-7647	-0-	5966	3	4	4	Y	17	24	0	Y	17	24	0			14

WATSON, L. A. WELL #: 3HL RRCID -> 186313 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626

09	17610	X	12492	-0-	-5118	-0-	12296	3	99	4	Y	88	51	0	Y	88	51	0			52
10	18352	X	15854	-0-	-2498	-0-	15610	3	143	4	Y	92	94	0	Y	92	94	0			50
11	17760	X	15364	-0-	-2396	-0-	15257	3	13	4	Y	85	66	0	Y	85	66	0			69
12	18352	X	12950	-0-	-5402	-0-	12858	3	11	4	Y	74	57	0	Y	74	57	0			86
01	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	17319	3	11	4	Y	67	122	0	Y	67	122	0			31
02	14336	X	12236	-0-	-2100	-0-	12206	3	4	4	Y	24	34	0	Y	24	34	0			21

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 4H RRCID -> 188350 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	INC G-10	2777	-0-	2777	6163	2754 3	17 4	Y	5	8 0	3
10	9446 X	3283	-0-	-6163	-0-	3251 3	24 4	Y	7	6 0	4
11	3180 X	1977	-0-	-1203	-0-	1975 3	2 4	Y	-0-	4 0	-0-
12	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4394 3	3 4	Y	9		9
01	3286 X	3235	-0-	-51	-0-	3207 3	3 4	Y	23	20 0	12
02	2884 X	2862	-0-	-22	-0-	2850 3	1 4	Y	10	13 0	9

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 4HL RRCID -> 188776 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.13976 - 17826

09	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	10491 3	56 4	Y	-0-		-0-
10	9734 X	9262	-0-	-472	-0-	9167 3	95 4	Y	-0-		-0-
11	9420 X	8504	-0-	-916	-0-	8497 3	7 4	Y	-0-		-0-
12	10912 X	9479	-0-	-1433	-0-	9470 3	9 4	Y	-0-		-0-
01	10912 X	8941	-0-	-1971	-0-	8933 3	8 4	Y	-0-		-0-
02	9856 X	8347	-0-	-1509	-0-	8344 3	3 4	Y	-0-		-0-

FORTSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 189144 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14158 - 18133

09	15660 X	12591	-0-	-3069	-0-	12489 3	89 4	Y	12	12 0	7
10	16182 X	14628	-0-	-1554	-0-	14473 3	151 4	Y	4	9 0	2
11	15660 X	13440	-0-	-2220	-0-	13414 3	13 4	Y	12	4 0	10
12	14973 X	13381	-0-	-1592	-0-	13364 3	11 4	Y	5	8 0	7
01	15281 X	15281	-0-	-0-	-0-	15271 3	10 4	Y	-0-	7 0	-0-
02	13216 X	10546	-0-	-2670	-0-	10542 3	4 4	Y	-0-		-0-

PYOTE GAS UNIT 7 WELL #: 3H RRCID -> 189155 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625

09	24090 X	20514	-0-	-3576	-0-	20356 3	123 4	Y	32	50 0	19
10	24893 X	24542	-0-	-351	-0-	24298 3	200 4	Y	40	37 0	22
11	24406 X	24406	-0-	-0-	-0-	24311 3	20 4	Y	68	35 0	55
12	24893 X	20719	-0-	-4174	-0-	20641 3	20 4	Y	53	45 0	63
01	25243 X	25243	-0-	-0-	-0-	25137 3	18 4	Y	80	103 0	40
02	22792 X	19475	-0-	-3317	-0-	19427 3	7 4	Y	37	45 0	32

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCBIRNEY UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 191729 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	18060 X	12967	-0-	-5093	-0-	12863	3	93	4	Y	10	16	0		6
10	18662 X	14855	-0-	-3807	-0-	14672	3	166	4	Y	15	13	0		8
11	18060 X	14833	-0-	-3227	-0-	14804	3	14	4	Y	14	11	0		11
12	16647 X	11526	-0-	-5121	-0-	11501	3	13	4	Y	11	9	0		13
01	15814 X	15814	-0-	-0-	-0-	15794	3	12	4	Y	7	17	0		3
02	13832 X	13105	-0-	-727	-0-	13098	3	4	4	Y	3	4	0		2

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILL UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 195322 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

09	29067 X	29067	-0-	-0-	-0-	28961	2	106	9	Y	96				282
10	28217 X	28217	-0-	-0-	-0-	28144	2	73	9	Y	66	187	1		161
11	26744 X	26744	-0-	-0-	-0-	26707	2	37	9	Y	34				195
12	30039 X	24957	-0-	-5082	-0-	24901	2	56	9	Y	51				246
01	30039 X	19771	-0-	-10268	-0-	19725	2	46	9	Y	42				288
02	26264 X	6852	-0-	-19412	-0-	6826	2	26	9	Y	24	181	1		131

BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE) 09288 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 STATE -WZ- WELL #: 5 RRCID -> 088427 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4976 - 4984

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MC GEE DRILLING CORPORATION 549369
 SOFT TAIL WELL #: 1 RRCID -> 175680 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6288 - 6332

09	1200 #	1121	-0-	-79	-0-	1088	2	33	9	N	30	44	1		18
10	1444 R	1444	-0-	-0-	-0-	1405	2	39	9	N	35	39	1		14
11	1260 #	930	-0-	-330	-0-	895	2	35	9	N	32	46	1		-0-
12	1362 R	1362	-0-	-0-	-0-	1315	2	47	9	N	43	34	1		9
01	1457 #	1066	-0-	-391	-0-	992	2	74	9	N	67	56	1		20
02	1316 #	963	-0-	-353	-0-	895	2	68	9	N	62	44	1		38

BLOCK 18 (CHERRY CANYON)
CHEVRON U. S. A. INC.
UNIVERSITY 24-18 "A"

09302 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
148113
WELL #: 1 RRCID -> 212267 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCK 27 (MCKEE)
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND
WADDELL, W. N., ET AL

09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
109336
WELL #: 543 RRCID -> 019631 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-

WADDELL, W. N., ET AL

WELL #: 565 RRCID -> 019634 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL, W. N., ET AL

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N., ET AL

WELL #: 889 RRCID -> 035607 COMPL. DATE 03/15/1965 TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2	N	-0-			-0-
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-			-0-
*02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			-0-

WADDELL, W. N., ET AL

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-			-0-
11	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2	N	-0-			-0-
12	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2	N	-0-			-0-
01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2	N	-0-			-0-
02	2352 N	1019	-0-	-1333	-0-	1019	2	N	-0-			-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
 LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
12	868 N	840	-0-	-28	-0-	840	3		N	-0-			-0-
01	837 N	801	-0-	-36	-0-	801	3		N	-0-			-0-
*02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			-0-

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

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

09	1890 X	342	-0-	-1548	-0-	342	3		N	-0-			-0-
10	1953 X	1561	-0-	-392	-0-	1561	3		N	-0-			-0-
11	1230 N	1067	-0-	-163	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	5641	-0-	2541	2541	5641	3		N	-0-			-0-
*02	2800 N	3134	-0-	334	2875	3134	3		N	-0-			-0-

RAYDEN TUBB, J. B. EST. 695567 WELL #: 3 RRCID -> 052292 COMPL. DATE 02/09/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

09	90 N	19	-0-	-71	-0-	19	3		N	-0-			72
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3		N	-0-			72
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-			72
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			72
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			72
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			72

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
 LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

09	390 N	338	-0-	-52	-0-	338	3		N	-0-			-0-
10	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	3		N	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
*02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLOCK 27 (TUBB) //CONT.// 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
 WIGHT, A. W. WELL #: 32 RRCID -> 166519 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4298 - 4340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	76	1	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	1020 X	570	-0-	-450	-0-	570	3	N	-0-			-0-
10	1054 X	861	-0-	-193	-0-	861	3	N	-0-			-0-
11	810 X	589	-0-	-221	-0-	589	3	N	-0-			-0-
12	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-			-0-
01	868 X	669	-0-	-199	-0-	669	3	N	-0-			-0-
02	784 X	576	-0-	-208	-0-	576	3	N	-0-			-0-

BLOCK 31 (ATOKA 7900) 09358 090 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 OXY USA INC. 630591
 BLOCK 31 UNIT WELL #: 0 11 RRCID -> 257316 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095

09	3841 R	3841	-0-	-0-	-0-	3834	3	7 9 Y	6	6 0		-0-
10	5487 #	3957	-0-	-1530	-0-	3950	3	7 9 Y	6	6 0		-0-
11	5310 #	3247	-0-	-2063	-0-	3240	3	7 9 Y	6	6 0		-0-
12	5487 #	4967	-0-	-520	-0-	4953	3	14 9 Y	13	13 0		-0-
01	4340 #	3945	-0-	-395	-0-	3930	3	15 9 Y	14	14 0		-0-
*02	4137 R	4137	-0-	-0-	-0-	4127	3	10 9 Y	9	9 0		-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION 027200
 UNIVERSITY 38 WELL #: 1 RRCID -> 211842 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798

09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		Y	-0-		-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		Y	-0-		-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	289	3	42 4	Y	-0-		-0-
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3		Y	-0-		-0-
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3		Y	-0-		-0-
*02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	593	3	8 9	Y	7	7 1	-0-

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

09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1444	3	19 9	Y	17	16 1	1
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1560	3	17 9	Y	15	16 1	-0-
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1184	3	173 4	Y	1	1 1	-0-
12	1395 N	1385	-0-	-10	-0-	1385	3		Y	-0-		-0-
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1610	3	3 9	Y	3	3 1	-0-
*02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1673	3	17 9	Y	15	14 1	1

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

09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	26	3	4 4	N	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-		-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-		-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
OXY USA INC.				630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: D 9		RRCID -> 203826		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 9050			PERF. 8075 - 8892		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	28702 X	28702	-0-	-0-	-0-	28667 3	35 9	Y	32	31 0			1
10	28854 X	28854	-0-	-0-	-0-	28843 3	11 9	Y	10	11 0			-0-
11	29970 X	26896	-0-	-3074	-0-	26892 3	4 9	Y	4	4 0			-0-
12	30969 X	25424	-0-	-5545	-0-	25420 3	4 9	Y	4	4 0			-0-
01	30969 X	25943	-0-	-5026	-0-	25942 3	1 9	Y	1	1 0			-0-
02	26796 X	25837	-0-	-959	-0-	25837 3		Y	-0-				-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: L 6		RRCID -> 203827		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 9104			PERF. 8132 - 8995		
09	10500 X	9871	-0-	-629	-0-	9841 3	30 9	Y	27	27 0			1
10	11098 X	6784	-0-	-4314	-0-	6588 3	196 9	Y	178	172 0			7
11	10740 X	10450	-0-	-290	-0-	10318 3	132 9	Y	120	123 0			4
12	11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	11062 3	120 9	Y	109	109 0			4
01	10323 X	10129	-0-	-194	-0-	10062 3	67 9	Y	61	63 0			2
02	9744 X	7889	-0-	-1855	-0-	7835 3	54 9	Y	49	49 0			2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 203839		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 9010			PERF. 8018 - 8816		
09	22470 X	21045	-0-	-1425	-0-	20992 3	53 9	Y	48	47 0			2
10	23219 X	20878	-0-	-2341	-0-	20841 3	37 9	Y	34	35 0			1
11	22380 X	17557	-0-	-4823	-0-	17440 3	117 9	Y	106	103 0			4
12	22382 X	17926	-0-	-4456	-0-	17792 3	134 9	Y	122	121 0			5
01	22382 X	18301	-0-	-4081	-0-	18228 3	73 9	Y	66	69 0			2
02	19656 X	16954	-0-	-2702	-0-	16868 3	86 9	Y	78	77 0			3

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 8		RRCID -> 218737		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 9085			PERF. 8017 - 8889		
09	23550 X	23357	-0-	-193	-0-	23354 3	3 9	Y	3	3 0			-0-
10	24335 X	23524	-0-	-811	-0-	23523 3	1 9	Y	1	1 0			-0-
11	24540 X	21351	-0-	-3189	-0-	21351 3		Y	-0-				-0-
12	25358 X	19977	-0-	-5381	-0-	19955 3	22 9	Y	20	19 0			1
01	25358 X	20862	-0-	-4496	-0-	20822 3	40 9	Y	36	36 0			1
02	21812 X	20040	-0-	-1772	-0-	19990 3	50 9	Y	45	44 0			2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 10		RRCID -> 224150		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 9090			PERF. 8582 - 9005		
09	12720 X	12116	-0-	-604	-0-	12016 3	100 9	Y	91	92 0			3
10	13144 X	12374	-0-	-770	-0-	12280 3	94 9	Y	85	85 0			3
11	12690 X	11347	-0-	-1343	-0-	11282 3	65 9	Y	59	60 0			2
12	13020 X	10685	-0-	-2335	-0-	10624 3	61 9	Y	55	55 0			2
01	13020 X	11208	-0-	-1812	-0-	11151 3	57 9	Y	52	52 0			2
*02	11564 X	11564	-0-	-0-	-0-	11511 3	53 9	Y	48	48 0			2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 18		RRCID -> 226603		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 9400			PERF. 8594 - 8918		
09	19740 X	11298	-0-	-8442	-0-	11250 3	48 9	Y	44	44 0			2
10	20398 X	18289	-0-	-2109	-0-	18289 3		Y	-0-	2 0			-0-
11	17076 X	17076	-0-	-0-	-0-	17076 3		Y	-0-				-0-
12	17022 X	17022	-0-	-0-	-0-	17022 3		Y	-0-				-0-
01	17048 X	17048	-0-	-0-	-0-	17048 3		Y	-0-				-0-
*02	16659 X	16659	-0-	-0-	-0-	16618 3	41 9	Y	37	35 0			2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: X 2		RRCID -> 240433		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8898			PERF. 8500 - 8865		
09	35647 X	35647	-0-	-0-	-0-	35641 3	6 9	Y	5	5 0			-0-
10	34555 X	34555	-0-	-0-	-0-	34554 3	1 9	Y	1	1 0			-0-
11	38790 X	32360	-0-	-6430	-0-	32360 3		Y	-0-				-0-
12	40083 X	32257	-0-	-7826	-0-	32257 3		Y	-0-				-0-
01	40083 X	24093	-0-	-15990	-0-	24093 3		Y	-0-				-0-
02	33264 X	15463	-0-	-17801	-0-	15463 3		Y	-0-				-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 BLOCK 31 UNIT WELL #: F 2F RRCID -> 258201 COMPL. DATE 07/04/1950 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	10530 X	7196	-0-	-3334	-0-	7181 3	15 9	Y	14	16 0		14
10	10478 X	7107	-0-	-3371	-0-	7090 3	17 9	Y	15	15 0		14
11	7800 X	6635	-0-	-1165	-0-	6620 3	15 9	Y	14	14 0		14
12	7998 X	6616	-0-	-1382	-0-	6599 3	17 9	Y	15	15 0		14
01	7998 X	6366	-0-	-1632	-0-	6359 3	7 9	Y	6	7 0		13
02	6720 X	6152	-0-	-568	-0-	6152 3		Y	-0-			13

BLOCK 31 (QUEEN) 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION 027200
 UNIVERSITY -35- A WELL #: 1 RRCID -> 165881 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962

09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	128 3	19 9	Y	17	16 1		1
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	139 3	4 9	Y	4	5 1		-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	105 3	15 4	Y	9	8 1		1
						10 9						
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	123 3	17 9	Y	15	15 1		1
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	121 3	18 9	Y	16	16 1		1
*02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	117 3	15 9	Y	14	14 1		1

UNIVERSITY 38 A WELL #: 3 RRCID -> 166462 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919

09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-			-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-			-0-
11	T. A.	120	-0-	120	120	105 3	15 4	Y	-0-			-0-
12	T. A.	123	-0-	123	243	123 3		Y	-0-			-0-
01	364 X	121	-0-	-243	-0-	121 3		Y	-0-			-0-
*02	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "47A" WELL #: 2 RRCID -> 168030 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930

09	60 N	32	-0-	-28	-0-	32 3		Y	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	26 3	4 4	Y	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-			-0-
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "47" WELL #: 1 RRCID -> 169025 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929

09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	26 3	4 4	Y	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "47" WELL #: 2 RRCID -> 169033 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920

09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	26 3	4 4	N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-			-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 UNIVERSITY "37A" WELL #: 1 RRCID -> 169037 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		Y	-0-			-0-
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		Y	-0-			-0-
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	263 3	38 4	Y	-0-			-0-
12		310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3		Y	-0-			-0-
01		310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3		Y	-0-			-0-
*02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "47A" WELL #: 1 RRCID -> 169039 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912

09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-			-0-
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		Y	-0-			-0-
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	184 3	27 4	Y	-0-			-0-
12		217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3		Y	-0-			-0-
01		217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3		Y	-0-			-0-
*02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y	-0-			-0-

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

09		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3		Y	-0-			-0-
10		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		Y	-0-			-0-
11		1320 N	487	-0-	-833	-0-	425 3	62 4	Y	-0-			-0-
12		1364 N	175	-0-	-1189	-0-	175 3		Y	-0-			-0-
01		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		Y	-0-			-0-
*02		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3		Y	-0-			-0-

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

09		128 X	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	105 3	15 4	N	-0-			-0-
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-
*02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
 UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 168513 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965

09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-			-0-
10		279 N	270	-0-	-9	-0-	270 2		N	-0-			-0-
11		240 N	179	-0-	-61	-0-	179 2		N	-0-			-0-
12		341 N	85	-0-	-256	-0-	85 2		N	-0-			-0-
01		279 N	185	-0-	-94	-0-	185 2		N	-0-			-0-
02		168 N	113	-0-	-55	-0-	113 2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980

09		989 X	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-			-0-
10		1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-			-0-
11		1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-			-0-
12		1085 X	413	-0-	-672	-0-	413 2		N	-0-			-0-
01		1178 X	752	-0-	-426	-0-	752 2		N	-0-			-0-
02		1092 X	905	-0-	-187	-0-	905 2		N	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
UNIVERSITY		WELL #:		8	RRCID ->	168938	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2973 - 2991			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

UNIVERSITY		WELL #:		7	RRCID ->	169547	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2976 - 2990
09	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-	-0-
10	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-	-0-
11	330 X	329	-0-	-1	-0-	329	2		N	-0-	-0-
12	341 X	43	-0-	-298	-0-	43	2		N	-0-	-0-
01	372 X	326	-0-	-46	-0-	326	2		N	-0-	-0-
02	336 X	317	-0-	-19	-0-	317	2		N	-0-	-0-

UNIVERSITY -B-		WELL #:		8	RRCID ->	228212	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2912 - 3021
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-	-0-
10	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	2		N	-0-	-0-
11	720 N	645	-0-	-75	-0-	645	2		N	-0-	-0-
12	682 N	573	-0-	-109	-0-	573	2		N	-0-	-0-
01	744 N	704	-0-	-40	-0-	704	2		N	-0-	-0-
02	616 N	612	-0-	-4	-0-	612	2		N	-0-	-0-

UNIVERSITY		WELL #:		9	RRCID ->	228213	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2912 - 3021
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-	-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-	-0-
11	390 N	308	-0-	-82	-0-	308	2		N	-0-	-0-
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2		N	-0-	-0-
01	496 N	377	-0-	-119	-0-	377	2		N	-0-	-0-
*02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-	-0-

OXY USA INC.		WELL #:		630591	RRCID ->	163611	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2886 - 2903
BLOCK 31 UNIT		P 17									
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-	29
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		Y	-0-	29
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-	29
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	29
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-	29
*02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-	29

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		FF 4	RRCID ->	163949	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	3252	PERF. 2903 - 2931
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-	6
10	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	2		Y	-0-	6
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-	6
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	6
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		Y	-0-	6
*02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		Y	-0-	6

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 9		RRCID -> 163950	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 2918 - 2935					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-			-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		Y	-0-			-0-
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 12		RRCID -> 164179	COMPL. DATE 06/12/1997	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 2881 - 2896					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 5SD		RRCID -> 165332	COMPL. DATE 09/13/1997	TOTAL DEPTH 9025	PERF. 2914 - 2932					
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-			-0-
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 2		Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-			-0-
*02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 12		RRCID -> 165870	COMPL. DATE 09/14/1997	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 2920 - 2935					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13		RRCID -> 165871	COMPL. DATE 09/16/1997	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 2908 - 2923					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: HH12		RRCID -> 165872	COMPL. DATE 08/26/1997	TOTAL DEPTH 3031	PERF. 2920 - 2935					
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-			-0-
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: SD13		RRCID -> 165875	COMPL. DATE 08/15/1997	TOTAL DEPTH 3032	PERF. 2945 - 2960					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 13		RRCID -> 165878	COMPL. DATE 08/30/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2925 -	2940		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-		7
10	341 N	307	-0-	-34	-0-	307 2		Y	-0-		7
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		7
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		7
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		Y	-0-		7
*02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		Y	-0-		7

BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG15		RRCID -> 165879	COMPL. DATE 08/25/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2913 -	2928		
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-		6
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		Y	-0-		6
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		6
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		6
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		Y	-0-		6
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-		6

BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG16		RRCID -> 165880	COMPL. DATE 08/19/1997	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2909 -	2924		
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-		-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-		-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 8		RRCID -> 167583	COMPL. DATE 02/04/1998	TOTAL DEPTH	9060	PERF. 2939 -	2954		
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-		-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2		Y	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		Y	-0-		-0-
*02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 8H		RRCID -> 167927	COMPL. DATE 02/14/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 2992 -	3007		
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-		-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		Y	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-		-0-
*02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13H		RRCID -> 168264	COMPL. DATE 04/17/1998	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2946 -	2962		
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-		23
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-		23
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		23
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		23
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-		23
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-		23

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 10TN		RRCID -> 168911	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2994 -	3004		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 6H		RRCID -> 169035		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	Y	-0-		-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	Y	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2	Y	-0-		-0-
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: V 2		RRCID -> 172168		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962		
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	Y	-0-		-0-
10	341 N	269	-0-	-72	-0-	269 2	Y	-0-		-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		Y	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-		-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	Y	-0-		-0-
*02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DC		RRCID -> 173507		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 4H		RRCID -> 173575		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975		
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	Y	-0-		-0-
10	496 N	437	-0-	-59	-0-	437 2	Y	-0-		-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		Y	-0-		-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-		-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	Y	-0-		-0-
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9		RRCID -> 175868		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 2S		RRCID -> 197921		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 9SD		RRCID -> 202744		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2955 - 2998		
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	Y	-0-		7
10	992 N	868	-0-	-124	-0-	868 2	Y	-0-		7
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-		Y	-0-		7
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		Y	-0-		7
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2	Y	-0-		7
*02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	Y	-0-		7

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 7H	RRCID ->	204147	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 2893 - 2991			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-			-0-
10	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			-0-
*02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 5	RRCID ->	204148	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 2955 - 2963			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		T 7N	RRCID ->	204149	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	9105	PERF. 2963 - 2970			
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			-0-
10	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	2			Y	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-			-0-
*02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA)		09359 250		ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE							
APACHE CORPORATION		027200												
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	210336	COMPL. DATE	12/09/1965	TOTAL DEPTH	8970	PERF. 7856 - 7876			
09	5250 #	4808	-0-	-442	-0-	4808	3			Y	-0-			-0-
10	5425 #	3183	-0-	-2242	-0-	3183	3			Y	-0-			-0-
11	5250 #	1414	-0-	-3836	-0-	1215	3	199	4	Y	-0-			-0-
12	5363 #	2595	-0-	-2768	-0-	2595	3			Y	-0-			-0-
01	5363 #	2645	-0-	-2718	-0-	2645	3			Y	-0-			-0-
02	4480 #	2437	-0-	-2043	-0-	2437	3			Y	-0-			-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #:		A 6S	RRCID ->	217487	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	9080	PERF. 7960 - 7980			
09	480 #	457	-0-	-23	-0-	457	3			Y	-0-			-0-
10	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-			-0-
11	480 #	471	-0-	-9	-0-	405	3	66	4	Y	-0-			-0-
12	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-			-0-
01	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-			-0-
*02	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-			-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #:		206	RRCID ->	228821	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	9085	PERF. 7914 - 7933			
09	240 #	228	-0-	-12	-0-	228	3			Y	-0-			-0-
10	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-			-0-
11	346 R	346	-0-	-0-	-0-	297	3	49	4	Y	-0-			-0-
12	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-			-0-
01	248 #	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-			-0-
02	224 #	206	-0-	-18	-0-	206	3			Y	-0-			-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP)		09376 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK									
CHEVRON U. S. A. INC.		148113															
GLASSCOCK "V" FEE		WELL #: 17		RRCID -> 191545		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7346 - 8344									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

GLASSCOCK "W" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 204153		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7404 - 8462							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 208635		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418									
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					-0-	
						1	4										
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	214	3	Y	-0-					-0-	
						1	4										
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	32	1	261	3	Y	-0-					-0-	
						30	4										
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	Y	-0-					-0-	
						7	4										
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	171	3	Y	-0-					-0-	
						7	4										
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	16	1	133	3	Y	-0-					-0-	
						5	4										

GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 218115		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592									
09	242 R	242	-0-	-0-	-0-	28	1	213	3	Y	-0-					-0-	
						1	4										
10	372 N	274	-0-	-98	-0-	32	1	241	3	Y	-0-					-0-	
						1	4										
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	275	3	Y	-0-					-0-	
						32	4										
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	21	1	198	3	Y	-0-					-0-	
						8	4										
01	279 N	152	-0-	-127	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					-0-	
						6	4										
02	308 N	220	-0-	-88	-0-	22	1	192	3	Y	-0-					-0-	
						6	4										

GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 220066		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566									
09	330 N	9	-0-	-321	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-	
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-	
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BLOCK 72 (PENN.)
LEGACY RESERVES OPERATING LP
BURCHARD

09563 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
495445
WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12157 - 12292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3612	3612	-0-	-0-	-0-	3612 3		N	-0-			-0-
10	4843	4843	-0-	-0-	-0-	4843 3		N	-0-			-0-
11	5089	5089	-0-	-0-	-0-	5089 3		N	-0-			-0-
12	3307	3307	-0-	-0-	-0-	3307 3		N	-0-			-0-
01	6425	6425	-0-	-0-	-0-	6425 3		N	-0-			-0-
*02	4087	4087	-0-	-0-	-0-	4087 3		N	-0-			-0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP)
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE
NUTT

10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
310950
WELL #: 1 RRCID -> 161163 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227

09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	47 3	3 9	Y	3			19
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	61 3	2 9	Y	2			21
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-			21
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-			21
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		Y	-0-			21
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			Y	NO RPT			21

NUTT 102A

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

09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	24 3	4 9	Y	4			27
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	30 3	3 9	Y	3			30
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-			30
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-			30
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		Y	-0-			30
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			Y	NO RPT			30

NUTT 5

WELL #: 1 RRCID -> 165308 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293

09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3		Y	-0-			-0-
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3		Y	-0-			-0-
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 3		Y	-0-			-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3		Y	-0-			-0-
01	1643 N	1232	-0-	-411	-0-	1232 3		Y	-0-			-0-
02	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA)
CHEVRON U. S. A. INC.
BRADFORD, A. A. ESTATE "B"

11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
148113
WELL #: 1 RRCID -> 135426 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11352 - 11369

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

BRADFORD, A. A. ESTATE "B"

WELL #: 2 RRCID -> 135427 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11333 - 11355

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//	11240 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113									
TEINERT, G. O.		WELL #:	1	RRCID ->	135428	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	11356	- 11369
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4152 3	9 9	Y	8		55
10		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3459 3	10 9	Y	9		64
11		6090 X	5664	-0-	-426	-0-	5664 3		Y	-0-		64
12		6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6384 3	8 9	Y	7		71
01		6293 X	4175	-0-	-2118	-0-	4174 3	1 9	Y	1		72
02		5292 X	3275	-0-	-2017	-0-	3273 3	2 9	Y	2		74

WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #:	1	RRCID ->	135431	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11380	- 11398
09		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6104 3	11 9	Y	10	8 1	9
10		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3456 3	14 9	Y	13	9 1	13
11		7320 X	5807	-0-	-1513	-0-	5775 3	32 9	Y	29	30 1	12
12		7564 X	3042	-0-	-4522	-0-	3007 3	35 9	Y	32	23 1	21
01		7316 X	6557	-0-	-759	-0-	6523 3	34 9	Y	31	44 1	8
02		5712 X	2458	-0-	-3254	-0-	2437 3	21 9	Y	19	11 1	16

WYLIE, ZULA B. "C"		WELL #:	1	RRCID ->	135432	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11406	- 11476
09		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2737 3	22 9	Y	20	16 1	17
10		1457 X	221	-0-	-1236	-0-	204 3	17 9	Y	15	18 1	14
11		4350 X	81	-0-	-4269	-0-	49 3	32 9	Y	29	31 1	12
12		4495 X	120	-0-	-4375	-0-	52 3	68 9	Y	62	33 1	41
01		4495 X	73	-0-	-4422	-0-	60 3	13 9	Y	12	50 1	3
02		2576 X	17	-0-	-2559	-0-	17 3		Y	-0-	3 1	-0-

WYLIE, ZULA B. "C"		WELL #:	2	RRCID ->	135433	COMPL. DATE	04/23/1983	TOTAL DEPTH	11543	PERF.	11400	- 11416
09		15665 X	6695	-0-	-8970	-0-	6676 3	19 9	Y	17	16 1	14
10		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3896 3	9 9	Y	8	14 1	8
11		5820 X	5789	-0-	-31	-0-	5774 3	15 9	Y	14	16 1	6
12		6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6478 3	22 9	Y	20	13 1	13
01		6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6232 3	33 9	Y	30	35 1	8
02		5432 X	3746	-0-	-1686	-0-	3725 3	21 9	Y	19	11 1	16

WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #:	2	RRCID ->	135615	COMPL. DATE	09/29/1982	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11430	- 11507
09		3000 N	3196	-0-	196	196	3185 3	11 9	Y	10	8 1	9
10		2449 N	1753	-0-	-696	-0-	1745 3	8 9	Y	7	9 1	7
11		2970 X	2384	-0-	-586	-0-	2353 3	31 9	Y	28	23 1	12
12		3317 X	2584	-0-	-733	-0-	2556 3	28 9	Y	25	20 1	17
01		3317 X	2830	-0-	-487	-0-	2813 3	17 9	Y	15	28 1	4
02		2996 X	2145	-0-	-851	-0-	2135 3	10 9	Y	9	5 1	8

TEINERT, G. O.		WELL #:	2	RRCID ->	136114	COMPL. DATE	03/29/1985	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11351	- 11360
09		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3468 3	6 9	Y	5		61
10		2759 X	1713	-0-	-1046	-0-	1704 3	9 9	Y	8		69
11		2880 X	2647	-0-	-233	-0-	2647 3		Y	-0-		69
12		2976 X	2067	-0-	-909	-0-	2057 3	10 9	Y	9		78
01		2976 X	2904	-0-	-72	-0-	2903 3	1 9	Y	1		79
02		2688 X	2558	-0-	-130	-0-	2554 3	4 9	Y	4		83

MIDLAND "AC" FEE		WELL #:	1	RRCID ->	136431	COMPL. DATE	07/13/1981	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11340	- 11358
09		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1062 3	11 9	Y	10	9 1	5
10		558 N	407	-0-	-151	-0-	398 3	9 9	Y	8	10 1	3
11		1050 N	1022	-0-	-28	-0-	1010 3	12 9	Y	11	9 1	5
12		1116 N	536	-0-	-580	-0-	528 3	8 9	Y	7	9 1	3
01		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		Y	-0-	3 1	-0-
*02		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3		Y	-0-		-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	
09	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2501 3	11 9	Y	10				33
10	2077 N	1167	-0-	-910	-0-	1163 3	4 9	Y	4	16	1		21
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1737 3	15 9	Y	14	17	1		18
12	2573 N	2014	-0-	-559	-0-	1969 3	45 9	Y	41	37	1		22
01	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2046 3	8 9	Y	7	21	1		8
02	1624 N	1290	-0-	-334	-0-	1281 3	9 9	Y	8				16

FIRST UNITED METHODIST CHURCH C WELL #: RRCID -> 139956 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11339 - 11357

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				179
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				179
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				179
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				179
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				179
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				179

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2010

MIDLAND 'AH' FEE WELL #: 1 RRCID -> 142708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358

09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1546 3	1 9	Y	1				7
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	894 3	2 9	Y	2	6	1		3
11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3		Y	-0-				3
12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1609 3	6 9	Y	5				8
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1597 3	1 9	Y	1				9
02	1568 N	1383	-0-	-185	-0-	1381 3	2 9	Y	2	7	1		4

WYLIE, ZULA B. WELL #: 2 RRCID -> 146830 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460

09	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11154 - 11221

09	120 N	119	-0-	-1	-0-	65 3	54 9	N	49				109
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	89 3	48 9	N	44	62	1		91
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-				91
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-				91
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	102 3	3 9	N	3				94
*02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	248 3	1 9	N	1				95

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 2 RRCID -> 239233 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387

09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	240 3	22 9	N	20				159
10	465 N	4	-0-	-461	-0-	3 3	1 9	N	1	90	1		70
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				70
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-				70
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	225 3	2 9	N	2				72
*02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	552 3	2 9	N	2				74

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635									
MORELAND				WELL #:	1	RRCID ->	134808	COMPL. DATE	09/11/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11338 - 11352	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1140 N	517	-0-	-623	-0-	517 2		Y	-0-			48
10		1147 N	557	-0-	-590	-0-	557 2		Y	-0-			48
11		810 N	431	-0-	-379	-0-	431 2		Y	-0-			48
12		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		Y	-0-			48
01		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		Y	-0-			48
*02		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		Y	-0-			48

MORELAND				WELL #:	2	RRCID ->	134809	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11343 - 11357	
09		1410 N	1290	-0-	-120	-0-	1290 2		Y	-0-			129
10		1178 N	601	-0-	-577	-0-	601 2		Y	-0-			129
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		Y	-0-			129
12		1333 N	771	-0-	-562	-0-	771 2		Y	-0-			129
01		589 N	505	-0-	-84	-0-	505 2		Y	-0-			129
02		784 N	268	-0-	-516	-0-	268 2		Y	-0-			129

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748									
TEXAS TEN S				WELL #:	1	RRCID ->	134835	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS TEN C				WELL #:	1	RRCID ->	147245	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS TEN C 3				WELL #:	3	RRCID ->	153517	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON)				11370 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD					
WTG EXPLORATION				945220									
BRANDENBURG				WELL #:	B 1	RRCID ->	108598	COMPL. DATE	07/20/1979	TOTAL DEPTH	10150	PERF.10016 - 10032	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)				12230 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854										
MOORES ESTATE "B"				WELL #:	3	RRCID ->	180879	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2635 - 2685		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORES ESTATE "C"				WELL #:	1	RRCID ->	181704	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	3293	PERF. 2620 - 2630		
*04		360 N	360	-0-	-0-	27	2	333	9	N	303	153	1	150
*05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	76			226
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29			173
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19			192
*08		78 N	78	-0-	-0-	49	2	29	9	N	26	125	1	93
*09		36 N	36	-0-	-0-	36	2			N	-0-			93
*10		61 N	61	-0-	-0-	61	2			N	-0-			93
*11		68 N	68	-0-	-0-	68	2			N	-0-			93
*12		79 N	79	-0-	-0-	79	2			N	-0-			93
*01		87 N	87	-0-	-0-	72	2	15	9	N	14			74
*02		203 N	203	-0-	-0-	178	2	25	9	N	23	19	1	78

VALLEY "M"				WELL #:	8	RRCID ->	194777	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2759 - 3217		
*05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VALLEY "Q"				WELL #:	4	RRCID ->	216549	COMPL. DATE	09/15/1985	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3002 - 3088		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROOKLAW (TUBB)				12230 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854										
IOWA REALTY TRUST -125-				WELL #:	1	RRCID ->	052857	COMPL. DATE	06/09/1972	TOTAL DEPTH	3588	PERF. N/A		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2	123	9	N	112	80	1			32
*05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					N	21					53
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					71
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	70	1			15
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2	21	9	N	19					34
*09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					34
*10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					34
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					34
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					34
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2	13	9	N	12	44	1			2
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2	19	9	N	17					19

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOEX WELL #: 1 RRCID -> 075722 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 3235 PERF. N/A

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2012 - RECLASS TO #42518

TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA) 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
 BENNETT-BRUNSON 13-26 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216036 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15645 - 15652

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)//CONT.// 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429															
BRUNSON, GLENN "12-26" WELL #: 1 RRCID -> 095088 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 18590 PERF.16146 - 16160															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02		5740 X	111	-0-	-5629	-0-	87	2	24	9	N	22			42

BRUNSON, GLENN "8-26" WELL #: 1 RRCID -> 095405 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 18580 PERF.16148 - 16160															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41

LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214															
09		33630 X	31838	-0-	-1792	-0-	31838	2			N	-0-			141
10		34317 X	34293	-0-	-24	-0-	34293	2			N	-0-			141
11		33777 X	33777	-0-	-0-	-0-	33777	2			N	-0-			141
12		34724 X	34724	-0-	-0-	-0-	34724	2			N	-0-			141
01		34286 X	33998	-0-	-288	-0-	33998	2			N	-0-			141
02		DLQ G-10	27483	-0-	27483	-0-	27483	2			N	-0-			141

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726 BRUNSON WELL #: 4801 RRCID -> 095406 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15565 - 575															
09		600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUNSON 48 WELL #: 3 RRCID -> 095792 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 18575 PERF.15568 - 15574															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINEBERRY, TOM STRIP WELL #: 2 RRCID -> 103689 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 15681 PERF.15561 - 15628															
09		1680 X	2	-0-	-1678	-0-	2	3			N	-0-			90
10		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			90
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			90
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			90
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			90
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-			90

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)//CONT.// 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
 BRUNSON "15" WELL #: 1 RRCID -> 205363 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 17202 PERF.15693 - 15740

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

REED "24" WELL #: 1 RRCID -> 218499 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 23000 PERF.15866 - 15926

09	14B2 EXT	316	-0-	316	316	316	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	159	-0-	159	475	159	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	62	-0-	62	537	62	3			N	-0-					-0-
12	573 X	36	-0-	-537	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO.-MORROW) 12646 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 BRUNSON "15" WELL #: 1 RRCID -> 230231 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 17202 PERF.16569 - 16607

09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	1	1	8			-0-

BRUNSON RANCH (STRAWN) 12646 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 BRUNSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 201021 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 16832 PERF.14380 - 15389

09	9203	9203	-0-	-0-	-0-	9203	3			N	-0-					-0-
10	9411	9411	-0-	-0-	-0-	9411	3			N	-0-					-0-
11	8775	8775	-0-	-0-	-0-	8775	3			N	-0-					-0-
12	8020	8020	-0-	-0-	-0-	8020	3			N	-0-					-0-
01	7558	7558	-0-	-0-	-0-	7558	3			N	-0-					-0-
*02	7570	7570	-0-	-0-	-0-	7570	3			N	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 APACHE CORPORATION 027200
 BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15934 PERF.11762 - 15934

09	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1613	2	46	9	Y	42	43	1			19
10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2055	2	28	9	Y	25	33	1			11
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1541	2	40	9	Y	36	27	1			20
12	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2197	2	123	9	Y	112	103	1			29
01	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2178	2	28	9	Y	25	44	1			10
*02	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1839	2	9	9	Y	8	14	1			4

BRAUN "10" WELL #: 3 RRCID -> 168558 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12829 - 15539

09	365 X	365	-0-	-0-	-0-	351	2	14	9	Y	13	20	1			6
10	403 N	257	-0-	-146	-0-	249	2	8	9	Y	7	10	1			3
11	480 N	26	-0-	-454	-0-	26	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	372 N	277	-0-	-95	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
01	248 N	101	-0-	-147	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11854 - 11954

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	7			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	-0-	10642	3	30	9	Y	27	5	1			23
10	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	-0-	5048	3	21	9	Y	19	27	1			15
11	T. A.		8193	-0-	8193	8193	8193	8108	3	85	9	Y	77	29	1			63
12	T. A.		4934	-0-	4934	13127	4652	3	282	9	Y	256	46	1				273
01	T. A.		4686	-0-	4686	17813	4631	3	55	9	Y	50	290	1				33
*02	21410	X	3597	-0-	-17813	-0-	-0-	3565	3	32	9	Y	29	20	1			42

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 21H RRCID -> 151754 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974

09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	472	3	3	9	Y	3	1	1			2
11	T. A.		484	-0-	484	484	484	475	3	9	9	Y	8	4	1			6
12	T. A.		1018	-0-	1018	1502	1011	3	7	9	Y	6	4	1				8
01	T. A.		143	-0-	143	1645	126	3	17	9	Y	15	13	1				10
*02	1645	X	-0-	-0-	-1645	-0-	-0-	-0-	3			Y	10	6	1			14

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

09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	3	29	9	Y	26	14	1			12
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-	12	1			-0-
11	32	X	32	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3	11	9	Y	10	2	1			8
12	26	X	26	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3	4	9	Y	4	10	1			2
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3	97	9	Y	88	66	1			24
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3	58	9	Y	53	50	1			27

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 24H RRCID -> 154101 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	505	X	505	-0-	-0-	-0-	-0-	475	3	30	9	Y	27	17	1			23
10	744	N	256	-0-	-488	-0-	-0-	243	3	13	9	Y	12	26	1			9
11	840	N	17	-0-	-823	-0-	-0-	13	3	4	9	Y	4	10	1			3
12	527	N	138	-0-	-389	-0-	-0-	125	3	13	9	Y	12	3	1			12
01	248	N	124	-0-	-124	-0-	-0-	104	3	20	9	Y	18	18	1			12
*02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	561	3	11	9	Y	10	7	1			15

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

09	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	-0-	7618	3	61	9	Y	55	51	1			46
10	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	-0-	4195	3	26	9	Y	24	51	1			19
11	3000	N	5847	-0-	2847	2847	2847	5822	3	25	9	Y	23	23	1			19
12	7538	X	4691	-0-	-2847	-0-	-0-	4665	3	26	9	Y	24	14	1			29
01	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	-0-	7566	3	45	9	Y	41	43	1			27
*02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	-0-	5148	3	25	9	Y	23	16	1			34

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3000 N	3506	-0-	506	506	3433	3	73	9	Y	66	46	1	31	
10	2604 N	1914	-0-	-690	-0-	1846	3	68	9	Y	62	70	1	23	
11	3000 N	3087	-0-	87	87	3053	3	34	9	Y	31	30	1	24	
12	3690 X	3603	-0-	-87	-0-	3592	3	11	9	Y	10	30	1	4	
01	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2677	3	209	9	Y	190	142	1	52	
*02	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2681	3	100	9	Y	91	96	1	47	

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

09	4110 X	3334	-0-	-776	-0-	3207	3	127	9	Y	115	78	1	54
10	4247 X	1725	-0-	-2522	-0-	1633	3	92	9	Y	84	107	1	31
11	2790 X	1434	-0-	-1356	-0-	1378	3	56	9	Y	51	43	1	39
12	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3880	3	11	9	Y	10	45	1	4
01	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	3966	3	274	9	Y	249	184	1	69
*02	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4233	3	139	9	Y	126	130	1	65

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

09	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2180	3	30	9	Y	27	29	1	23
10	1705 N	1133	-0-	-572	-0-	1122	3	11	9	Y	10	25	1	8
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1542	3	15	9	Y	14	10	1	12
12	1705 N	1682	-0-	-23	-0-	1672	3	10	9	Y	9	8	1	13
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2075	3	23	9	Y	21	20	1	14
*02	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2457	3	14	9	Y	13	8	1	19

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 32H RRCID -> 160930 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 15366 PERF.12206 - 15366

09	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4058	3	30	9	Y	27	24	1	23
10	3906 X	1686	-0-	-2220	-0-	1666	3	20	9	Y	18	27	1	14
11	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3916	3	28	9	Y	25	18	1	21
12	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3065	3	9	9	Y	8	15	1	14
01	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2846	3	19	9	Y	17	20	1	11
*02	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3662	3	9	9	Y	8	7	1	12

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

09	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	184	120	1	86
10	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	112	157	1	41
11	3570 X	57	-0-	-3513	-0-	40	3	17	9	Y	15	45	1	11
12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	294	179	1	126
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	238	298	1	66
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	102	115	1	53

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

09	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5347	3	59	9	Y	54	51	1	46
10	2604 X	1670	-0-	-934	-0-	1656	3	14	9	Y	13	49	1	10
11	8760 X	7502	-0-	-1258	-0-	7482	3	20	9	Y	18	13	1	15
12	9052 X	2479	-0-	-6573	-0-	2479	3			Y	-0-	11	1	4
01	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6286	3	19	9	Y	17	10	1	11
02	7000 X	2375	-0-	-4625	-0-	2358	3	17	9	Y	15	6	1	20

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 35H		RRCID -> 162412		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	4590 X	3549	-0-	-1041	-0-	3512 3	37 9	Y	34	28 1	29
10	3658 X	2197	-0-	-1461	-0-	2188 3	9 9	Y	8	31 1	6
11	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3635 3	10 9	Y	9	8 1	7
12	3472 X	2942	-0-	-530	-0-	2932 3	10 9	Y	9	5 1	11
01	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3517 3	18 9	Y	16	16 1	11
02	3136 X	3126	-0-	-10	-0-	3115 3	11 9	Y	10	7 1	14

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2		WELL #: 1HL		RRCID -> 162424		COMPL. DATE 05/11/1999		TOTAL DEPTH 15835 PERF.12022 - 15835			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 38H		RRCID -> 163359		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338			
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-	-0-	
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 36H		RRCID -> 163464		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 41H		RRCID -> 163601		COMPL. DATE 06/02/1997		TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675			
09	2310 N	1808	-0-	-502	-0-	1751 3	57 9	Y	52	51 0	65
10	1860 N	1287	-0-	-573	-0-	1253 3	34 9	Y	31	31 0	65
*11	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2684 3	66 9	Y	60	61 0	41
12	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	47	47 0	41
01	1302 N	494	-0-	-808	-0-	424 3	70 9	Y	64	64 0	41
02	1680 N	925	-0-	-755	-0-	889 3	36 9	Y	33	34 0	40

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 37H		RRCID -> 164490		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*06		3000 N	4923	-0-	1923	2759		4923 3		Y	-0-		-0-
*07		3100 N	2195	-0-	-905	1854		2195 3		Y	-0-		-0-
*08		4286 X	2432	-0-	-1854	-0-		2432 3		Y	-0-		-0-
09		2220 X	1637	-0-	-583	-0-		1637 3		Y	-0-		-0-
10		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-				Y	-0-		-0-
11		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-				Y	-0-		-0-
12		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				Y	-0-		-0-
01		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				Y	12	11 1	1
02		1540 X	1294	-0-	-246	-0-		1294 3		Y	-0-	1 1	-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666													
*06		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-		4720 3	175 9	Y	159	171 1	9
*07		3751 X	1564	-0-	-2187	-0-		1403 3	161 9	Y	146	150 1	5
*08		3751 X	1306	-0-	-2445	-0-		1205 3	101 9	Y	92	93 1	4
09		3630 X	1514	-0-	-2116	-0-		1290 3	224 9	Y	204	190 1	18
10		3751 X	1046	-0-	-2705	-0-		962 3	84 9	Y	76	81 1	13
11		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-				Y	47	52 1	8
12		1550 X	12	-0-	-1538	-0-		6 3	6 9	Y	5	12 1	1
01		1550 X	1505	-0-	-45	-0-		1351 3	154 9	Y	140	124 1	17
02		1400 X	647	-0-	-753	-0-		518 3	129 9	Y	117	115 1	19

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 42H RRCID -> 166092 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 15881 PERF.11745 - 15881													
09		554 X	554	-0-	-0-	-0-		484 3	70 9	Y	64	40 0	51
10		403 X	110	-0-	-293	-0-		85 3	25 9	Y	23	23 0	51
*11		390 X	77	-0-	-313	-0-		26 3	51 9	Y	46	47 0	32
12		403 N	47	-0-	-356	-0-		7 3	40 9	Y	36	36 0	32
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	50	50 0	32
*02		105 N	105	-0-	-0-	-0-		59 3	46 9	Y	42	42 0	32

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734													
09		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-		3733 3	9 9	Y	8	10 0	12
10		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-		2159 3	7 9	Y	6	6 0	12
11		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-		2324 3	14 9	Y	13	12 0	8
12		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				Y	9	9 0	8
01		1735 X	1735	-0-	-0-	-0-		1720 3	15 9	Y	14	14 0	8
*02		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-		1948 3	15 9	Y	14	14 0	8

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626													
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		3		Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		3		Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		3		Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		3		Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		3		Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		3		Y	-0-		-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730													
09		2490 N	1856	-0-	-634	-0-		1797 3	59 9	Y	54	46 1	46
10		2573 N	1420	-0-	-1153	-0-		1364 3	56 9	Y	51	58 1	39
11		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-		1902 3	56 9	Y	51	49 1	41
12		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-				Y	-0-	30 1	11
01		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-		2065 3	3 9	Y	3	12 1	2
*02		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-		2328 3	14 9	Y	13	1 1	14

BRYANT -G- (DEVONIAN)													CNTY: MIDLAND									
CHEVRON U. S. A. INC.																						
TEXAS TEN NCT-1																						
//CONT.// 12763 333 ASSOCIATED													CAPACITY									
//CONT.// 148113																						
WELL #: 2H RRCID -> 166548													COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 15626		PERF.11775 - 15493					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
09		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1993 3	3 9	Y		3			44								
10		868 N	527	-0-	-341	-0-	525 3	2 9	Y		2			46								
11		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3		Y			16 1		30								
12		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3		Y		-0-			30								
01		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1238 3	20 9	Y		18	30 1		18								
*02		2800 N	3715	-0-	915	915	3683 3	32 9	Y		29	24 1		23								

BRYANT G DEVONIAN UNIT													WELL #: 40H		RRCID -> 167652		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 15774		PERF.11885 - 15774	
09		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		Y		-0-			-0-								
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y		-0-			-0-								
11		330 N	231	-0-	-99	-0-	231 3		Y		-0-			-0-								
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-		Y		-0-			-0-								
01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		Y		-0-			-0-								
02		224 N	216	-0-	-8	-0-	216 3		Y		-0-			-0-								

BRYANT G DEVONIAN UNIT													WELL #: 47H		RRCID -> 167654		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 15738		PERF.11782 - 15738	
09		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5278 3	23 9	Y		21	26 0		30								
10		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3471 3	17 9	Y		15	16 0		29								
11		5220 X	4198	-0-	-1022	-0-	4163 3	35 9	Y		32	30 0	11 1	20								
12		5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-	-0-		Y		23	23 0		20								
01		5487 X	1223	-0-	-4264	-0-	1183 3	40 9	Y		36	36 0		20								
02		4956 X	-0-	-0-	-4956	-0-	-0-		Y		36	37 0		19								

MISSOURI-GULF "7"													WELL #: 1H		RRCID -> 168032		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11998 - 15800	
09		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2040 3	40 9	Y		36			209								
10		2294 N	1193	-0-	-1101	-0-	1167 3	26 9	Y		24	175 1		58								
11		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2262 3	19 9	Y		17			75								
12		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2370 3	83 9	Y		75			150								
01		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2027 3	80 9	Y		73			223								
*02		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1692 3	35 9	Y		32	175 1		80								

BRYANT G DEVONIAN UNIT													WELL #: 46H		RRCID -> 168123		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 15695		PERF.11810 - 15551	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-								
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y		-0-			-0-								
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-								
01		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		Y		-0-			-0-								
*02		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3		Y		-0-			-0-								

BRYANT G DEVONIAN UNIT													WELL #: 45H		RRCID -> 168539		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 12120		PERF.11799 - 15265	
09		2040 X	1894	-0-	-146	-0-	1854 3	40 9	Y		36	41 1		30								
10		2108 X	1896	-0-	-212	-0-	1888 3	8 9	Y		7	32 1		5								
11		2130 N	695	-0-	-1435	-0-	688 3	7 9	Y		6	6 1		5								
12		1953 N	1721	-0-	-232	-0-	1721 3		Y		-0-	4 1		1								
01		1891 N	506	-0-	-1385	-0-	327 3	179 9	Y		163	56 1		108								
*02		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	945 3	205 9	Y		186	66 1		228								

TEXAS TEN NCT-1													WELL #: 4H		RRCID -> 168541		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11770 - 15785	
09		2280 N	1843	-0-	-437	-0-	1817 3	26 9	Y		24			149								
10		2232 N	968	-0-	-1264	-0-	958 3	10 9	Y		9			158								
11		1860 N	1197	-0-	-663	-0-	1195 3	2 9	Y		2	55 1		105								
12		1891 N	1197	-0-	-694	-0-	1196 3	1 9	Y		1			106								
01		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1721 3	102 9	Y		93	105 1		94								
*02		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1568 3	33 9	Y		30	101 1		23								

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
TEXAS TEN NCT-1		WELL #:		1H	RRCID -> 168854	COMPL. DATE 04/22/1998	TOTAL DEPTH 12240	PERF.11869	- 15739
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				1
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3			1
11	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 3			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		1 1	-0-
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			-0-

TEXAS TEN NCT-1		WELL #:		9H	RRCID -> 168855	COMPL. DATE 04/14/1998	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11876	- 15766
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	942 3	11 9	Y	35
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	66 3	4 9	Y	39
11	1260 N	7	-0-	-1253	-0-	6 3	1 9	Y	26
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	26
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112 3	1 9	Y	1
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5 3	35 9	Y	25

TEXAS TEN NCT-1		WELL #:		6H	RRCID -> 170549	COMPL. DATE 07/21/1998	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11929	- 15982
09	3000 X	258	-0-	-2742	-0-	235 3	23 9	Y	147
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	155
11	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-			Y	103
12	4588 X	1391	-0-	-3197	-0-	1391 3		Y	103
01	3503 X	2424	-0-	-1079	-0-	2321 3	103 9	Y	94
*02	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	7851 3	57 9	Y	40

MIDLAND "BB" FEE		WELL #:		2H	RRCID -> 247063	COMPL. DATE 12/29/2008	TOTAL DEPTH 11967	PERF.12372	- 16179
*06	7770 X	6112	-0-	-1658	-0-	5257 3	855 9	Y	42
*07	6634 X	5224	-0-	-1410	-0-	4553 3	671 9	Y	20
*08	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-			Y	11
09	6420 X	4937	-0-	-1483	-0-	4686 3	251 9	Y	21
10	6293 X	1159	-0-	-5134	-0-	684 3	475 9	Y	77
11	5400 X	1451	-0-	-3949	-0-	888 3	563 9	Y	85
12	5239 X	4725	-0-	-514	-0-	4145 3	580 9	Y	75
01	5115 X	4117	-0-	-998	-0-	3664 3	453 9	Y	51
*02	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5391 3	392 9	Y	58

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT		WELL #:		51H	RRCID -> 249673	COMPL. DATE 03/24/2009	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11990	- 15500
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62 3	2 9	Y	-0-
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1973 3	19 9	Y	-0-
11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2051 3	40 9	Y	1
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1443 3	34 9	Y	1
01	1302 N	503	-0-	-799	-0-	463 3	40 9	Y	1
02	1176 N	110	-0-	-1066	-0-	103 3	7 9	Y	-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #:		2H	RRCID -> 251857	COMPL. DATE 04/14/2009	TOTAL DEPTH 12004	PERF.12158	- 15856
09	5460 X	3524	-0-	-1936	-0-	3466 3	58 9	Y	78
10	4526 X	1766	-0-	-2760	-0-	1723 3	43 9	Y	77
11	16528 X	16528	-0-	-0-	-0-	16453 3	75 9	Y	49
12	19894 X	19894	-0-	-0-	-0-	19828 3	66 9	Y	50
01	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	7498 3	98 9	Y	49
02	4004 X	2556	-0-	-1448	-0-	2503 3	53 9	Y	48

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 1H		RRCID ->	256280	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12086	PERF.12355 - 12887	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	98
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	98
11		8220 X	655	-0-	-7565	-0-	655	3	Y	-0-	62
12		8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-			Y	-0-	62
01		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	62
02		616 X	-0-	-0-	-616	-0-			Y	-0-	62

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 12		RRCID ->	256653	COMPL. DATE	10/25/1967	TOTAL DEPTH	11958	PERF.11710 - 11938	
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	Y	-0-	-0-
10		744 N	394	-0-	-350	-0-	394	3	Y	-0-	-0-
11		510 N	435	-0-	-75	-0-	435	3	Y	-0-	-0-
12		651 N	579	-0-	-72	-0-	579	3	Y	-0-	-0-
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	Y	-0-	-0-
02		420 N	347	-0-	-73	-0-	347	3	Y	-0-	-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		WELL #: 1		RRCID ->	174199	COMPL. DATE	07/21/1999	TOTAL DEPTH	12197	PERF.12500 - 15650	
09		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2169	3	51	9	N	46	171
10		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2460	3	63	9	N	57	228
11		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2245	3	2	9	N	2	53
12		2294 N	2109	-0-	-185	-0-	2059	3	50	9	N	45	98
01		2480 N	2394	-0-	-86	-0-	2337	3	57	9	N	52	150
02		2100 N	1886	-0-	-214	-0-	1847	3	39	9	N	35	185

MCINTOSH "21"		WELL #: 1		RRCID ->	175788	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	12102	PERF.12482 - 15810			
09		1560 N	1030	-0-	-530	-0-	997	3	33	9	N	30	179
10		2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2859	3	68	9	N	62	57
11		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1665	3	35	9	N	32	89
12		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2006	3	42	9	N	38	127
01		2480 N	2075	-0-	-405	-0-	2009	3	66	9	N	60	187
*02		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1715	3	56	9	N	51	65

TXL "11"		WELL #: 1		RRCID ->	180832	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12366 - 15655			
09		3000 N	3831	-0-	831	831	3757	3	74	9	N	67	89
10		2458 N	1627	-0-	-831	-0-	1601	3	26	9	N	24	113
11		3000 N	3013	-0-	13	13	2937	3	76	9	N	69	182
12		2768 X	2755	-0-	-13	-0-	2661	3	94	9	N	85	92
01		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2595	3	88	9	N	80	172
*02		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2451	3	68	9	N	62	65

TXL "11"		WELL #: 2		RRCID ->	184125	COMPL. DATE	04/21/2001	TOTAL DEPTH	12184	PERF.12257 - 15612			
09		390 X	221	-0-	-169	-0-	218	3	3	9	N	3	34
10		14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-	34
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-	34
12		217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-	34
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	160	3	14	9	N	13	47
02		280 N	187	-0-	-93	-0-	187	3			N	-0-	47

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726										
MCINTOSH "21"		WELL #:		2	RRCID ->	184696	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	12664 - 15540		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2396	3	47	9	N	43			109
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1831	3	34	9	N	31			140
11	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2272	3	48	9	N	44			184
12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2060	3	43	9	N	39	170	1	53
01	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1935	3	45	9	N	41			94
02	1764 N	1454	-0-	-310	-0-	1431	3	23	9	N	21			115

TXL "11"		WELL #:		3	RRCID ->	185610	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	12149	PERF.	12483 - 15735		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42			77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			84

BUFFALO RIDGE (BEND)		WELL #:		2	RRCID ->	217554	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	10414	PERF.	9888 - 9910		
SUNDOWN ENERGY LP		WELL #:		2	RRCID ->	217554	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	10414	PERF.	9888 - 9910		
CRANE 11 "O"		WELL #:		2	RRCID ->	217554	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	10414	PERF.	9888 - 9910		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER (FUSSELMAN)		WELL #:		2	RRCID ->	185261	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	16867	PERF.	16816 - 16843		
PLATINUM EXPLORATION INC.		WELL #:		2	RRCID ->	185261	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	16867	PERF.	16816 - 16843		
CHINA LAKE "205"		WELL #:		2	RRCID ->	185261	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	16867	PERF.	16816 - 16843		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER (MISSISSIPPIAN)		WELL #:		1	RRCID ->	119784	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	N/A		
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		WELL #:		1	RRCID ->	119784	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	N/A		
BARSTOW BRINE STATION		WELL #:		1	RRCID ->	119784	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	N/A		
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUSH (PERMIAN)		WELL #:		1	RRCID ->	250781	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	10039 - 12519		
SHELL WESTERN E&P		WELL #:		1	RRCID ->	250781	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	10039 - 12519		
TOONE 13-157		WELL #:		1	RRCID ->	250781	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	10039 - 12519		
09	DLQ G-10	80086	-0-	80086	121098	79324	3	762	9	N	693	705	1	244
10	DLQ G-10	48621	-0-	48621	169719	47987	2	634	9	N	576	705	1	115
11	DLQ G-10	57517	-0-	57517	227236	56625	3	892	9	N	811	876	1	50
12	276852 X	49616	-0-	-227236	-0-	48894	3	722	9	N	656	689	1	17
01	51640 X	51640	-0-	-0-	-0-	50908	3	732	9	N	665	520	1	162
*02	46622 X	46622	-0-	-0-	-0-	45923	3	699	9	N	635	709	1	88

BUSH (PERMIAN)		//CONT.// 13964 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719												
BELL 13-243		WELL #: 1		RRCID -> 251075		COMPL. DATE 01/25/2009			TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ODEN 13-181		WELL #: 1		RRCID -> 252927		COMPL. DATE 09/12/2009			TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105					
09	DLQ G-10	24299	-0-	24299	51211	24259	3	40	9	N	36			324
10	DLQ G-10	18591	-0-	18591	69802	18559	2	32	9	N	29			353
11	DLQ G-10	24887	-0-	24887	94689	24877	3	10	9	N	9			362
12	DLQ G-10	26999	-0-	26999	121688	26976	3	23	9	N	21			383
01	143043 X	21355	-0-	-121688	-0-	21319	3	36	9	N	33			416
02	23240 X	21483	-0-	-1757	-0-	21418	3	65	9	N	59			475

VALLEY STATE 13-132		WELL #: 1		RRCID -> 256555		COMPL. DATE 11/24/2009			TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200					
09	DLQ G-10	3298	-0-	3298	5941	3283	3	15	9	N	14			204
10	DLQ G-10	3283	-0-	3283	9224	3283	2			N	-0-			204
11	DLQ G-10	3975	-0-	3975	13199	3968	3	7	9	N	6			210
12	DLQ G-10	2819	-0-	2819	16018	2819	3			N	-0-			210
01	18911 X	2893	-0-	-16018	-0-	2893	3			N	-0-			210
02	3724 X	3023	-0-	-701	-0-	3023	3			N	-0-			210

CAPRITO (ATOKA)		15499 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862												
UNIVERSITY GAS UNIT "36"		WELL #: 1		RRCID -> 058890		COMPL. DATE 04/02/1974			TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A					
09	3450 X	3299	-0-	-151	-0-	3299	3			N	-0-			135
10	3565 X	3108	-0-	-457	-0-	3104	3	4	9	N	4			139
11	3450 X	3347	-0-	-103	-0-	3323	3	24	9	N	22			161
12	3472 X	3411	-0-	-61	-0-	3379	3	32	9	N	29			190
01	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-			190
02	3136 X	3121	-0-	-15	-0-	3121	3			N	-0-	173	1	17

WEST CAPRITO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200301		COMPL. DATE 03/03/2003			TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399					
09	7290 X	7146	-0-	-144	-0-	7146	3			N	-0-			89
10	8153 X	7633	-0-	-520	-0-	7633	3			N	-0-			89
11	7890 X	7262	-0-	-628	-0-	7262	3			N	-0-			89
12	8153 X	7163	-0-	-990	-0-	7163	3			N	-0-			89
01	7626 X	7098	-0-	-528	-0-	7098	3			N	-0-			89
02	6888 X	6271	-0-	-617	-0-	6271	3			N	-0-			89

CAPRITO (ELLENBURGER)		15499 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862												
WEST CAPRITO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 055091		COMPL. DATE 07/13/1989			TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAPRITO (FUSSELMAN)		15499 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
UNIVERSITY -L-		WELL #:	1	RRCID ->	068276	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18500 PERF.15741 - 15792			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1890	N	1849	-0-	-41	-0-	1849 3	N	-0-			-0-
10	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	1915 3	N	-0-			-0-
11	1890	N	1826	-0-	-64	-0-	1826 3	N	-0-			-0-
12	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	1903 3	N	-0-			-0-
01	1922	N	1867	-0-	-55	-0-	1867 3	N	-0-			-0-
02	1708	N	981	-0-	-727	-0-	981 3	N	-0-			-0-

CAPRITO (MISS.)		15499 670		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
WEST CAPRITO UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	058826	COMPL. DATE	04/30/1974	TOTAL DEPTH	15425 PERF. N/A			
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-			7
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352 3	N	-0-			7
11	390	N	323	-0-	-67	-0-	323 3	N	-0-			7
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	338 3	N	-0-			7
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	319 3	N	-0-			7
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303 3	N	-0-			7

CARDINAL (QUEEN, W.)		15605 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
AAA OIL TRUST		000118										
UNIVERSITY 11 D		WELL #:	1	RRCID ->	047152	COMPL. DATE	09/30/1969	TOTAL DEPTH	2100 PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

CARDINAL (TANSILL)		15605 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
AAA OIL TRUST		000118										
UNIVERSITY 4 D		WELL #:	2	RRCID ->	103311	COMPL. DATE	11/18/1982	TOTAL DEPTH	837 PERF. 825 - 830			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 4 B		WELL #:		2		RRCID ->		103942		COMPL. DATE		11/18/1982		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 817 - 837	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-

CAVE 60 (CANYON REEF)		16454 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN				
CROSSFOOT OPERATING, LLC		190674										
CAVE 60		WELL #:	1	RRCID ->	172270	COMPL. DATE	04/25/1995	TOTAL DEPTH	11230 PERF. 9619 - 9648			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

OIL AND GAS DIVISION

CERF (WOLFCAMP)		16720 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011								
CERF 9		WELL #: 1		RRCID -> 154241		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CHAMPION LAKE (YATES)		16857 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MITCHELL		
SOMA OPERATING COMPANY, LLC		801215								
HARRIS, A. D.		WELL #: 1		RRCID -> 069659		COMPL. DATE 12/21/1976		TOTAL DEPTH 404 PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CHAMP 89N		WELL #: 1		RRCID -> 251085		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 371 PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CHAPARRAL DRAW (BELL CANYON "L")		17001 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535								
HACIENDA STATE		WELL #: 3046		RRCID -> 217726		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4070 - 4076		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2010										
CHAPARRAL DRAW (OLDS)		17001 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535								
HACIENDA STATE		WELL #: 3046		RRCID -> 261070		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14

CHAPMAN, DEEP (ATOKA)				17030 180	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429											
REEVES "AZ" FEE				WELL #: 2	RRCID -> 072029	COMPL. DATE 07/05/1977	TOTAL DEPTH 13900	PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REEVES 'AZ' FEE				WELL #: 1	RRCID -> 227112	COMPL. DATE 11/06/2006	TOTAL DEPTH 15735	PERF.12962 - 13350							
09		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-			-0-
10		6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-			-0-
11		6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-			-0-
12		7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-			-0-
01		6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-			-0-
*02		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726											
TXL 17-39				WELL #: 2	RRCID -> 069455	COMPL. DATE 11/29/1976	TOTAL DEPTH 13850	PERF. N/A							
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
11		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
*02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-

RIO PETROLEUM, INC.				712840											
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU				WELL #: 1 U	RRCID -> 059875	COMPL. DATE 09/17/1974	TOTAL DEPTH 15739	PERF. N/A							
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU				WELL #: 2	RRCID -> 068629	COMPL. DATE 07/13/1976	TOTAL DEPTH 13850	PERF. N/A							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854											
FORTUNE UNIT				WELL #: 2R	RRCID -> 104869	COMPL. DATE 12/10/2005	TOTAL DEPTH 14300	PERF.12228 - 12950							
*05		3441 X	3145	-0-	-296	-0-	3145	2			N	-0-			-0-
06		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-			-0-
07		3503 X	3060	-0-	-443	-0-	3060	2			N	-0-			-0-
08		3503 X	2891	-0-	-612	-0-	2891	2			N	-0-			-0-
09		3390 X	2469	-0-	-921	-0-	2469	2			N	-0-			-0-
10		3503 X	2515	-0-	-988	-0-	2515	2			N	-0-			-0-
11		3210 X	2564	-0-	-646	-0-	2564	2			N	-0-			-0-
12		3069 X	2867	-0-	-202	-0-	2867	2			N	-0-			-0-
01		2883 X	2175	-0-	-708	-0-	2175	2			N	-0-			-0-
02		2380 X	1209	-0-	-1171	-0-	1209	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN)		17030 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
TXL 17-39		WELL #: 1		RRCID -> 057294		COMPL. DATE 05/09/1991		TOTAL DEPTH 18950 PERF.16274 - 16740			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RIO PETROLEUM, INC.		712840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 061330		COMPL. DATE 09/26/1999		TOTAL DEPTH 15739 PERF.15587 - 15665			
09	17490 X	14533	-0-	-2957	-0-	14533	2	N	-0-		-0-
10	19933 X	17729	-0-	-2204	-0-	17451	2	N	-0-	278 5	-0-
11	19290 X	11939	-0-	-7351	-0-	10263	2	N	-0-	1676 5	-0-
12	19933 X	8889	-0-	-11044	-0-	7904	2	N	-0-	985 5	-0-
01	18538 X	13730	-0-	-4808	-0-	12482	1	N	-0-	1248 5	-0-
02	16016 X	13348	-0-	-2668	-0-	11864	2	N	-0-	1484 5	-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
BECKHAM, AGNES "26"		WELL #: 1		RRCID -> 115055		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703			
09	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2	N	-0-		-0-
10	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2	N	-0-		-0-
11	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2	N	-0-		-0-
12	2015 N	1249	-0-	-766	-0-	1249	2	N	-0-		-0-
01	2015 N	1659	-0-	-356	-0-	1659	2	N	-0-		-0-
*02	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2	N	-0-		-0-

CHAPMAN, DEEP (WOLFCAMP)		17030 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867									
7710 JV-P CHAPMAN		WELL #: 1		RRCID -> 076967		COMPL. DATE 05/16/1978		TOTAL DEPTH 15860 PERF. N/A			
09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	860	1	N	-0-	1192 2	-0-
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	860	1	N	-0-	1232 2	-0-
11	1980 N	1911	-0-	-69	-0-	860	1	N	-0-	1051 2	-0-
12	2046 N	1603	-0-	-443	-0-	860	1	N	-0-	743 2	-0-
01	2046 N	1907	-0-	-139	-0-	860	1	N	-0-	1047 2	-0-
02	1792 N	1594	-0-	-198	-0-	860	1	N	-0-	734 2	-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP)		17033 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854									
FORTUNE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096072		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786			
*05	5394 #	2934	-0-	-2460	-0-	2934	2	N	-0-		-0-
06	5220 #	1944	-0-	-3276	-0-	1944	2	N	-0-		-0-
07	5394 #	1858	-0-	-3536	-0-	1858	2	N	-0-		-0-
08	3038 #	1774	-0-	-1264	-0-	1774	2	N	-0-		-0-
09	2670 #	1694	-0-	-976	-0-	1694	2	N	-0-		-0-
10	2759 #	1929	-0-	-830	-0-	1929	2	N	-0-		-0-
11	1974 R	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2	N	-0-		-0-
12	2064 R	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2	N	-0-		-0-
01	2215 R	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2	N	-0-		-0-
*02	2336 R	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2	N	-0-		-0-

CHENOT (GRANITE WASH)		17438 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		027200									
THOMPSON "P"		WELL #: 2		RRCID -> 112025		COMPL. DATE 07/10/1984		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5050 - 5105			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	990 N	542	-0-	-448	-0-	542	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-	-0-	-0-
11	960 N	870	-0-	-90	-0-	870	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1209 N	944	-0-	-265	-0-	944	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON "P"		WELL #: 3		RRCID -> 114311		COMPL. DATE 12/08/1984		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4918 - 4935			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 115420		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

GRANITE STATE		WELL #: 1		RRCID -> 121973		COMPL. DATE 07/20/1986		TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739			
09	1200 N	595	-0-	-605	-0-	595	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1120 N	1060	-0-	-60	-0-	1060	2	N	-0-	-0-	-0-

WOODWARD 64		WELL #: 3R		RRCID -> 158559		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-	-0-	-0-

OLSEN ENERGY INC.		621750		RRCID -> 201725		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475			
WOODWARD, MANN		WELL #: 3									
09	1440 X	474	-0-	-966	-0-	474	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1488 X	1372	-0-	-116	-0-	1372	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1260 X	956	-0-	-304	-0-	956	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1364 X	1290	-0-	-74	-0-	1290	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1232 X	612	-0-	-620	-0-	612	2	N	-0-	-0-	-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		027200										
OGDEN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 040977		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	6000 X	2741	-0-	-3259	-0-	2741 3		Y	-0-			8
10	6200 X	5322	-0-	-878	-0-	5322 3		Y	-0-			8
11	4950 X	4302	-0-	-648	-0-	4301 3	1 9	Y	-0-	1 8		8
12	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041 3		Y	-0-			8
01	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633 3		Y	-0-			8
*02	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4774 3	4 9	Y	-0-	4 8		8

WOODWARD -64-		WELL #: 1		RRCID -> 051331		COMPL. DATE 10/02/1971		TOTAL DEPTH 5345 PERF. N/A				
09	900 N	440	-0-	-460	-0-	440 2		N	-0-			-0-
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-			-0-
11	870 N	749	-0-	-121	-0-	749 2		N	-0-			-0-
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-			-0-
01	1085 N	790	-0-	-295	-0-	790 2		N	-0-			-0-
02	700 N	697	-0-	-3	-0-	697 2		N	-0-			-0-

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

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 2		RRCID -> 115626		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065				
09	2040 N	1072	-0-	-968	-0-	1048 2	24 9	Y	22			37
10	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2		Y	-0-			37
11	2160 N	1821	-0-	-339	-0-	1821 2		Y	-0-			37
12	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2		Y	-0-			37
01	2356 N	2113	-0-	-243	-0-	2081 2	32 9	Y	29			66
*02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		Y	-0-			66

OGDEN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 129150		COMPL. DATE 03/19/1964		TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570				
09	2850 X	1250	-0-	-1600	-0-	1250 3		Y	-0-			8
10	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436 3		Y	-0-			8
11	2730 X	2350	-0-	-380	-0-	2350 3		Y	-0-			8
12	3100 N	3134	-0-	34	34	3134 3		Y	-0-			8
01	3100 X	2659	-0-	-441	-0-	2659 3		Y	-0-			8
*02	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574 3		Y	-0-			8

LEGACY RESERVES OPERATING LP WILSON		495445		WELL #: 202		RRCID -> 172170		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662		
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			19
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1		N	-0-			19
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1		N	-0-			19

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. 621750
 GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 065879 COMPL. DATE 03/28/1976 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

09	660 N	125	-0-	-535	-0-	125	2			Y	-0-				-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-				-0-
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-				-0-
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-				-0-
01	434 N	182	-0-	-252	-0-	182	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BECKEN "65" WELL #: 4 RRCID -> 107965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842

09	1320 N	455	-0-	-865	-0-	455	2			N	-0-				-0-
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-				-0-
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-				-0-
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-				-0-
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-				-0-
*02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-				-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

09	9660 X	3452	-0-	-6208	-0-	3452	2			N	-0-				317
10	9548 X	7420	-0-	-2128	-0-	7420	2			N	-0-				317
11	7890 X	6261	-0-	-1629	-0-	6261	2			N	-0-				317
12	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	2			N	-0-				317
01	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-				317
02	DLQ G-10	7131	-0-	7131	7131	7131	2			N	-0-				317

R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
 SOUTHLAND ROYALTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 019646 COMPL. DATE 11/10/1958 TOTAL DEPTH 5387 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EL WEDO WELL #: 1X RRCID -> 052472 COMPL. DATE 03/17/1972 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-				-0-
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-				-0-
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-				-0-
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-				-0-
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-				-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT				-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
R. K. G. ENGINEERING, INC.		//CONT.//		687166											
EL WEDO -A-		WELL #:		2	RRCID ->	055438	COMPL. DATE	06/07/1973	TOTAL DEPTH	5364	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

EL WEDO		WELL #:		2	RRCID ->	059220	COMPL. DATE	06/06/1974	TOTAL DEPTH	5151	PERF.	N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

EL WEDO "A"		WELL #:		3	RRCID ->	108699	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	5466	PERF.	4731 - 4804			
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-	
10	651 N	545	-0-	-106	-0-	545	2			N	-0-			-0-	
11	510 N	369	-0-	-141	-0-	369	2			N	-0-			-0-	
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			-0-	
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-			-0-	
*02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			-0-	

EL WEDO A		WELL #:		4	RRCID ->	111084	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	5353	PERF.	4911 - 5200			
09	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-			-0-	
10	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-			-0-	
11	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-			-0-	
12	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-			-0-	
01	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-			-0-	
*02	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-			-0-	

EL WEDO "A"		WELL #:		6	RRCID ->	118287	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	5849	PERF.	4756 - 4975			
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			-0-	
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			-0-	
11	600 N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-			-0-	
12	837 N	483	-0-	-354	-0-	483	2			N	-0-			-0-	
01	713 N	498	-0-	-215	-0-	498	2			N	-0-			-0-	
*02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-	

EL WEDO		WELL #:		3	RRCID ->	118453	COMPL. DATE	08/27/1985	TOTAL DEPTH	5162	PERF.	4547 - 5067			
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			-0-	
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-			-0-	
11	840 N	582	-0-	-258	-0-	582	2			N	-0-			-0-	
12	868 N	425	-0-	-443	-0-	425	2			N	-0-			-0-	
01	837 N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-			-0-	
*02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			-0-	

EL WEDO		WELL #:		4	RRCID ->	118454	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	4457 - 4760			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
R. K. G. ENGINEERING, INC.		//CONT.//		687166								
EL WEDO		WELL #:		6	RRCID ->	176610	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	5027	PERF.	4277 - 4958
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-			-0-
10	899 N	765	-0-	-134	-0-	765 2		N	-0-			-0-
11	870 N	694	-0-	-176	-0-	694 2		N	-0-			-0-
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		N	-0-			-0-
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-			-0-
*02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-			-0-

SOUTHLAND ROYALTY		WELL #:		2	RRCID ->	183127	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	4225 - 4462
09	2100 N	2061	-0-	-39	-0-	2061 2		N	-0-			-0-
10	2108 N	1863	-0-	-245	-0-	1863 2		N	-0-			-0-
11	2070 N	1326	-0-	-744	-0-	1326 2		N	-0-			-0-
12	2139 N	1512	-0-	-627	-0-	1512 2		N	-0-			-0-
01	1860 N	1829	-0-	-31	-0-	1829 2		N	-0-			-0-
*02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		N	-0-			-0-

CHENOT, EAST (WOLFCAMP)		17444 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		621750										
UNIVERSITY "K"		WELL #:		2	RRCID ->	174836	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	5207	PERF.	4220 - 4914
09	870 #	158	-0-	-712	-0-	135 2	23 9	N	21			188
10	899 #	330	-0-	-569	-0-	318 2	12 9	N	11			199
11	540 #	333	-0-	-207	-0-	322 2	11 9	N	10			209
12	493 R	493	-0-	-0-	-0-	481 2	12 9	N	11			220
01	667 R	667	-0-	-0-	-0-	661 2	6 9	N	5			225
*02	384 R	384	-0-	-0-	-0-	377 2	7 9	N	6			231

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		17445 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		027200										
GIRVIN "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	081391	COMPL. DATE	03/03/1979	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	3938 - 4484
09	4620 X	2368	-0-	-2252	-0-	2368 2		N	-0-			-0-
10	4774 X	4723	-0-	-51	-0-	4723 2		N	-0-			-0-
11	4950 X	4228	-0-	-722	-0-	4227 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264 2		N	-0-			-0-
01	5115 X	4991	-0-	-124	-0-	4991 2		N	-0-			-0-
*02	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4547 2	6 9	N	5	5 8		-0-

GIRVIN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	091118	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	4075 - 4514
09	720 N	608	-0-	-112	-0-	608 2		N	-0-			-0-
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-			-0-
11	720 N	630	-0-	-90	-0-	630 2		N	-0-			-0-
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-			-0-
01	775 N	664	-0-	-111	-0-	664 2		N	-0-			-0-
*02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-			-0-

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	126609	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4578 - 4924
09	1890 N	1258	-0-	-632	-0-	1235 2	23 9	Y	21			30
10	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714 2		Y	-0-			30
11	2400 N	2342	-0-	-58	-0-	2342 2		Y	-0-			30
12	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878 2		Y	-0-			30
01	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2819 2	32 9	Y	29			59
*02	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408 2		Y	-0-			59

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.// 17445 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
GIRVIN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 127317		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 4012 - 4550		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
09	1410 N	417	-0-	-993	-0-	417	2			N	-0-			56
10	1147 N	995	-0-	-152	-0-	995	2			N	-0-			56
11	1410 N	826	-0-	-584	-0-	825	2	1	9	N	1	8		56
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-			56
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-			56
*02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1307	2	51	9	N	46	5	8	97

WOODWARD 64		WELL #: 3R		RRCID -> 169872		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 4460 - 4868				
09	T. A.	1826	-0-	1826	5152	1826	2			N	-0-			23
10	T. A.	3330	-0-	3330	8482	3330	2			N	-0-			23
11	T. A.	2688	-0-	2688	11170	2686	2	2	9	N	2	2	8	23
12	T. A.	3670	-0-	3670	14840	3670	2			N	-0-			23
*01	T. A.	3608	-0-	3608	18448	3608	2			N	-0-			23
02	T. A.	3199	-0-	3199	21647	3193	2	6	9	N	5	5	8	23

WOODWARD "55"		WELL #: 3		RRCID -> 174839		COMPL. DATE 08/05/1999		TOTAL DEPTH 5173		PERF. 4546 - 4871				
09	1500 N	698	-0-	-802	-0-	698	2			N	-0-			22
10	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-			22
11	1290 N	1181	-0-	-109	-0-	1180	2	1	9	N	1	1	8	22
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-			22
01	1612 N	1463	-0-	-149	-0-	1463	2			N	-0-			22
*02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1339	2	6	9	N	5	5	8	22

LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #: 402		RRCID -> 176377		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4497 - 4548				
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-			-0-
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC.		WELL #: 1		RRCID -> 128907		COMPL. DATE 09/29/1988		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4143 - 4463				
09	2640 X	823	-0-	-1817	-0-	823	2			N	-0-			59
10	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-			59
11	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-			59
12	2728 X	1791	-0-	-937	-0-	1791	2			N	-0-			59
01	2728 X	1542	-0-	-1186	-0-	1542	2			N	-0-			59
02	2464 X	1218	-0-	-1246	-0-	1218	2			N	-0-			59

GIESECKE, A. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 159438		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 5030		PERF. 4284 - 4582				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2013

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		17445 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750							
WOODWARD "64"		WELL #:		1	RRCID ->	214634	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	5380	PERF. 4574 - 4906
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1680 N	521	-0-	-1159	-0-	521 2		N	-0-		19
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2		N	-0-		19
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-		19
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		N	-0-		19
01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		N	-0-		19
*02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		N	-0-		19

CHEYENNE (ATOKA)				17585 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867							
ROMAN NOSE		WELL #:		1 U	RRCID ->	075379	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	22150	PERF.14610 - 22090
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TRATON OPERATING COMPANY				865452							
HOWELL, PAT		WELL #:		1	RRCID ->	084123	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	14581	PERF.14635 - 14644
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILL, A. G.				WELL #:	1	RRCID ->	245709	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	21954	PERF.14686 - 14702
09	37470 X	37245	-0-	-225	-0-	37245 2		N	-0-	20 7		3
10	38254 X	37572	-0-	-682	-0-	37572 2		N	-0-			3
11	35790 X	33874	-0-	-1916	-0-	33874 2		N	-0-			3
12	38502 X	35218	-0-	-3284	-0-	35218 2		N	-0-			3
01	38502 X	37246	-0-	-1256	-0-	37246 2		N	-0-			3
02	34776 X	NO RPT	-0-	-34776	-0-			N	NO RPT			3

CHEYENNE (ELLENBURGER)				17585 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER			
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867							
ROMAN NOSE		WELL #:		1 L	RRCID ->	075380	COMPL. DATE	03/02/1978	TOTAL DEPTH	22150	PERF. N/A
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHEYENNE (FUSSELMAN)				17585 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER			
GIEBEL PETROLEUM LTD.				304280							
DULL KNIFE		WELL #:		1	RRCID ->	081179	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	21950	PERF.19677 - 19704
09	3000	848	-0-	-2152	-0-	848 2		N	-0-		-0-
10	3100	2864	-0-	-236	-0-	2864 2		N	-0-		-0-
11	3000	2953	-0-	-47	-0-	2953 2		N	-0-		-0-
12	3100	2604	-0-	-496	-0-	2602 2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	3186	3186	-0-	-0-	-0-	3186 2		N	-0-		-0-
*02	3065	3065	-0-	-0-	-0-	3065 2		N	-0-		-0-

CKC (WOLFCAMP)		18385 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
WJC, INC.		888140										
BART STATE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.13750 - 13958		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	595	-0-	595	13052	595	3	N	-0-			-0-
*10	14159 R	1107	-0-	-13052	-0-	1107	3	N	-0-			-0-
*11	1572 R	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3	N	-0-			-0-
*12	2455 R	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3	N	-0-			-0-
*01	3050 R	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3	N	-0-			-0-
*02	2515 R	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3	N	-0-			-0-

COAHOMA, N. (FUSSEL)		19113 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HOWARD				
CAMPANA PETROLEUM COMPANY		127700										
READ		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 8876 - 8882		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4659			N	-0-			5
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4659			N	-0-			5
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4659			N	-0-			5
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4659			N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4659			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4659			N	-0-			5

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC		684554		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 8801 - 8818		
READ, H. N. -D-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 8801 - 8818		
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	122	158	1	75
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	142	170	1	47
11	158 R	158	-0-	-0-	-0-	17	2	N	128			175
12	176 R	176	-0-	-0-	-0-	35	2	N	128	195	1	108
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	105	163	1	50
02	140 #	3	-0-	-137	-0-	3	2	N	-0-	8	1	42

COATES (ELLENBURGER)		19163 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
O'RYAN OIL AND GAS		617042										
COATES "B"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.13044 - 13399		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

COBB (DEVONIAN)		19200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WOLF ENERGY, INC.		935534										
WALKER, CHARLES		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.18766 - 19004		
09	9330 X	-0-	-0-	-9330	-0-			N	-0-			-0-
10	22454 X	22454	-0-	-0-	-0-	22454	2	N	-0-			-0-
11	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	876	-0-	876	876	876	2	N	-0-			-0-

DUNCAN, FOREST		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.18670 - 18915		
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
*02	392 N	328	-0-	-64	-0-	328	2	N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617							
MCENTIRE 2		WELL #:		1	RRCID ->	151079	COMPL. DATE	11/05/1984	TOTAL DEPTH	8295	PERF. N/A
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	394 R	394	-0-	-0-	-0-	3 1	390 2	Y	1		8
10	DLQ G-10	469	-0-	469	469	4 1	456 2	Y	8	15 1	1
11	DLQ G-10	294	-0-	294	763	2 1	292 2	Y	-0-		1
12	1211 R	448	-0-	-763	-0-	4 1	443 2	Y	1		2
01	465 #	399	-0-	-66	-0-	1 9	395 2	Y	1		3
*02	497 R	497	-0-	-0-	-0-	4 1	492 2	Y	1		4
						1 9					

MCENTIRE -34-		WELL #:		2	RRCID ->	261302	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	7747	PERF. 7099 - 7396
09	1560 #	680	-0-	-880	-0-	6 1	670 2	Y	4		46
10	DLQ G-10	797	-0-	797	797	4 9	788 2	Y	2		48
11	DLQ G-10	675	-0-	675	1472	7 1	654 2	Y	14	28 1	34
12	2495 R	1023	-0-	-1472	-0-	6 1	1011 2	Y	2		36
01	930 #	883	-0-	-47	-0-	15 9	873 2	Y	2		38
02	728 #	537	-0-	-191	-0-	10 1	521 2	Y	10		48
						2 9					
						8 1					
						5 1					
						11 9					

BENNETT, R. C., COMPANY		065324		WELL #:	1	RRCID ->	147482	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	8180 PERF. 7298 - 8053
09	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-		-0-
10	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-		-0-
11	330 #	311	-0-	-19	-0-	311 2		N	-0-		-0-
12	341 #	324	-0-	-17	-0-	324 2		N	-0-		-0-
01	341 #	308	-0-	-33	-0-	308 2		N	-0-		-0-
02	308 #	287	-0-	-21	-0-	287 2		N	-0-		-0-

BADE		WELL #:		1	RRCID ->	184046	COMPL. DATE	05/14/1978	TOTAL DEPTH	8085	PERF. 7308 - 7853
09	690 #	590	-0-	-100	-0-	577 2	13 9	N	12		198
10	682 #	594	-0-	-88	-0-	581 2	13 9	N	12		210
11	630 #	574	-0-	-56	-0-	549 2	25 9	N	23		233
12	651 #	621	-0-	-30	-0-	617 2	4 9	N	4		237
01	651 #	583	-0-	-68	-0-	583 2		N	-0-		237
02	560 #	60	-0-	-500	-0-	60 2		N	-0-		237

BADE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	184050	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7205 - 7973
09	930 #	340	-0-	-590	-0-	340 2		N	-0-		35
10	930 #	341	-0-	-589	-0-	341 2		N	-0-		35
11	870 #	573	-0-	-297	-0-	558 2	15 9	N	14		49
12	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1069 2	18 9	N	16		65
01	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	1023 2	8 9	N	7		72
*02	909 R	909	-0-	-0-	-0-	907 2	2 9	N	2		74

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
BENNETT, R. C., COMPANY		//CONT.//		065324									
BADE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	184052	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7262 - 8001	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
09		690 #	607	-0-	-83	-0-	607 2		N	-0-		122	
10		682 #	606	-0-	-76	-0-	606 2		N	-0-		122	
11		630 #	603	-0-	-27	-0-	603 2		N	-0-		122	
12		621 R	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-		122	
01		620 #	619	-0-	-1	-0-	619 2		N	-0-		122	
*02		625 R	625	-0-	-0-	-0-	622 2	3 9	N	3		125	

RAY		WELL #:		2	RRCID ->	184060	COMPL. DATE	08/24/1990	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7391 - 7949	
09		300 #	280	-0-	-20	-0-	280 2		N	-0-		-0-	
10		310 #	290	-0-	-20	-0-	290 2		N	-0-		-0-	
11		300 #	286	-0-	-14	-0-	286 2		N	-0-		-0-	
12		286 R	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-		-0-	
01		296 R	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-		-0-	
02		280 #	258	-0-	-22	-0-	258 2		N	-0-		-0-	

BADE "C"		WELL #:		2	RRCID ->	270825	COMPL. DATE	07/06/1979	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7317 - 8203	
09		540 #	344	-0-	-196	-0-	335 2	9 9	N	8		70	
10		558 #	380	-0-	-178	-0-	369 2	11 9	N	10		80	
11		540 #	303	-0-	-237	-0-	288 2	15 9	N	14	62 1	32	
12		558 #	413	-0-	-145	-0-	413 2		N	-0-		32	
01		558 #	384	-0-	-174	-0-	381 2	3 9	N	3		35	
*02		347 R	347	-0-	-0-	-0-	344 2	3 9	N	3		38	

BFP BLACK CANYON, LLC		WELL #:		068492	1	RRCID ->	172595	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7263 - 7966
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HMH-LAURIE		WELL #:		1	RRCID ->	216796	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7194 - 7880	
09		450 #	268	-0-	-182	-0-	268 3		N	-0-		77	
10		372 #	346	-0-	-26	-0-	346 3		N	-0-		77	
11		331 R	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-		77	
12		341 #	236	-0-	-105	-0-	236 3		N	-0-		77	
01		379 R	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-		77	
02		308 #	NO RPT	-0-	-308	-0-			N	NO RPT		77	

FLINT ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	216938	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7584 - 7989	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		167	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
BFP BLACK CANYON, LLC		//CONT.//		068492								
BADE		WELL #:		2	RRCID ->	216939	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7247 - 7955
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		750 #	560	-0-	-190	-0-	560 3			N	-0-	153
10		837 #	801	-0-	-36	-0-	801 3			N	-0-	153
11		810 #	774	-0-	-36	-0-	774 3			N	-0-	153
12		837 #	597	-0-	-240	-0-	597 3			N	-0-	153
01		837 #	727	-0-	-110	-0-	676 3	51	9	N	46	199
02		728 #	NO RPT	-0-	-728	-0-				N	NO RPT	199

FLINT ESTATE -C-		WELL #:		7	RRCID ->	223441	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	8117	PERF.	7694 - 8000
09		570 #	200	-0-	-370	-0-	200 3			N	-0-	94
10		589 #	351	-0-	-238	-0-	351 3			N	-0-	94
11		570 #	315	-0-	-255	-0-	315 3			N	-0-	94
12		322 R	322	-0-	-0-	-0-	322 3			N	-0-	94
01		341 #	161	-0-	-180	-0-	161 3			N	-0-	94
02		308 #	NO RPT	-0-	-308	-0-				N	NO RPT	94

FLINT ESTATE -C-		WELL #:		8	RRCID ->	223442	COMPL. DATE	05/21/1982	TOTAL DEPTH	8116	PERF.	7615 - 7940
09		690 #	244	-0-	-446	-0-	244 3			N	-0-	21
10		713 #	430	-0-	-283	-0-	430 3			N	-0-	21
11		690 #	386	-0-	-304	-0-	386 3			N	-0-	21
12		393 R	393	-0-	-0-	-0-	393 3			N	-0-	21
01		434 #	196	-0-	-238	-0-	196 3			N	-0-	21
02		392 #	NO RPT	-0-	-392	-0-				N	NO RPT	21

FOSTER "B-23"		WELL #:		2	RRCID ->	223443	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7042 - 7741
09		300 #	210	-0-	-90	-0-	210 3			N	-0-	86
10		310 #	290	-0-	-20	-0-	290 3			N	-0-	86
11		300 #	280	-0-	-20	-0-	280 3			N	-0-	86
12		310 #	284	-0-	-26	-0-	284 3			N	-0-	86
01		286 R	286	-0-	-0-	-0-	286 3			N	-0-	86
02		252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-				N	NO RPT	86

FLINT ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	231144	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7577 - 8000
09		1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3			N	-0-	274
10		1364 R	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3			N	-0-	274
11		990 #	988	-0-	-2	-0-	911 3	77	9	N	70	344
12		1023 #	932	-0-	-91	-0-	932 3			N	-0-	344
01		1023 #	222	-0-	-801	-0-	222 3			N	-0-	344
02		924 #	NO RPT	-0-	-924	-0-				N	NO RPT	344

FLINT ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	231145	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7649 - 8086
09		570 #	396	-0-	-174	-0-	396 3			N	-0-	102
10		738 R	738	-0-	-0-	-0-	738 3			N	-0-	102
11		570 #	428	-0-	-142	-0-	428 3			N	-0-	102
12		724 R	724	-0-	-0-	-0-	724 3			N	-0-	102
01		899 R	899	-0-	-0-	-0-	899 3			N	-0-	102
02		532 #	NO RPT	-0-	-532	-0-				N	NO RPT	102

FLINT ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	231146	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7613 - 7971
09		522 R	522	-0-	-0-	-0-	522 3			N	-0-	92
10		496 #	289	-0-	-207	-0-	289 3			N	-0-	92
11		300 #	237	-0-	-63	-0-	237 3			N	-0-	92
12		279 #	231	-0-	-48	-0-	231 3			N	-0-	92
01		496 #	310	-0-	-186	-0-	310 3			N	-0-	92
02		448 #	NO RPT	-0-	-448	-0-				N	NO RPT	92

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING	
BFP BLACK CANYON, LLC		//CONT.//		068492							
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		15		RRCID -> 231148		COMPL. DATE		N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	COND	BALANCE
										PROD	
09	1050 #	976	-0-	-74	-0-	976	3			N	173
10	1327 R	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	173
11	1200 #	904	-0-	-296	-0-	904	3			N	173
12	1475 R	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	173
01	1375 R	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	173
02	1204 #	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	173

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		19		RRCID -> 231149		COMPL. DATE		N/A	
09	1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	1091	3	14	9	N	36
10	899 #	812	-0-	-87	-0-	793	3	19	9	N	53
11	870 #	756	-0-	-114	-0-	745	3	11	9	N	63
12	1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1011	3	15	9	N	77
01	1147 #	943	-0-	-204	-0-	932	3	11	9	N	87
02	1036 #	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	87

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		8		RRCID -> 231151		COMPL. DATE		N/A	
09	480 #	360	-0-	-120	-0-	360	3			N	-0-
10	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-
11	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-
12	813 R	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-
01	759 R	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-
02	532 #	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	-0-

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		7		RRCID -> 231152		COMPL. DATE		N/A	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	189
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	189
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	189
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	189
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	189
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	189

REYNOLDS		WELL #:		1		RRCID -> 231167		COMPL. DATE		N/A	
09	300 #	272	-0-	-28	-0-	264	3	8	9	N	212
10	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	212
11	300 #	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	81
12	317 R	317	-0-	-0-	-0-	304	3	13	9	N	93
01	310 #	286	-0-	-24	-0-	271	3	15	9	N	107
02	280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	107

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		2		RRCID -> 268192		COMPL. DATE		12/28/1998	
09	180 #	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-
10	248 #	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-
11	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-
12	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-
01	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-
02	224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	-0-

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		4		RRCID -> 268199		COMPL. DATE		12/23/1998	
09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-
10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-
11	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-
12	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-
01	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-
02	308 #	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASS, R. E.		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 13		RRCID -> 148862		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 7975		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	480 #	413	-0-	-67	-0-	27 1	383 3	3 4	Y		-0-			-0-
10	527 #	515	-0-	-12	-0-	35 1	477 3	3 4	Y		-0-			-0-
11	510 #	439	-0-	-71	-0-	27 1	369 3	43 4	Y		-0-			-0-
12	527 #	410	-0-	-117	-0-	26 1	369 3	15 4	Y		-0-			-0-
01	557 R	557	-0-	-0-	-0-	37 1	499 3	21 4	Y		-0-			-0-
*02	506 R	506	-0-	-0-	-0-	33 1	457 3	16 4	Y		-0-			-0-

STERLING "E" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148865		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A				
09	330 #	226	-0-	-104	-0-	15 1	210 3	1 4	Y		-0-			-0-
10	341 #	151	-0-	-190	-0-	10 1	140 3	1 4	Y		-0-			-0-
11	330 #	152	-0-	-178	-0-	9 1	128 3	15 4	Y		-0-			-0-
12	341 #	59	-0-	-282	-0-	4 1	53 3	2 4	Y		-0-			-0-
01	341 #	279	-0-	-62	-0-	19 1	250 3	10 4	Y		-0-			-0-
02	224 R	224	-0-	-0-	-0-	15 1	202 3	7 4	Y		-0-			-0-

STERLING "E" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 148866		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A				
09	330 #	282	-0-	-48	-0-	18 1	262 3	2 4	Y		-0-			-0-
10	372 #	189	-0-	-183	-0-	13 1	175 3	1 4	Y		-0-			-0-
11	390 #	152	-0-	-238	-0-	9 1	128 3	15 4	Y		-0-			-0-
12	403 #	97	-0-	-306	-0-	6 1	88 3	3 4	Y		-0-			-0-
01	403 #	177	-0-	-226	-0-	12 1	158 3	7 4	Y		-0-			-0-
02	252 #	149	-0-	-103	-0-	10 1	134 3	5 4	Y		-0-			-0-

STERLING "E" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 148867		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A				
09	330 #	245	-0-	-85	-0-	16 1	227 3	2 4	Y		-0-			-0-
10	341 #	164	-0-	-177	-0-	11 1	152 3	1 4	Y		-0-			-0-
11	360 #	186	-0-	-174	-0-	11 1	156 3	19 4	Y		-0-			-0-
12	372 #	195	-0-	-177	-0-	12 1	175 3	8 4	Y		-0-			-0-
01	372 #	238	-0-	-134	-0-	16 1	213 3	9 4	Y		-0-			-0-
02	224 #	186	-0-	-38	-0-	12 1	168 3	6 4	Y		-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING "E" FEE		WELL #:		17	RRCID ->	148869	COMPL. DATE	07/08/1985	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	330 #	264	-0-	-66	-0-	17 1	244 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
10	341 #	176	-0-	-165	-0-	12 1	164 3	Y	-0-			-0-
11	360 #	253	-0-	-107	-0-	16 1	212 3	Y	-0-			-0-
						25 4						
12	372 #	332	-0-	-40	-0-	21 1	298 3	Y	-0-			-0-
						13 4						
01	372 #	211	-0-	-161	-0-	14 1	189 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
02	252 #	112	-0-	-140	-0-	7 1	102 3	Y	-0-			-0-
						3 4						

STERLING "E" FEE		WELL #:		23	RRCID ->	148870	COMPL. DATE	11/26/1985	TOTAL DEPTH	8140	PERF. N/A	
09	480 #	301	-0-	-179	-0-	20 1	278 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
10	496 #	345	-0-	-151	-0-	23 1	314 3	Y	5	5 0		-0-
						2 4	6 9					
11	659 R	659	-0-	-0-	-0-	41 1	548 3	Y	5	5 0		-0-
						64 4	6 9					
12	496 #	394	-0-	-102	-0-	24 1	355 3	Y	-0-			-0-
						15 4						
01	611 R	611	-0-	-0-	-0-	40 1	545 3	Y	3	3 0		-0-
						23 4	3 9					
02	560 #	468	-0-	-92	-0-	30 1	421 3	Y	2	2 0		-0-
						15 4	2 9					

STERLING "H" FEE		WELL #:		2	RRCID ->	148872	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	8170	PERF. N/A	
09	60 #	49	-0-	-11	-0-	3 1	46 3	Y	-0-			-0-
						3 1	48 3	Y	-0-			-0-
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	3 1	42 3	Y	-0-			-0-
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	5 4			-0-			-0-
						3 1	45 3	Y	-0-			-0-
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	2 4			-0-			-0-
						4 1	51 3	Y	-0-			-0-
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	2 4			-0-			-0-
						4 1	56 3	Y	-0-			-0-
*02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	2 4			-0-			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #:		3	RRCID ->	148873	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A	
09	150 #	105	-0-	-45	-0-	7 1	97 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
10	128 R	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 3	Y	-0-			-0-
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	7 1	93 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
12	124 #	107	-0-	-17	-0-	7 1	96 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
01	124 #	104	-0-	-20	-0-	7 1	94 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
02	112 #	99	-0-	-13	-0-	7 1	89 3	Y	-0-			-0-
						3 4						

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "H" FEE		//CONT.// 20097 700 148113		ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STERLING "H" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 148874	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8245	PERF. 7720 - 8202					
09	180 #	125	-0-	-55	-0-	8 1	116 3	Y	-0-					-0-
10	155 #	128	-0-	-27	-0-	1 4	118 3	Y	-0-					-0-
11	150 #	131	-0-	-19	-0-	1 4	111 3	Y	-0-					-0-
12	156 R	156	-0-	-0-	-0-	8 1	141 3	Y	-0-					-0-
01	155 #	140	-0-	-15	-0-	10 1	125 3	Y	-0-					-0-
*02	124 R	124	-0-	-0-	-0-	5 4	112 3	Y	-0-					-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148875	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	8125	PERF. N/A					
09	180 #	111	-0-	-69	-0-	7 1	103 3	Y	-0-					-0-
10	160 R	160	-0-	-0-	-0-	1 4	148 3	Y	-0-					-0-
11	150 #	136	-0-	-14	-0-	11 1	114 3	Y	-0-					-0-
12	155 #	130	-0-	-25	-0-	1 4	117 3	Y	-0-					-0-
01	155 #	129	-0-	-26	-0-	8 1	116 3	Y	-0-					-0-
02	140 #	124	-0-	-16	-0-	5 4	112 3	Y	-0-					-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148876	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	8225	PERF. N/A					
09	210 #	189	-0-	-21	-0-	7 1	175 3	Y	-0-					-0-
10	224 R	224	-0-	-0-	-0-	1 4	208 3	Y	-0-					-0-
11	210 #	191	-0-	-19	-0-	15 1	160 3	Y	-0-					-0-
12	217 #	185	-0-	-32	-0-	1 4	166 3	Y	-0-					-0-
01	217 #	181	-0-	-36	-0-	12 1	162 3	Y	-0-					-0-
02	196 #	173	-0-	-23	-0-	7 4	157 3	Y	-0-					-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 148877	COMPL. DATE	08/06/1985	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A					
09	120 #	79	-0-	-41	-0-	11 1	74 3	Y	-0-					-0-
10	124 #	96	-0-	-28	-0-	5 1	90 3	Y	-0-					-0-
11	120 #	86	-0-	-34	-0-	8 4	73 3	Y	-0-					-0-
12	124 #	94	-0-	-30	-0-	5 1	85 3	Y	-0-					-0-
01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	6 1	84 3	Y	-0-					-0-
*02	89 R	89	-0-	-0-	-0-	3 4	80 3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113								
STERLING "I" FEE		WELL #:	3	RRCID ->	148882	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	8121	PERF.	N/A
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE			AMT CODE	AMT CODE	
09	360 #	157	-0-	-203	-0-	10 1 1 4	146 3	Y	-0-		-0-
10	180 R	180	-0-	-0-	-0-	12 1 1 4	167 3	Y	-0-		-0-
11	176 R	176	-0-	-0-	-0-	11 1 18 4	147 3	Y	-0-		-0-
12	189 R	189	-0-	-0-	-0-	12 1 7 4	170 3	Y	-0-		-0-
01	155 #	153	-0-	-2	-0-	10 1 6 4	137 3	Y	-0-		-0-
02	140 #	125	-0-	-15	-0-	8 1 4 4	113 3	Y	-0-		-0-

STERLING "I" FEE		WELL #:	4	RRCID ->	148883	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	N/A
09	349 R	349	-0-	-0-	-0-	23 1 2 4	324 3	Y	-0-		-0-
10	310 #	287	-0-	-23	-0-	19 1 1 4	267 3	Y	-0-		-0-
11	360 #	332	-0-	-28	-0-	21 1 32 4	279 3	Y	-0-		-0-
12	372 #	339	-0-	-33	-0-	21 1 13 4	305 3	Y	-0-		-0-
01	372 #	292	-0-	-80	-0-	19 1 11 4	262 3	Y	-0-		-0-
02	336 #	240	-0-	-96	-0-	16 1 7 4	217 3	Y	-0-		-0-

STERLING "I" FEE		WELL #:	8	RRCID ->	148884	COMPL. DATE	11/13/1983	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	N/A
09	378 R	378	-0-	-0-	-0-	24 1 2 4	351 3 1 9	Y	1	1 0	-0-
10	651 #	411	-0-	-240	-0-	28 1 2 4	381 3	Y	-0-		-0-
11	630 #	395	-0-	-235	-0-	24 1 39 4	332 3	Y	-0-		-0-
12	651 #	467	-0-	-184	-0-	29 1 17 4	421 3	Y	-0-		-0-
01	589 #	435	-0-	-154	-0-	29 1 16 4	389 3 1 9	Y	1	1 0	-0-
*02	388 R	388	-0-	-0-	-0-	25 1 12 4	349 3 2 9	Y	2	2 0	-0-

STERLING "I" FEE		WELL #:	9	RRCID ->	148885	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	N/A
09	148 R	148	-0-	-0-	-0-	10 1 1 4	137 3	Y	-0-		-0-
10	186 #	168	-0-	-18	-0-	11 1 1 4	156 3	Y	-0-		-0-
11	180 #	155	-0-	-25	-0-	10 1 15 4	130 3	Y	-0-		-0-
12	186 #	129	-0-	-57	-0-	8 1 4 4	117 3	Y	-0-		-0-
01	193 R	193	-0-	-0-	-0-	13 1 7 4	173 3	Y	-0-		-0-
*02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	11 1 5 4	148 3	Y	-0-		-0-

CONGRER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING "I" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 148886		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 8102		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	271 R	271	-0-	-0-	-0-	18 1	251 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
10	311 R	311	-0-	-0-	-0-	21 1	289 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
11	308 R	308	-0-	-0-	-0-	19 1	259 3	Y	-0-		-0-
						30 4					
12	363 R	363	-0-	-0-	-0-	23 1	326 3	Y	-0-		-0-
						14 4					
01	326 R	326	-0-	-0-	-0-	22 1	292 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
*02	271 R	271	-0-	-0-	-0-	18 1	245 3	Y	-0-		-0-
						8 4					

STERLING "J" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 148887		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A	
09	150 #	82	-0-	-68	-0-	5 1	77 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	80	-0-	80	80	5 1	75 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	190	-0-	190	270	12 1	158 3	Y	1	1 0	-0-
						19 4	1 9				
12	505 R	235	-0-	-270	-0-	15 1	211 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
01	264 R	264	-0-	-0-	-0-	18 1	236 3	Y	-0-		-0-
						10 4					
*02	229 R	229	-0-	-0-	-0-	15 1	207 3	Y	-0-		-0-
						7 4					

STERLING "J" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148888		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7860		PERF. N/A	
09	612 R	612	-0-	-0-	-0-	40 1	567 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
10	713 #	599	-0-	-114	-0-	41 1	556 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
11	690 #	480	-0-	-210	-0-	29 1	402 3	Y	2	2 0	-0-
						47 4	2 9				
12	620 #	399	-0-	-221	-0-	25 1	358 3	Y	1	1 0	-0-
						15 4	1 9				
01	620 #	404	-0-	-216	-0-	27 1	358 3	Y	4	4 0	-0-
						15 4	4 9				
02	560 #	416	-0-	-144	-0-	27 1	368 3	Y	8	7 0	1
						12 4	9 9				

STERLING "J" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148889		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7940		PERF. N/A	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 3		RRCID -> 149369		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6845 - 7400				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	68 1 7 4	961 3	Y		-0-	1 0				-0-
10		DLQ G-10	770	-0-	770	770	52 1 4 4	713 3	Y		1	1 0				-0-
11		DLQ G-10	830	-0-	830	1600	51 1 80 4	691 3	Y		7	7 0				-0-
12		2500 R	900	-0-	-1600	-0-	56 1 33 4	804 3	Y		6	6 0				-0-
01		964 R	964	-0-	-0-	-0-	63 1 36 4	851 3	Y		13	13 0				-0-
02		812 #	709	-0-	-103	-0-	45 1 22 4	621 3	Y		19	18 0				1

STERLING 'D' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149772		COMPL. DATE 11/27/1993		TOTAL DEPTH 8090		PERF. N/A						
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

STERLING 'F' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149773		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A						
09		360 #	352	-0-	-8	-0-	23 1 2 4	326 3	Y		1	1 0				-0-
10		372 #	299	-0-	-73	-0-	20 1 1 4	271 3	Y		6	6 0				-0-
11		360 #	274	-0-	-86	-0-	17 1 26 4	228 3	Y		3	3 0				-0-
12		372 #	330	-0-	-42	-0-	20 1 12 4	291 3	Y		6	6 0				-0-
01		372 #	250	-0-	-122	-0-	16 1 10 4	220 3	Y		4	4 0				-0-
02		336 #	156	-0-	-180	-0-	10 1 4 4	142 3	Y		-0-					-0-

STERLING 'J' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149774		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A						
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

STERLING 'J' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149776		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A						
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING 'K' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149777		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

STERLING 'L' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149778		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A				
09	476 R	476	-0-	-0-	-0-	31	1	442	3	Y	-0-	-0-
						3	4					
10	521 R	521	-0-	-0-	-0-	35	1	484	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
11	480 R	480	-0-	-0-	-0-	30	1	403	3	Y	-0-	-0-
						47	4					
12	496 #	450	-0-	-46	-0-	28	1	405	3	Y	-0-	-0-
						17	4					
01	527 #	455	-0-	-72	-0-	30	1	408	3	Y	-0-	-0-
						17	4					
02	476 #	419	-0-	-57	-0-	27	1	380	3	Y	-0-	-0-
						12	4					

STERLING 'L' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149779		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A				
09	398 R	398	-0-	-0-	-0-	27	1	368	3	Y	-0-	-0-
						3	4					
10	434 #	363	-0-	-71	-0-	24	1	337	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
11	420 #	363	-0-	-57	-0-	22	1	306	3	Y	-0-	-0-
						35	4					
12	434 #	389	-0-	-45	-0-	24	1	351	3	Y	-0-	-0-
						14	4					
01	427 R	427	-0-	-0-	-0-	29	1	383	3	Y	-0-	-0-
						15	4					
*02	405 R	405	-0-	-0-	-0-	27	1	365	3	Y	-0-	-0-
						13	4					

STERLING 'L' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149780		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A				
09	312 R	312	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
10	310 #	275	-0-	-35	-0-	18	1	256	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
11	300 #	262	-0-	-38	-0-	16	1	220	3	Y	-0-	-0-
						26	4					
12	310 #	247	-0-	-63	-0-	16	1	222	3	Y	-0-	-0-
						9	4					
01	310 #	214	-0-	-96	-0-	14	1	192	3	Y	-0-	-0-
						8	4					
02	280 #	194	-0-	-86	-0-	13	1	175	3	Y	-0-	-0-
						6	4					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B				CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING 'L' FEE		WELL #:		7	RRCID ->	149781	COMPL. DATE	07/14/1993	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	187 R	187	-0-	-0-	-0-	12 1	174 3	Y			-0-			-0-
10	215 R	215	-0-	-0-	-0-	15 1	199 3	Y			-0-			-0-
11	240 #	208	-0-	-32	-0-	13 1	174 3	Y			-0-			-0-
12	248 #	190	-0-	-58	-0-	12 1	171 3	Y			-0-			-0-
01	248 #	231	-0-	-17	-0-	16 1	206 3	Y			-0-			-0-
02	196 #	175	-0-	-21	-0-	11 1	159 3	Y			-0-			-0-

STERLING 'Q' FEE		WELL #:		4	RRCID ->	149787	COMPL. DATE	12/29/1992	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	N/A		
09	180 #	117	-0-	-63	-0-	8 1	108 3	Y			-0-			-0-
10	155 #	112	-0-	-43	-0-	8 1	104 3	Y			-0-			-0-
11	150 #	117	-0-	-33	-0-	7 1	98 3	Y			-0-			-0-
12	134 R	134	-0-	-0-	-0-	12 4	120 3	Y			-0-			-0-
01	124 #	94	-0-	-30	-0-	6 1	85 3	Y			-0-			-0-
*02	117 R	117	-0-	-0-	-0-	8 1	106 3	Y			-0-			-0-

STERLING "O" FEE		WELL #:		12	RRCID ->	149789	COMPL. DATE	07/12/1993	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	N/A		
09	570 #	393	-0-	-177	-0-	46 1	344 3	Y			-0-			-0-
10	589 #	373	-0-	-216	-0-	44 1	327 3	Y			-0-			-0-
11	450 #	358	-0-	-92	-0-	40 1	285 3	Y			-0-			-0-
12	403 #	323	-0-	-80	-0-	35 1	276 3	Y			-0-			-0-
01	403 #	250	-0-	-153	-0-	31 1	210 3	Y			-0-			-0-
02	364 #	283	-0-	-81	-0-	32 1	243 3	Y			-0-			-0-

STERLING "O" FEE		WELL #:		13	RRCID ->	149790	COMPL. DATE	08/21/1993	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	N/A		
09	480 #	414	-0-	-66	-0-	48 1	364 3	Y			-0-			-0-
10	496 #	393	-0-	-103	-0-	46 1	346 3	Y			-0-			-0-
11	450 #	378	-0-	-72	-0-	41 1	302 3	Y			-0-			-0-
12	434 #	344	-0-	-90	-0-	38 1	293 3	Y			-0-			-0-
01	529 R	529	-0-	-0-	-0-	64 1	443 3	Y		2		2 0		-0-
*02	630 R	630	-0-	-0-	-0-	70 1	540 3	Y		1		1 0		-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	630 #	300	-0-	-330	-0-	35	1	263	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
10	620 #	287	-0-	-333	-0-	33	1	253	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
11	600 #	284	-0-	-316	-0-	32	1	226	3	Y	-0-		-0-
						26	4						
12	465 #	274	-0-	-191	-0-	29	1	235	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
01	341 #	330	-0-	-11	-0-	41	1	278	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
*02	345 R	345	-0-	-0-	-0-	38	1	297	3	Y	-0-		-0-
						10	4						

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149798 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

09	480 #	417	-0-	-63	-0-	48	1	367	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
10	465 #	372	-0-	-93	-0-	44	1	327	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
11	450 #	384	-0-	-66	-0-	43	1	305	3	Y	-0-		-0-
						36	4						
12	465 #	329	-0-	-136	-0-	36	1	281	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
01	465 #	370	-0-	-95	-0-	45	1	312	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
02	392 #	380	-0-	-12	-0-	43	1	326	3	Y	-0-		-0-
						11	4						

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

09	570 #	452	-0-	-118	-0-	52	1	396	3	Y	2	2 0	-0-
						2	4						
10	620 #	432	-0-	-188	-0-	50	1	377	3	Y	2	2 0	-0-
						3	4						
11	600 #	361	-0-	-239	-0-	40	1	287	3	Y	1	1 0	-0-
						33	4						
12	558 #	275	-0-	-283	-0-	30	1	235	3	Y	1	1 0	-0-
						9	4						
01	527 #	510	-0-	-17	-0-	62	1	429	3	Y	1	1 0	-0-
						18	4						
*02	588 R	588	-0-	-0-	-0-	65	1	505	3	Y	1	1 0	-0-
						17	4						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149803		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 8515		PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	603 R	603	-0-	-0-	-0-	69 1	528 3	4 4	2 9	Y	2	2 0			-0-
10	620 #	550	-0-	-70	-0-	64 1	481 3	3 4	2 9	Y	2	2 0			-0-
11	600 #	475	-0-	-125	-0-	52 1	377 3	4 4	1 9	Y	1	1 0			-0-
12	620 #	412	-0-	-208	-0-	45 4	352 3	14 4	1 9	Y	1	1 0			-0-
01	620 #	275	-0-	-345	-0-	33 1	232 3	10 4		Y	-0-				-0-
02	560 #	207	-0-	-353	-0-	23 1	178 3	6 4		Y	-0-				-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149805		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 8430		PERF. N/A					
09	390 #	345	-0-	-45	-0-	39 1	304 3	2 4		Y	-0-				-0-
10	372 #	314	-0-	-58	-0-	36 1	277 3	1 4		Y	-0-				-0-
11	360 #	305	-0-	-55	-0-	34 1	243 3	28 4		Y	-0-				-0-
12	372 #	329	-0-	-43	-0-	36 1	282 3	11 4		Y	-0-				-0-
01	372 #	307	-0-	-65	-0-	38 1	258 3	11 4		Y	-0-				-0-
02	336 #	276	-0-	-60	-0-	31 1	237 3	8 4		Y	-0-				-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149807		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A					
09	480 #	400	-0-	-80	-0-	46 1	351 3	3 4		Y	-0-				-0-
10	620 #	307	-0-	-313	-0-	36 1	270 3	1 4		Y	-0-				-0-
11	600 #	284	-0-	-316	-0-	32 1	226 3	26 4		Y	-0-				-0-
12	527 #	274	-0-	-253	-0-	30 1	234 3	10 4		Y	-0-				-0-
01	527 #	282	-0-	-245	-0-	35 1	237 3	10 4		Y	-0-				-0-
02	364 #	242	-0-	-122	-0-	27 1	208 3	7 4		Y	-0-				-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 16		RRCID -> 149808		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8040 - 8420					
09	234 R	234	-0-	-0-	-0-	27 1	206 3	1 4		Y	-0-				-0-
10	219 R	219	-0-	-0-	-0-	26 1	192 3	1 4		Y	-0-				-0-
11	210 #	199	-0-	-11	-0-	21 1	159 3	19 4		Y	-0-				-0-
12	217 #	192	-0-	-25	-0-	21 1	165 3	6 4		Y	-0-				-0-
01	217 #	197	-0-	-20	-0-	24 1	166 3	7 4		Y	-0-				-0-
02	196 #	173	-0-	-23	-0-	20 1	148 3	5 4		Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
STERLING 'D' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 150065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 3		RRCID -> 151319		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A				
09	464 R	464	-0-	-0-	-0-	54	1	407	3	Y	-0-	-0-
						3	4					
10	434 R	434	-0-	-0-	-0-	51	1	382	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
11	424 R	424	-0-	-0-	-0-	43	1	342	3	Y	-0-	-0-
						39	4					
12	392 R	392	-0-	-0-	-0-	35	1	343	3	Y	-0-	-0-
						14	4					
01	372 #	181	-0-	-191	-0-	21	1	153	3	Y	-0-	-0-
						7	4					
02	336 #	103	-0-	-233	-0-	10	1	90	3	Y	-0-	-0-
						3	4					

GLASS, R. E.		WELL #: 6		RRCID -> 151358		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859				
09	255 R	255	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
10	275 R	275	-0-	-0-	-0-	19	1	255	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
11	270 #	223	-0-	-47	-0-	14	1	187	3	Y	-0-	-0-
						22	4					
12	279 #	191	-0-	-88	-0-	12	1	172	3	Y	-0-	-0-
						7	4					
01	279 #	151	-0-	-128	-0-	10	1	135	3	Y	-0-	-0-
						6	4					
02	252 #	115	-0-	-137	-0-	8	1	104	3	Y	-0-	-0-
						3	4					

GLASS, R. E.		WELL #: 8		RRCID -> 151359		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918				
09	630 #	464	-0-	-166	-0-	30	1	430	3	Y	-0-	-0-
						4	4					
10	651 #	481	-0-	-170	-0-	32	1	447	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
11	540 #	419	-0-	-121	-0-	26	1	351	3	Y	-0-	-0-
						42	4					
12	558 #	410	-0-	-148	-0-	26	1	369	3	Y	-0-	-0-
						15	4					
01	496 #	425	-0-	-71	-0-	28	1	381	3	Y	-0-	-0-
						16	4					
02	448 #	391	-0-	-57	-0-	26	1	353	3	Y	-0-	-0-
						12	4					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING "G" FEE		WELL #:		3	RRCID ->	151360	COMPL. DATE	12/02/1977	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	235 R	235	-0-	-0-	-0-	15 1	216 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
10	279 #	241	-0-	-38	-0-	16 1	222 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
11	270 #	245	-0-	-25	-0-	15 1	206 3		Y	-0-			-0-
12	279 #	232	-0-	-47	-0-	15 1	208 3		Y	-0-			-0-
01	248 #	119	-0-	-129	-0-	8 1	106 3		Y	-0-			-0-
02	224 #	150	-0-	-74	-0-	10 1	136 3		Y	-0-			-0-

STERLING 'G' FEE		WELL #:		4	RRCID ->	151361	COMPL. DATE	07/25/1982	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	N/A	
09	240 #	219	-0-	-21	-0-	14 1	204 3		Y	-0-			-0-
10	279 #	226	-0-	-53	-0-	15 1	210 3		Y	-0-			-0-
11	270 #	232	-0-	-38	-0-	14 1	195 3		Y	-0-			-0-
12	279 #	222	-0-	-57	-0-	14 1	199 3		Y	-0-			-0-
01	248 #	201	-0-	-47	-0-	13 1	180 3		Y	-0-			-0-
02	224 #	218	-0-	-6	-0-	14 1	197 3		Y	-0-			-0-

STERLING "G" FEE		WELL #:		9	RRCID ->	151363	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	N/A	
09	195 R	195	-0-	-0-	-0-	13 1	181 3		Y	-0-			-0-
10	206 R	206	-0-	-0-	-0-	14 1	191 3		Y	-0-			-0-
11	223 R	223	-0-	-0-	-0-	14 1	187 3		Y	-0-			-0-
12	221 R	221	-0-	-0-	-0-	14 1	199 3		Y	-0-			-0-
01	217 #	202	-0-	-15	-0-	14 1	180 3		Y	-0-			-0-
02	196 #	174	-0-	-22	-0-	11 1	158 3		Y	-0-			-0-

STERLING "G" FEE		WELL #:		10	RRCID ->	151367	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7654 - 8059	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING "G" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151369		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151373		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
09	270 #	175	-0-	-95	-0-	11 1	163 3	1 4	Y	-0-				-0-
10	268 R	268	-0-	-0-	-0-	18 1	249 3	1 4	Y	-0-				-0-
11	194 R	194	-0-	-0-	-0-	12 1	163 3	19 4	Y	-0-				-0-
12	230 R	230	-0-	-0-	-0-	15 1	207 3	8 4	Y	-0-				-0-
01	186 #	176	-0-	-10	-0-	12 1	157 3	7 4	Y	-0-				-0-
02	168 #	137	-0-	-31	-0-	9 1	124 3	4 4	Y	-0-				-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 151375		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 7960		PERF. N/A				
09	757 R	757	-0-	-0-	-0-	50 1	701 3	6 4	Y	-0-				-0-
10	741 R	741	-0-	-0-	-0-	50 1	687 3	4 4	Y	-0-				-0-
11	630 #	617	-0-	-13	-0-	38 1	518 3	60 4	Y	1	1 0			-0-
12	775 #	736	-0-	-39	-0-	46 1	661 3	27 4	Y	2	2 0			-0-
01	775 #	712	-0-	-63	-0-	47 1	637 3	27 4	Y	1	1 0			-0-
02	700 #	628	-0-	-72	-0-	41 1	567 3	20 4	Y	-0-				-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151376		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7490 - 7562				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 151380		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7985		PERF. 7443 - 7948				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "O" FEE		//CONT.// //CONT.//		20097 700 148113	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
STERLING "O" FEE		WELL #:		1	RRCID -> 151384	COMPL. DATE 05/02/1978	TOTAL DEPTH 8315	PERF. N/A								
09		480 #	328	-0-	-152	-0-	37 1 2 4	289 3		Y	-0-					-0-
10		496 #	311	-0-	-185	-0-	36 1 1 4	274 3		Y	-0-					-0-
11		450 #	299	-0-	-151	-0-	33 1 28 4	238 3		Y	-0-					-0-
12		341 #	269	-0-	-72	-0-	29 1 10 4	230 3		Y	-0-					-0-
01		341 #	291	-0-	-50	-0-	35 1 10 4	246 3		Y	-0-					-0-
02		308 #	220	-0-	-88	-0-	25 1 6 4	189 3		Y	-0-					-0-
STERLING "O" FEE		WELL #:		10	RRCID -> 151385	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8390	PERF. 7875 -	8284							
09		360 #	306	-0-	-54	-0-	35 1 2 4	269 3		Y	-0-					-0-
10		372 #	290	-0-	-82	-0-	34 1 1 4	255 3		Y	-0-					-0-
11		330 #	292	-0-	-38	-0-	32 1 27 4	233 3		Y	-0-					-0-
12		310 #	274	-0-	-36	-0-	31 1 9 4	234 3		Y	-0-					-0-
01		330 R	330	-0-	-0-	-0-	41 1 11 4	276 3		Y	2	2 0				-0-
*02		347 R	347	-0-	-0-	-0-	39 1 10 4	297 3		Y	1	1 0				-0-
STERLING "O" FEE		WELL #:		11	RRCID -> 151386	COMPL. DATE 11/20/1985	TOTAL DEPTH 8370	PERF. N/A								
09		510 #	437	-0-	-73	-0-	50 1 4 4	383 3		Y	-0-					-0-
10		527 #	414	-0-	-113	-0-	49 1 3 4	362 3		Y	-0-					-0-
11		450 #	385	-0-	-65	-0-	43 1 36 4	306 3		Y	-0-					-0-
12		465 #	340	-0-	-125	-0-	37 1 12 4	291 3		Y	-0-					-0-
01		465 #	402	-0-	-63	-0-	49 1 15 4	338 3		Y	-0-					-0-
*02		472 R	472	-0-	-0-	-0-	53 1 15 4	404 3		Y	-0-					-0-
STERLING "R" FEE		WELL #:		2	RRCID -> 151397	COMPL. DATE 04/04/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. N/A								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

09		120 #	119	-0-	-1	-0-	13	1	105	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10		155 #	107	-0-	-48	-0-	13	1	94	3	Y	-0-					-0-
11		150 #	103	-0-	-47	-0-	10	1	84	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
12		155 #	78	-0-	-77	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01		147 R	147	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02		314 R	314	-0-	-0-	-0-	32	1	273	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

 STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

09		240 #	238	-0-	-2	-0-	28	1	209	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10		310 #	264	-0-	-46	-0-	31	1	232	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11		300 #	266	-0-	-34	-0-	27	1	214	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
12		310 #	234	-0-	-76	-0-	21	1	205	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
01		279 #	150	-0-	-129	-0-	17	1	127	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02		252 #	87	-0-	-165	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

 STERLING 'F' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7378 - 7910

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING														
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113																	
STERLING 'K' FEE		WELL #:		2	RRCID ->	152931	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	8080	PERF. N/A										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
STERLING 'K' FEE												WELL #:		3	RRCID ->	152932	COMPL. DATE	10/07/1977	TOTAL DEPTH	8061	PERF. N/A
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
STERLING 'K' FEE												WELL #:		4	RRCID ->	152933	COMPL. DATE	08/26/1977	TOTAL DEPTH	8010	PERF. N/A
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
STERLING 'K' FEE												WELL #:		5	RRCID ->	152936	COMPL. DATE	11/14/1982	TOTAL DEPTH	8066	PERF. N/A
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
STERLING 'K' FEE												WELL #:		6	RRCID ->	152941	COMPL. DATE	11/19/1982	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A
09	90	#	87	-0-	-3	-0-	6	1	80	3	Y	-0-			-0-						
							1	4													
10	99	R	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-			-0-						
11	93	R	93	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-			-0-						
							9	4													
12	93	#	85	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	Y	-0-			-0-						
							3	4													
01	93	#	75	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	Y	-0-			-0-						
							3	4													
*02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-			-0-						
							3	4													

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'K' FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
		WELL #: 7		RRCID -> 152943	COMPL. DATE 10/29/1983	TOTAL DEPTH 7950	PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	69 1	984 3	7 4	Y	2	2 0			-0-
*10	490	490	-0-	-0-	-0-	32 1	448 3	3 4	Y	6	6 0			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2014

STERLING 'K' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 152944	COMPL. DATE 01/01/1984	TOTAL DEPTH 7980	PERF. N/A							
09	300 #	113	-0-	-187	-0-	7 1	105 3	1 4	Y	-0-				-0-
10	124 R	124	-0-	-0-	-0-	8 1	116 3		Y	-0-				-0-
11	120 #	113	-0-	-7	-0-	7 1	95 3	11 4	Y	-0-				-0-
12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	10 1	141 3	6 4	Y	3	3 0			-0-
01	144 R	144	-0-	-0-	-0-	10 1	127 3	6 4	Y	1	1 0			-0-
*02	210 R	210	-0-	-0-	-0-	14 1	190 3	6 4	Y	-0-				-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 152946	COMPL. DATE 08/11/1985	TOTAL DEPTH 8000	PERF. N/A							
09	298 R	298	-0-	-0-	-0-	20 1	276 3	2 4	Y	-0-				-0-
10	351 R	351	-0-	-0-	-0-	24 1	326 3	1 4	Y	-0-				-0-
11	313 R	313	-0-	-0-	-0-	19 1	264 3	30 4	Y	-0-				-0-
12	305 R	305	-0-	-0-	-0-	19 1	274 3	12 4	Y	-0-				-0-
01	291 R	291	-0-	-0-	-0-	19 1	261 3	11 4	Y	-0-				-0-
*02	266 R	266	-0-	-0-	-0-	17 1	241 3	8 4	Y	-0-				-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 152947	COMPL. DATE 08/27/1985	TOTAL DEPTH 8050	PERF. N/A							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 152948	COMPL. DATE 09/09/1985	TOTAL DEPTH 7950	PERF. N/A							
09	330 #	173	-0-	-157	-0-	11 1	161 3	1 4	Y	-0-				-0-
10	190 R	190	-0-	-0-	-0-	13 1	176 3	1 4	Y	-0-				-0-
11	180 #	163	-0-	-17	-0-	10 1	135 3	16 4	Y	2	2 0			-0-
12	186 #	176	-0-	-10	-0-	11 1	156 3	7 4	Y	2	2 0			-0-
01	186 #	162	-0-	-24	-0-	11 1	145 3	6 4	Y	-0-				-0-
02	168 #	147	-0-	-21	-0-	10 1	132 3	5 4	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 4		RRCID -> 154196		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7710 - 7734								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 154772		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 154773		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467								
09	780 #	491	-0-	-289	-0-	57	1	431	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	620 #	447	-0-	-173	-0-	52	1	393	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	600 #	377	-0-	-223	-0-	42	1	300	3	Y	-0-					-0-
						35	4									
12	620 #	274	-0-	-346	-0-	30	1	234	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
01	620 #	420	-0-	-200	-0-	51	1	354	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*02	449 R	449	-0-	-0-	-0-	50	1	386	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 155073		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7998 - 8396								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		RRCID -> 155140		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320			
STERLING "O" FEE		WELL #: 3									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	630 #	437	-0-	-193	-0-	50 1 3 4	384 3	Y	-0-		-0-
10	713 #	414	-0-	-299	-0-	48 1 1 4	365 3	Y	-0-		-0-
11	600 #	333	-0-	-267	-0-	37 1 31 4	265 3	Y	-0-		-0-
12	496 #	233	-0-	-263	-0-	25 1 8 4	200 3	Y	-0-		-0-
01	465 #	191	-0-	-274	-0-	23 1 7 4	161 3	Y	-0-		-0-
02	420 #	82	-0-	-338	-0-	9 1 2 4	71 3	Y	-0-		-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155141		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 155144		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322			
09	480 #	404	-0-	-76	-0-	46 1 3 4	355 3	Y	-0-		-0-
10	465 #	402	-0-	-63	-0-	47 1 1 4	354 3	Y	-0-		-0-
11	450 #	352	-0-	-98	-0-	38 1 34 4	280 3	Y	-0-		-0-
12	465 #	274	-0-	-191	-0-	30 1 9 4	235 3	Y	-0-		-0-
01	465 #	330	-0-	-135	-0-	41 1 11 4	278 3	Y	-0-		-0-
02	364 #	345	-0-	-19	-0-	40 1 10 4	295 3	Y	-0-		-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291			
09	420 #	329	-0-	-91	-0-	38 1 3 4	288 3	Y	-0-		-0-
10	434 #	287	-0-	-147	-0-	33 1 2 4	252 3	Y	-0-		-0-
11	420 #	303	-0-	-117	-0-	34 1 28 4	241 3	Y	-0-		-0-
12	434 #	330	-0-	-104	-0-	36 1 12 4	282 3	Y	-0-		-0-
01	434 #	360	-0-	-74	-0-	44 1 13 4	303 3	Y	-0-		-0-
*02	345 R	345	-0-	-0-	-0-	38 1 10 4	297 3	Y	-0-		-0-

GLASSCOCK "V" FEE		WELL #: 17		RRCID -> 155146		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7346 - 8344			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGRER (PENN)		//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113											
BARBEE, E. E. JR.		WELL #:	7	RRCID ->	158162	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7522 - 7534				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		240 #	213	-0-	-27	-0-	14 1	190 3	Y	7	7	0		-0-
							1 4	8 9						
10		248 #	201	-0-	-47	-0-	13 1	177 3	Y	9	8	0		1
							1 4	10 9						
11		240 #	196	-0-	-44	-0-	12 1	156 3	Y	8	9	0		-0-
							19 4	9 9						
12		248 #	171	-0-	-77	-0-	10 1	145 3	Y	9	9	0		-0-
							6 4	10 9						
01		248 #	170	-0-	-78	-0-	11 1	146 3	Y	6	6	0		-0-
							6 4	7 9						
02		196 #	195	-0-	-1	-0-	12 1	168 3	Y	8	7	0		1
							6 4	9 9						

STERLING "F" FEE		WELL #:	5	RRCID ->	159903	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	7815	PERF. 7301 - 7751			
09	846 R	846	-0-	-0-	-0-	55 1	772 3	Y	12	13	0		1
						6 4	13 9						
10	1395 #	912	-0-	-483	-0-	59 1	814 3	Y	32	31	0		2
						4 4	35 9						
11	1350 #	948	-0-	-402	-0-	57 1	781 3	Y	17	18	0		1
						91 4	19 9						
12	1395 #	827	-0-	-568	-0-	50 1	721 3	Y	24	24	0		1
						30 4	26 9						
01	899 #	869	-0-	-30	-0-	54 1	721 3	Y	58	57	0		2
						30 4	64 9						
02	896 #	882	-0-	-14	-0-	54 1	748 3	Y	49	48	0		3
						26 4	54 9						

STERLING "I" FEE		WELL #:	7	RRCID ->	159905	COMPL. DATE	10/22/1982	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 7582 - 8037
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STERLING "I" FEE		WELL #:	13	RRCID ->	159907	COMPL. DATE	06/17/1985	TOTAL DEPTH	8076	PERF. 7534 - 7996
09	480 #	249	-0-	-231	-0-	16 1	231 3	Y	-0-	-0-
						2 4				
10	310 #	208	-0-	-102	-0-	14 1	193 3	Y	-0-	-0-
						1 4				
11	300 #	218	-0-	-82	-0-	13 1	183 3	Y	-0-	-0-
						22 4				
12	310 #	225	-0-	-85	-0-	14 1	203 3	Y	-0-	-0-
						8 4				
01	279 #	231	-0-	-48	-0-	15 1	207 3	Y	-0-	-0-
						9 4				
*02	228 R	228	-0-	-0-	-0-	15 1	206 3	Y	-0-	-0-
						7 4				

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

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

STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

09	480 #	349	-0-	-131	-0-	41	1	306	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
10	496 #	332	-0-	-164	-0-	39	1	292	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
11	420 #	319	-0-	-101	-0-	36	1	253	3	Y	-0-		-0-
						30	4						
12	372 #	287	-0-	-85	-0-	31	1	246	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
01	372 #	306	-0-	-66	-0-	37	1	258	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
02	336 #	283	-0-	-53	-0-	32	1	243	3	Y	-0-		-0-
						8	4						

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

09	480 #	437	-0-	-43	-0-	50	1	384	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
10	527 #	414	-0-	-113	-0-	48	1	363	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
11	480 #	362	-0-	-118	-0-	40	1	289	3	Y	-0-		-0-
						33	4						
12	465 #	251	-0-	-214	-0-	27	1	216	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
01	465 #	366	-0-	-99	-0-	45	1	309	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
*02	440 R	440	-0-	-0-	-0-	49	1	378	3	Y	-0-		-0-
						13	4						

STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

09	420 #	328	-0-	-92	-0-	37	1	289	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
10	434 #	311	-0-	-123	-0-	36	1	274	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
11	390 #	299	-0-	-91	-0-	33	1	238	3	Y	-0-		-0-
						28	4						
12	372 #	269	-0-	-103	-0-	29	1	230	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
01	341 #	331	-0-	-10	-0-	41	1	279	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
*02	377 R	377	-0-	-0-	-0-	42	1	324	3	Y	-0-		-0-
						11	4						

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. BROWNFIELD, V. E.		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
		WELL #: 1		RRCID -> 160020		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7608 - 8088		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 #	232	-0-	-38	-0-	27 1 1 4	204 3	Y	-0-			-0-
10	287 R	287	-0-	-0-	-0-	34 1 1 4	252 3	Y	-0-			-0-
11	298 R	298	-0-	-0-	-0-	30 1 28 4	240 3	Y	-0-			-0-
12	340 R	340	-0-	-0-	-0-	31 1 12 4	297 3	Y	-0-			-0-
01	501 R	501	-0-	-0-	-0-	56 1 18 4	427 3	Y	-0-			-0-
*02	569 R	569	-0-	-0-	-0-	58 1 16 4	495 3	Y	-0-			-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 10		RRCID -> 160021		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7595 - 8046		
09	581 R	581	-0-	-0-	-0-	68 1 5 4	508 3	Y	-0-			-0-
10	533 R	533	-0-	-0-	-0-	63 1 3 4	467 3	Y	-0-			-0-
11	524 R	524	-0-	-0-	-0-	53 1 50 4	421 3	Y	-0-			-0-
12	527 R	527	-0-	-0-	-0-	46 1 19 4	462 3	Y	-0-			-0-
01	465 #	436	-0-	-29	-0-	49 1 16 4	371 3	Y	-0-			-0-
02	420 #	325	-0-	-95	-0-	33 1 10 4	282 3	Y	-0-			-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 2		RRCID -> 160022		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7278 - 7892		
09	810 #	627	-0-	-183	-0-	41 1 4 4	582 3	Y	-0-			-0-
10	1147 #	386	-0-	-761	-0-	26 1 1 4	359 3	Y	-0-			-0-
11	1110 #	473	-0-	-637	-0-	29 1 46 4	394 3	Y	4	4 0		-0-
12	1147 #	487	-0-	-660	-0-	30 1 18 4	437 3	Y	2	2 0		-0-
01	651 #	506	-0-	-145	-0-	34 1 19 4	451 3	Y	2	2 0		-0-
02	588 #	421	-0-	-167	-0-	28 1 13 4	380 3	Y	-0-			-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160925		COMPL. DATE 08/27/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7850 - 8265		
09	450 #	349	-0-	-101	-0-	41 1 2 4	306 3	Y	-0-			-0-
10	465 #	331	-0-	-134	-0-	39 1 1 4	291 3	Y	-0-			-0-
11	420 #	310	-0-	-110	-0-	34 1 29 4	247 3	Y	-0-			-0-
12	372 #	269	-0-	-103	-0-	29 1 9 4	231 3	Y	-0-			-0-
01	372 #	316	-0-	-56	-0-	39 1 11 4	266 3	Y	-0-			-0-
02	336 #	315	-0-	-21	-0-	36 1 9 4	270 3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING "I" FEE		WELL #:		16	RRCID ->	162506	COMPL. DATE	08/11/1985	TOTAL DEPTH	8130	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	270 #	209	-0-	-61	-0-	13 1	195 3	Y	-0-		-0-	
						1 4						
10	248 #	246	-0-	-2	-0-	17 1	228 3	Y	-0-		-0-	
						1 4						
11	241 R	241	-0-	-0-	-0-	15 1	203 3	Y	-0-		-0-	
						23 4						
12	262 R	262	-0-	-0-	-0-	16 1	237 3	Y	-0-		-0-	
						9 4						
01	248 #	244	-0-	-4	-0-	16 1	219 3	Y	-0-		-0-	
						9 4						
02	224 #	208	-0-	-16	-0-	13 1	189 3	Y	-0-		-0-	
						6 4						

STERLING "R" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	162595	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8335	PERF. 7890 -	8264
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STERLING "E" FEE		WELL #:		9	RRCID ->	164414	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7606 -	8025
09	180 #	151	-0-	-29	-0-	10 1	140 3	Y	-0-		-0-	
						1 4						
10	217 #	101	-0-	-116	-0-	7 1	94 3	Y	-0-		-0-	
11	210 #	130	-0-	-80	-0-	8 1	110 3	Y	-0-		-0-	
						12 4						
12	217 #	156	-0-	-61	-0-	10 1	141 3	Y	-0-		-0-	
						5 4						
01	217 #	146	-0-	-71	-0-	10 1	130 3	Y	-0-		-0-	
						6 4						
02	140 #	112	-0-	-28	-0-	7 1	102 3	Y	-0-		-0-	
						3 4						

STERLING "H" FEE		WELL #:		11	RRCID ->	164416	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7626 -	8116
09	180 #	158	-0-	-22	-0-	10 1	147 3	Y	-0-		-0-	
						1 4						
10	217 #	192	-0-	-25	-0-	13 1	178 3	Y	-0-		-0-	
						1 4						
11	210 #	163	-0-	-47	-0-	10 1	137 3	Y	-0-		-0-	
						16 4						
12	217 #	156	-0-	-61	-0-	10 1	141 3	Y	-0-		-0-	
						5 4						
01	186 #	115	-0-	-71	-0-	8 1	103 3	Y	-0-		-0-	
						4 4						
02	168 #	99	-0-	-69	-0-	7 1	89 3	Y	-0-		-0-	
						3 4						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING "I" FEE		WELL #:		1	RRCID ->	164418	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100 PERF.	7560 -	7696
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
STERLING "O" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	164419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350 PERF.	7843 -	8270
09		510 #	415	-0-	-95	-0-	48 1	365 3	Y	-0-		-0-
							2 4					
10		527 #	394	-0-	-133	-0-	46 1	347 3	Y	-0-		-0-
							1 4					
11		450 #	378	-0-	-72	-0-	42 1	301 3	Y	-0-		-0-
							35 4					
12		434 #	341	-0-	-93	-0-	37 1	292 3	Y	-0-		-0-
							12 4					
01		434 #	266	-0-	-168	-0-	33 1	224 3	Y	-0-		-0-
							9 4					
02		392 #	189	-0-	-203	-0-	21 1	163 3	Y	-0-		-0-
							5 4					
GLASS, R. E.		WELL #:		3	RRCID ->	164420	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000 PERF.	7245 -	7844
09		480 #	434	-0-	-46	-0-	28 1	403 3	Y	-0-		-0-
							3 4					
10		516 R	516	-0-	-0-	-0-	35 1	479 3	Y	-0-		-0-
							2 4					
11		450 #	316	-0-	-134	-0-	20 1	265 3	Y	-0-		-0-
							31 4					
12		465 #	164	-0-	-301	-0-	10 1	148 3	Y	-0-		-0-
							6 4					
01		527 #	180	-0-	-347	-0-	12 1	161 3	Y	-0-		-0-
							7 4					
02		476 #	184	-0-	-292	-0-	12 1	166 3	Y	-0-		-0-
							6 4					
STERLING "O" FEE		WELL #:		2	RRCID ->	164458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350 PERF.	7843 -	8270
09		450 #	371	-0-	-79	-0-	43 1	326 3	Y	-0-		-0-
							2 4					
10		465 #	352	-0-	-113	-0-	42 1	309 3	Y	-0-		-0-
							1 4					
11		420 #	329	-0-	-91	-0-	36 1	263 3	Y	-0-		-0-
							30 4					
12		403 #	287	-0-	-116	-0-	31 1	246 3	Y	-0-		-0-
							10 4					
01		403 #	283	-0-	-120	-0-	35 1	238 3	Y	-0-		-0-
							10 4					
02		336 #	189	-0-	-147	-0-	21 1	163 3	Y	-0-		-0-
							5 4					
STERLING 'M' FEE		WELL #:		7	RRCID ->	169500	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	7890 PERF.	7381 -	7834
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "E" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
STERLING "E" FEE		WELL #: 22		RRCID -> 170179		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7574 - 8070			
09		210 #	170	-0-	-40	-0-	11 1 1 4	158 3	Y	-0-		-0-	
10		217 #	113	-0-	-104	-0-	7 1 1 4	105 3	Y	-0-		-0-	
11		240 #	147	-0-	-93	-0-	9 1 14 4	124 3	Y	-0-		-0-	
12		248 #	175	-0-	-73	-0-	11 1 6 4	158 3	Y	-0-		-0-	
01		248 #	190	-0-	-58	-0-	13 1 7 4	170 3	Y	-0-		-0-	
02		168 #	130	-0-	-38	-0-	8 1 4 4	118 3	Y	-0-		-0-	
STERLING "F" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170180		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7450 - 8025			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
STERLING "G" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 170182		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7648 - 8010			
09		180 #	133	-0-	-47	-0-	9 1 1 4	123 3	Y	-0-		-0-	
10		155 #	140	-0-	-15	-0-	9 1	131 3	Y	-0-		-0-	
11		150 #	137	-0-	-13	-0-	9 1 13 4	115 3	Y	-0-		-0-	
12		155 #	114	-0-	-41	-0-	7 1 4 4	103 3	Y	-0-		-0-	
01		155 #	36	-0-	-119	-0-	2 1 1 4	33 3	Y	-0-		-0-	
02		140 #	40	-0-	-100	-0-	2 1 1 4	30 3 7 9	Y	6	6 0	-0-	
STERLING "G" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 170183		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7688 - 8054			
09		210 #	128	-0-	-82	-0-	8 1 1 4	119 3	Y	-0-		-0-	
10		186 #	138	-0-	-48	-0-	9 1	129 3	Y	-0-		-0-	
11		180 #	169	-0-	-11	-0-	10 1 17 4	142 3	Y	-0-		-0-	
12		187 R	187	-0-	-0-	-0-	12 1 6 4	169 3	Y	-0-		-0-	
01		190 R	190	-0-	-0-	-0-	13 1 7 4	170 3	Y	-0-		-0-	
02		168 R	168	-0-	-0-	-0-	11 1 5 4	152 3	Y	-0-		-0-	
STERLING "G" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 170185		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7648 - 7984			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING "G" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	170187	COMPL. DATE	08/27/1984	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7645 - 7990
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 #	252	-0-	-48	-0-	16 1	234 3	Y	-0-			-0-
10	527 #	265	-0-	-262	-0-	2 4	246 3	Y	-0-			-0-
11	510 #	282	-0-	-228	-0-	1 4	236 3	Y	-0-			-0-
12	403 #	279	-0-	-124	-0-	18 1	251 3	Y	-0-			-0-
01	279 #	271	-0-	-8	-0-	28 4	243 3	Y	-0-			-0-
02	252 #	77	-0-	-175	-0-	17 1	70 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
						18 1						
						10 4						
						5 1						
						2 4						

STERLING "J" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	170188	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7510 - 7908
09	150 #	99	-0-	-51	-0-	6 1	84 3	Y	8	8 0		-0-
10	186 #	112	-0-	-74	-0-	9 9	98 3	Y	6	6 0		-0-
11	180 #	116	-0-	-64	-0-	7 1	98 3	Y	-0-			-0-
12	148 R	148	-0-	-0-	-0-	7 9	134 3	Y	-0-			-0-
01	149 R	149	-0-	-0-	-0-	11 4	133 3	Y	-0-			-0-
*02	173 R	173	-0-	-0-	-0-	9 1	115 3	Y	42	39 0		3
						5 4	46 9					
						10 1						
						6 4						
						8 1						
						4 4						

STERLING "O" FEE		WELL #:		7	RRCID ->	170194	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	7910 - 8389
09	390 #	328	-0-	-62	-0-	37 1	289 3	Y	-0-			-0-
10	403 #	311	-0-	-92	-0-	2 4	274 3	Y	-0-			-0-
11	330 #	299	-0-	-31	-0-	36 1	238 3	Y	-0-			-0-
12	341 #	269	-0-	-72	-0-	1 4	231 3	Y	-0-			-0-
01	341 #	336	-0-	-5	-0-	33 1	283 3	Y	-0-			-0-
*02	377 R	377	-0-	-0-	-0-	28 4	324 3	Y	-0-			-0-
						29 1						
						9 4						
						41 1						
						12 4						
						42 1						
						11 4						

BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		8	RRCID ->	170199	COMPL. DATE	12/11/1983	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7681 - 8060
09	480 #	275	-0-	-205	-0-	32 1	241 3	Y	-0-			-0-
10	331 R	331	-0-	-0-	-0-	2 4	291 3	Y	-0-			-0-
11	339 R	339	-0-	-0-	-0-	39 1	273 3	Y	-0-			-0-
12	380 R	380	-0-	-0-	-0-	1 4	332 3	Y	-0-			-0-
01	445 R	445	-0-	-0-	-0-	34 1	380 3	Y	-0-			-0-
*02	466 R	466	-0-	-0-	-0-	32 4	406 3	Y	-0-			-0-
						34 1						
						14 4						
						49 1						
						16 4						
						47 1						
						13 4						

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	464 R	464	-0-	-0-	-0-	53	1	408	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
10	480 R	480	-0-	-0-	-0-	57	1	421	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
11	449 R	449	-0-	-0-	-0-	44	1	362	3	Y	-0-		-0-
						43	4						
12	477 R	477	-0-	-0-	-0-	43	1	418	3	Y	-0-		-0-
						16	4						
01	389 R	389	-0-	-0-	-0-	44	1	332	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
02	336 #	257	-0-	-79	-0-	26	1	223	3	Y	-0-		-0-
						8	4						

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

09	2190 #	2120	-0-	-70	-0-	138	1	1948	3	Y	17	17 0	1
						15	4				19	9	
10	2263 #	2125	-0-	-138	-0-	142	1	1954	3	Y	18	18 0	1
						9	4				20	9	
11	2040 #	1970	-0-	-70	-0-	121	1	1645	3	Y	12	13 0	-0-
						191	4				13	9	
12	2201 #	1699	-0-	-502	-0-	107	1	1514	3	Y	13	13 0	-0-
						64	4				14	9	
01	2201 #	1574	-0-	-627	-0-	105	1	1399	3	Y	11	11 0	-0-
						58	4				12	9	
02	1988 #	1778	-0-	-210	-0-	115	1	1585	3	Y	23	21 0	2
						53	4				25	9	

STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

09	90 #	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	Y	-0-		-0-
10	96 R	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-		-0-
11	90 #	40	-0-	-50	-0-	2	1	34	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
12	93 #	26	-0-	-67	-0-	2	1	23	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
01	93 #	36	-0-	-57	-0-	2	1	33	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
02	84 #	47	-0-	-37	-0-	3	1	43	3	Y	-0-		-0-
						1	4						

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-		-0-
10	96 R	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-		-0-
11	90 #	82	-0-	-8	-0-	5	1	69	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
12	93 #	78	-0-	-15	-0-	5	1	70	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
01	93 #	80	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
02	84 #	77	-0-	-7	-0-	5	1	70	3	Y	-0-		-0-
						2	4						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B				CNTY: STERLING		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING "I" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	203702	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7590 - 7990
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	498 R	498	-0-	-0-	-0-	33 1	462 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
10	558 #	356	-0-	-202	-0-	24 1	331 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
11	840 #	241	-0-	-599	-0-	15 1	202 3	Y	-0-			-0-
						24 4						
12	868 #	211	-0-	-657	-0-	13 1	190 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
01	868 #	279	-0-	-589	-0-	19 1	250 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
02	476 #	300	-0-	-176	-0-	20 1	271 3	Y	-0-			-0-
						9 4						

STERLING "H" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	203714	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7666 - 8108
09	240 #	164	-0-	-76	-0-	11 1	152 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
10	248 #	224	-0-	-24	-0-	15 1	208 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
11	240 #	201	-0-	-39	-0-	12 1	169 3	Y	-0-			-0-
						20 4						
12	248 #	209	-0-	-39	-0-	13 1	188 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
01	217 #	206	-0-	-11	-0-	14 1	184 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
*02	198 R	198	-0-	-0-	-0-	13 1	179 3	Y	-0-			-0-
						6 4						

STERLING "E" FEE		WELL #:		21	RRCID ->	203723	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7542 - 8024
09	450 #	376	-0-	-74	-0-	25 1	348 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
10	496 #	252	-0-	-244	-0-	17 1	233 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
11	540 #	228	-0-	-312	-0-	14 1	192 3	Y	-0-			-0-
						22 4						
12	558 #	98	-0-	-460	-0-	6 1	88 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
01	558 #	93	-0-	-465	-0-	6 1	84 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
02	364 #	56	-0-	-308	-0-	4 1	50 3	Y	-0-			-0-
						2 4						

STERLING "N" FEE		WELL #:		9	RRCID ->	203738	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7704 - 8047
09	371 R	371	-0-	-0-	-0-	24 1	345 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
10	427 R	427	-0-	-0-	-0-	29 1	396 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
11	381 R	381	-0-	-0-	-0-	24 1	320 3	Y	-0-			-0-
						37 4						
12	530 R	530	-0-	-0-	-0-	33 1	478 3	Y	-0-			-0-
						19 4						
01	698 R	698	-0-	-0-	-0-	46 1	625 3	Y	-0-			-0-
						27 4						
*02	697 R	697	-0-	-0-	-0-	46 1	629 3	Y	-0-			-0-
						22 4						

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 #	319	-0-	-11	-0-	21	1	295	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
10	412 R	412	-0-	-0-	-0-	28	1	381	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
11	322 R	322	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	Y	-0-		-0-
						31	4						
12	341 #	273	-0-	-68	-0-	17	1	247	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
01	403 #	310	-0-	-93	-0-	21	1	278	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
02	364 #	276	-0-	-88	-0-	18	1	249	3	Y	-0-		-0-
						9	4						

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

09	240 #	228	-0-	-12	-0-	15	1	211	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
10	267 R	267	-0-	-0-	-0-	18	1	247	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
11	296 R	296	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	Y	-0-		-0-
						29	4						
12	351 R	351	-0-	-0-	-0-	22	1	316	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
01	314 R	314	-0-	-0-	-0-	21	1	281	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
02	252 #	242	-0-	-10	-0-	16	1	218	3	Y	-0-		-0-
						8	4						

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

09	480 #	376	-0-	-104	-0-	25	1	349	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
10	496 #	254	-0-	-242	-0-	17	1	234	3	Y	2	2 0	-0-
						1	4	2	9				
11	540 #	351	-0-	-189	-0-	22	1	292	3	Y	3	3 0	-0-
						34	4	3	9				
12	558 #	433	-0-	-125	-0-	27	1	390	3	Y	-0-		-0-
						16	4						
01	558 #	448	-0-	-110	-0-	30	1	398	3	Y	3	3 0	-0-
						17	4	3	9				
02	364 #	338	-0-	-26	-0-	22	1	304	3	Y	2	2 0	-0-
						10	4	2	9				

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 9		RRCID -> 218567		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	387 R	387	-0-	-0-	-0-	45 1	339 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
10	392 R	392	-0-	-0-	-0-	46 1	344 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
11	400 R	400	-0-	-0-	-0-	40 1	322 3	Y	-0-		-0-
						38 4					
12	394 R	394	-0-	-0-	-0-	36 1	344 3	Y	-0-		-0-
						14 4					
01	421 R	421	-0-	-0-	-0-	47 1	359 3	Y	-0-		-0-
						15 4					
*02	691 R	691	-0-	-0-	-0-	70 1	600 3	Y	-0-		-0-
						21 4					

STERLING 'D' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992			
09	165 R	165	-0-	-0-	-0-	11 1	153 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
10	258 R	258	-0-	-0-	-0-	17 1	240 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
11	251 R	251	-0-	-0-	-0-	16 1	210 3	Y	-0-		-0-
						25 4					
12	294 R	294	-0-	-0-	-0-	18 1	265 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
01	279 R	279	-0-	-0-	-0-	19 1	250 3	Y	-0-		-0-
						10 4					
*02	339 R	339	-0-	-0-	-0-	22 1	306 3	Y	-0-		-0-
						11 4					

STERLING "F" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 4		RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086			
09	420 #	375	-0-	-45	-0-	43 1	330 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
10	431 R	431	-0-	-0-	-0-	50 1	379 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
11	419 R	419	-0-	-0-	-0-	42 1	338 3	Y	-0-		-0-
						39 4					
12	372 R	372	-0-	-0-	-0-	34 1	324 3	Y	-0-		-0-
						14 4					
01	345 R	345	-0-	-0-	-0-	39 1	294 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
*02	325 R	325	-0-	-0-	-0-	33 1	283 3	Y	-0-		-0-
						9 4					

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 2		RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
GLASS, R. E.		WELL #:		12	RRCID ->	219691	COMPL. DATE	10/19/1985	TOTAL DEPTH	7940	PERF. 7295 -	7898		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		360 #	278	-0-	-82	-0-	18 1	258 3	Y	-0-				-0-
							2 4							
10		378 R	378	-0-	-0-	-0-	26 1	351 3	Y	-0-				-0-
							1 4							
11		304 R	304	-0-	-0-	-0-	19 1	255 3	Y	-0-				-0-
							30 4							
12		310 #	274	-0-	-36	-0-	17 1	247 3	Y	-0-				-0-
							10 4							
01		372 #	235	-0-	-137	-0-	16 1	210 3	Y	-0-				-0-
							9 4							
02		336 #	207	-0-	-129	-0-	13 1	188 3	Y	-0-				-0-
							6 4							

GLASS, R. E.		WELL #:		14	RRCID ->	219837	COMPL. DATE	08/23/1987	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7304 -	7910		
09		330 #	265	-0-	-65	-0-	18 1	246 3	Y	-0-				-0-
							1 4							
10		344 R	344	-0-	-0-	-0-	23 1	320 3	Y	-0-				-0-
							1 4							
11		293 R	293	-0-	-0-	-0-	18 1	246 3	Y	-0-				-0-
							29 4							
12		279 #	274	-0-	-5	-0-	17 1	246 3	Y	-0-				-0-
							11 4							
01		341 #	259	-0-	-82	-0-	17 1	232 3	Y	-0-				-0-
							10 4							
02		308 #	230	-0-	-78	-0-	15 1	208 3	Y	-0-				-0-
							7 4							

STERLING 'Q' FEE		WELL #:		6	RRCID ->	226765	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	7805	PERF. 7330 -	7500		
09		300 #	157	-0-	-143	-0-	10 1	146 3	Y	-0-				-0-
							1 4							
10		217 #	137	-0-	-80	-0-	9 1	128 3	Y	-0-				-0-
							9 1	121 3	Y	-0-				-0-
11		180 #	144	-0-	-36	-0-	14 4							
							9 1	131 3	Y	-0-				-0-
12		155 #	145	-0-	-10	-0-	5 4							
							10 1	131 3	Y	-0-				-0-
01		155 #	147	-0-	-8	-0-	6 4							
							8 1	121 3	Y	-0-				-0-
02		140 #	133	-0-	-7	-0-	4 4							

STERLING "E" FEE		WELL #:		11	RRCID ->	237126	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	8106	PERF. 7590 -	8074		
09		540 #	379	-0-	-161	-0-	25 1	352 3	Y	-0-				-0-
							2 4							
10		558 #	253	-0-	-305	-0-	17 1	235 3	Y	-0-				-0-
							1 4							
11		540 #	193	-0-	-347	-0-	12 1	162 3	Y	-0-				-0-
							19 4							
12		558 #	137	-0-	-421	-0-	9 1	123 3	Y	-0-				-0-
							5 4							
01		558 #	293	-0-	-265	-0-	20 1	262 3	Y	-0-				-0-
							11 4							
02		364 #	244	-0-	-120	-0-	16 1	221 3	Y	-0-				-0-
							7 4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
GLASS, R. E.		WELL #: 7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7378 - 7977		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	450 #	398	-0-	-52	-0-	26	1	370	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
10	516 R	516	-0-	-0-	-0-	35	1	478	3	Y	-0-	-0-
						3	4					
11	420 #	390	-0-	-30	-0-	24	1	328	3	Y	-0-	-0-
						38	4					
12	434 #	273	-0-	-161	-0-	17	1	246	3	Y	-0-	-0-
						10	4					
01	527 #	294	-0-	-233	-0-	20	1	263	3	Y	-0-	-0-
						11	4					
02	476 #	276	-0-	-200	-0-	18	1	250	3	Y	-0-	-0-
						8	4					
BROWNFIELD, V.E.		WELL #: 7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7702 - 8098		
09	317 R	317	-0-	-0-	-0-	37	1	278	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
10	362 R	362	-0-	-0-	-0-	43	1	318	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
11	352 R	352	-0-	-0-	-0-	36	1	283	3	Y	-0-	-0-
						33	4					
12	345 R	345	-0-	-0-	-0-	31	1	301	3	Y	-0-	-0-
						13	4					
01	289 R	289	-0-	-0-	-0-	32	1	247	3	Y	-0-	-0-
						10	4					
02	252 #	245	-0-	-7	-0-	25	1	213	3	Y	-0-	-0-
						7	4					
STERLING -R- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 256664		COMPL. DATE 10/04/1980		TOTAL DEPTH 8371		PERF. 7863 - 8231		
09	60 #	24	-0-	-36	-0-	3	1	21	3	Y	-0-	-0-
10	93 #	26	-0-	-67	-0-	3	1	23	3	Y	-0-	-0-
11	90 #	27	-0-	-63	-0-	3	1	22	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
12	62 #	26	-0-	-36	-0-	3	1	22	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
01	53 R	53	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
*02	74 R	74	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
STERLING "L" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 256665		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7287 - 7844		
09	360 #	308	-0-	-52	-0-	20	1	286	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
10	403 #	159	-0-	-244	-0-	11	1	147	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
11	390 #	139	-0-	-251	-0-	9	1	116	3	Y	-0-	-0-
						14	4					
12	403 #	147	-0-	-256	-0-	9	1	133	3	Y	-0-	-0-
						5	4					
01	341 #	179	-0-	-162	-0-	12	1	160	3	Y	-0-	-0-
						7	4					
02	280 #	154	-0-	-126	-0-	10	1	139	3	Y	-0-	-0-
						5	4					

CONGRER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		RRCID -> 270739		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7105 - 7735							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	330 #	178	-0-	-152	-0-	12	1	165	3	Y	-0-							-0-
						1	4											
10	341 #	166	-0-	-175	-0-	11	1	154	3	Y	-0-							-0-
						1	4											
11	330 #	129	-0-	-201	-0-	8	1	109	3	Y	-0-							-0-
						12	4											
12	341 #	99	-0-	-242	-0-	6	1	90	3	Y	-0-							-0-
						3	4											
01	186 #	92	-0-	-94	-0-	6	1	83	3	Y	-0-							-0-
						3	4											
02	168 #	86	-0-	-82	-0-	6	1	77	3	Y	-0-							-0-
						3	4											
STERLING "D" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 271795		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7346 - 7901								
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT							-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT							-0-
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT							-0-
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT							-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT							-0-
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT							-0-
STERLING "D" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 271796		COMPL. DATE 01/26/1983		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7426 - 8028								
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT							-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT							-0-
11	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT							-0-
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT							-0-
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT							-0-
02	168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT							-0-
STERLING "D" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 271798		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7460 - 7968								
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
COG OPERATING LLC		166150		RRCID -> 073460		COMPL. DATE 05/30/1977		TOTAL DEPTH 7651		PERF. N/A								
FOSTER		WELL #: 1014																
09	830 R	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-							-0-
10	847 R	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-							-0-
11	814 R	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-							-0-
12	868 #	821	-0-	-47	-0-	821	3			N	-0-							-0-
01	868 #	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-							-0-
02	784 #	722	-0-	-62	-0-	722	3			N	-0-							-0-
H & B WATER HAULERS		340099		RRCID -> 144721		COMPL. DATE 02/17/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7120 - 7238								
CARPER 12		WELL #: 8																
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
JM COX RESOURCES, L.P.					433075						
FOSTER, ROSS			WELL #:		RRCID -> 270855	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7317 - 8203	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING ENERGY RESOURCES			465526		FOSTER 18			WELL #: 1			RRCID -> 064973	COMPL. DATE 04/24/1975	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A
09	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2	Y	-0-				76	
10	INC G-10	115	-0-	115	115	115	2	Y	-0-				76	
11	225 R	110	-0-	-115	-0-	110	2	Y	-0-				76	
12	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-				76	
01	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2	Y	-0-				76	
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	110	2	Y	-0-				76	

FOSTER 18			WELL #:		3	RRCID -> 095314	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH 7299	PERF. 6982 - 7158		
09	480 #	421	-0-	-59	-0-	418	2	3 9	N	3	81
10	496 #	460	-0-	-36	-0-	457	2	3 9	N	3	84
11	480 #	338	-0-	-142	-0-	335	2	3 9	N	3	87
12	496 #	324	-0-	-172	-0-	321	2	3 9	N	3	90
01	465 #	293	-0-	-172	-0-	291	2	2 9	N	2	92
02	420 #	167	-0-	-253	-0-	165	2	2 9	N	2	94

FOSTER 18			WELL #:		18D	RRCID -> 149108	COMPL. DATE 02/10/1994	TOTAL DEPTH 7242	PERF. 6946 - 7019		
09	840 #	830	-0-	-10	-0-	830	2	Y	-0-		86
10	INC G-10	750	-0-	750	-0-	750	2	Y	-0-		86
11	1436 R	686	-0-	-750	-0-	686	2	Y	-0-		86
12	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636	2	Y	-0-		86
01	868 #	575	-0-	-293	-0-	575	2	Y	-0-		86
02	784 #	518	-0-	-266	-0-	518	2	Y	-0-		86

LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445		TERRY, I. W.			WELL #: 107			RRCID -> 081773	COMPL. DATE 04/20/1979	TOTAL DEPTH 8020	PERF. 7359 - 7455
09	390 #	289	-0-	-101	-0-	289	3	N	-0-			-0-		
10	372 #	264	-0-	-108	-0-	264	3	N	-0-			-0-		
11	360 #	251	-0-	-109	-0-	251	3	N	-0-			-0-		
12	372 #	235	-0-	-137	-0-	235	3	N	-0-			-0-		
01	372 #	178	-0-	-194	-0-	178	3	N	-0-			-0-		
02	280 #	124	-0-	-156	-0-	124	3	N	-0-			-0-		

FOSTER, R. T. JR. 28			WELL #:		1	RRCID -> 122686	COMPL. DATE 05/26/1977	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7470 - 7822		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 6 RRCID -> 122688 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7458 - 7815

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

 FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 4 RRCID -> 134552 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726

09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

 FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 7 RRCID -> 134554 COMPL. DATE 11/18/1987 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7494 - 7713

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

 FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

 RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
 F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

09		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-
10		124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-	-0-
11		120 #	117	-0-	-3	-0-	117	3	N	-0-	-0-
12		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-
01		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-
*02		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-

 F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

09		240 #	61	-0-	-179	-0-	61	3	N	-0-	-0-
10		248 #	177	-0-	-71	-0-	177	3	N	-0-	-0-
11		240 #	186	-0-	-54	-0-	186	3	N	-0-	-0-
12		248 #	146	-0-	-102	-0-	146	3	N	-0-	-0-
01		205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-	-0-
*02		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY F. CONGER		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED 49B			CNTY: STERLING					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 302		RRCID ->	060318	COMPL. DATE	09/18/1974	TOTAL DEPTH	8645	PERF.	N/A	
09	780 #	534	-0-	-246	-0-	534 3		N	-0-			-0-
10	806 #	453	-0-	-353	-0-	453 3		N	-0-			-0-
11	780 #	421	-0-	-359	-0-	421 3		N	-0-			-0-
12	806 #	529	-0-	-277	-0-	529 3		N	-0-			-0-
01	806 #	482	-0-	-324	-0-	482 3		N	-0-			-0-
02	504 #	475	-0-	-29	-0-	475 3		N	-0-			-0-

CARPER 12		WELL #: 1		RRCID ->	061816	COMPL. DATE	12/19/1974	TOTAL DEPTH	8635	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #: 1		RRCID ->	062045	COMPL. DATE	01/04/1975	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	N/A	
09	180 #	178	-0-	-2	-0-	178 3		N	-0-			-0-
10	217 #	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-			-0-
11	210 #	204	-0-	-6	-0-	204 3		N	-0-			-0-
12	217 #	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-			-0-
01	217 #	191	-0-	-26	-0-	191 3		N	-0-			-0-
02	196 #	151	-0-	-45	-0-	151 3		N	-0-			-0-

CARPER "12"		WELL #: 2		RRCID ->	063546	COMPL. DATE	05/13/1975	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	N/A	
09	450 #	257	-0-	-193	-0-	257 3		N	-0-			-0-
10	434 #	255	-0-	-179	-0-	255 3		N	-0-			-0-
11	420 #	295	-0-	-125	-0-	295 3		N	-0-			-0-
12	434 #	386	-0-	-48	-0-	386 3		N	-0-			-0-
01	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			-0-
*02	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			-0-

F. CONGER 1		WELL #: 1 A		RRCID ->	063991	COMPL. DATE	07/15/1975	TOTAL DEPTH	7583	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 1		RRCID ->	064882	COMPL. DATE	08/10/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 2		RRCID ->	064978	COMPL. DATE	10/25/1975	TOTAL DEPTH	7638	PERF.	N/A	
09	90 #	70	-0-	-20	-0-	70 3		N	-0-			-0-
10	93 #	45	-0-	-48	-0-	45 3		N	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
*02	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703											
PRICE 17				WELL #: 1		RRCID -> 069119		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 8110		PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TERRY				WELL #: 3102		RRCID -> 074292		COMPL. DATE 09/13/1977		TOTAL DEPTH 7532		PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TERRY				WELL #: 3103		RRCID -> 074363		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 7475		PERF. N/A			
09	390 #	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-				-0-
10	434 #	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-				-0-
11	450 #	312	-0-	-138	-0-	312	3			N	-0-				-0-
12	465 #	357	-0-	-108	-0-	357	3			N	-0-				-0-
01	465 #	319	-0-	-146	-0-	319	3			N	-0-				-0-
02	364 #	356	-0-	-8	-0-	356	3			N	-0-				-0-

WESTBROOK 28				WELL #: 1		RRCID -> 079202		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6794 - 6863			
09	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-				-0-
10	341 #	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-				-0-
11	330 #	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-				-0-
12	341 #	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-				-0-
01	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-				-0-
*02	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-				-0-

RW FOSTER 17				WELL #: 1		RRCID -> 079308		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6870 - 6906			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WESTBROOK 27				WELL #: 1		RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6650 - 6971			
09	150 #	106	-0-	-44	-0-	106	3			N	-0-				3
10	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-				3
11	210 #	121	-0-	-89	-0-	121	3			N	-0-				3
12	217 #	69	-0-	-148	-0-	69	3			N	-0-				3
01	217 #	99	-0-	-118	-0-	99	3			N	-0-				3
02	140 #	103	-0-	-37	-0-	103	3			N	-0-				3

WESTBROOK 28				WELL #: 2		RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 7443		PERF. 6774 - 6949			
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-				-0-
10	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-				-0-
11	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-				-0-
12	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-				-0-
01	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-				-0-
*02	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-				-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY TERRY 15		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED 49B		CNTY: STERLING						
WELL #:		1		RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	720 #	714	-0-	-6	-0-	714 3		N	-0-			-0-
10	744 #	718	-0-	-26	-0-	718 3		N	-0-			-0-
11	690 #	651	-0-	-39	-0-	651 3		N	-0-			-0-
12	769 R	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-			-0-
01	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-			-0-
02	672 #	655	-0-	-17	-0-	655 3		N	-0-			-0-

TERRY 16		WELL #:		3		RRCID -> 085934		COMPL. DATE 12/27/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251		
09	630 #	490	-0-	-140	-0-	490 3		N	-0-			-0-
10	651 #	575	-0-	-76	-0-	575 3		N	-0-			-0-
11	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-			-0-
12	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-			-0-
01	589 #	422	-0-	-167	-0-	422 3		N	-0-			-0-
02	616 #	529	-0-	-87	-0-	529 3		N	-0-			-0-

TERRY 18		WELL #:		3		RRCID -> 087510		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535		
09	780 #	650	-0-	-130	-0-	650 3		N	-0-			-0-
10	806 #	610	-0-	-196	-0-	610 3		N	-0-			-0-
11	690 #	482	-0-	-208	-0-	482 3		N	-0-			-0-
12	713 #	670	-0-	-43	-0-	670 3		N	-0-			-0-
01	713 #	257	-0-	-456	-0-	257 3		N	-0-			-0-
02	616 #	361	-0-	-255	-0-	361 3		N	-0-			-0-

F. CONGER 7		WELL #:		1		RRCID -> 095079		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TERRY 7		WELL #:		1		RRCID -> 095775		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577		
09	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-			-0-
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-			-0-
12	62 #	37	-0-	-25	-0-	37 3		N	-0-			-0-
01	62 #	40	-0-	-22	-0-	40 3		N	-0-			-0-
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50 3		N	-0-			-0-

F. CONGER 1		WELL #:		4		RRCID -> 095830		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434		
09	120 #	115	-0-	-5	-0-	115 3		N	-0-			-0-
10	124 #	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-			-0-
11	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
12	124 #	99	-0-	-25	-0-	99 3		N	-0-			-0-
01	124 #	97	-0-	-27	-0-	97 3		N	-0-			-0-
02	140 #	101	-0-	-39	-0-	101 3		N	-0-			-0-

TERRY 18		WELL #:		4		RRCID -> 096829		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533		
09	810 #	545	-0-	-265	-0-	545 3		N	-0-			-0-
10	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-			-0-
11	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-			-0-
12	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-			-0-
01	713 #	673	-0-	-40	-0-	673 3		N	-0-			-0-
02	644 #	526	-0-	-118	-0-	526 3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703											
RT FOSTER 11		WELL #:		4		RRCID -> 097247		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	179 R	179	-0-	-0-	-0-		179 3			N	-0-				-0-
10	155 #	104	-0-	-51	-0-		104 3			N	-0-				-0-
11	180 #	125	-0-	-55	-0-		125 3			N	-0-				-0-
12	186 #	132	-0-	-54	-0-		132 3			N	-0-				-0-
01	186 #	139	-0-	-47	-0-		139 3			N	-0-				-0-
02	168 #	97	-0-	-71	-0-		97 3			N	-0-				-0-

F. CONGER		WELL #:		304		RRCID -> 097317		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WESTBROOK 29		WELL #:		3		RRCID -> 100389		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148					
09	180 #	141	-0-	-39	-0-		141 3			N	-0-				-0-
10	186 #	152	-0-	-34	-0-		152 3			N	-0-				-0-
11	192 R	192	-0-	-0-	-0-		192 3			N	-0-				-0-
12	186 #	184	-0-	-2	-0-		184 3			N	-0-				-0-
01	243 R	243	-0-	-0-	-0-		243 3			N	-0-				-0-
02	168 #	161	-0-	-7	-0-		161 3			N	-0-				-0-

PRICE 7		WELL #:		1		RRCID -> 101330		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

F. CONGER 6		WELL #:		4		RRCID -> 102877		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495					
09	510 R	510	-0-	-0-	-0-		510 3			N	-0-				-0-
10	546 R	546	-0-	-0-	-0-		546 3			N	-0-				-0-
11	486 R	486	-0-	-0-	-0-		486 3			N	-0-				-0-
12	527 #	490	-0-	-37	-0-		490 3			N	-0-				-0-
01	558 #	499	-0-	-59	-0-		499 3			N	-0-				-0-
02	504 #	471	-0-	-33	-0-		471 3			N	-0-				-0-

WESTBROOK 32		WELL #:		3		RRCID -> 104692		COMPL. DATE 02/01/1983		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6897 - 7099					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TERRY		WELL #:		603		RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233					
09	271 R	271	-0-	-0-	-0-		271 3			N	-0-				-0-
10	297 R	297	-0-	-0-	-0-		297 3			N	-0-				-0-
11	270 #	253	-0-	-17	-0-		253 3			N	-0-				-0-
12	304 R	304	-0-	-0-	-0-		304 3			N	-0-				-0-
01	310 #	282	-0-	-28	-0-		282 3			N	-0-				-0-
02	280 #	240	-0-	-40	-0-		240 3			N	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703										
F. CONGER 5		WELL #:		2A		RRCID -> 109093		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7393 - 7524		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
09		750 #	740	-0-	-10	-0-	740	3		N	-0-			-0-
10		745 R	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
11		720 #	668	-0-	-52	-0-	668	3		N	-0-			-0-
12		775 #	768	-0-	-7	-0-	768	3		N	-0-			-0-
01		775 #	748	-0-	-27	-0-	748	3		N	-0-			-0-
02		700 #	647	-0-	-53	-0-	647	3		N	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #:		194 U		RRCID -> 109275		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7127 - 7289		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 27		WELL #:		2		RRCID -> 111301		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6603 - 6793		
09		810 #	717	-0-	-93	-0-	717	3		N	-0-			-0-
10		837 #	677	-0-	-160	-0-	677	3		N	-0-			-0-
11		810 #	523	-0-	-287	-0-	523	3		N	-0-			-0-
12		775 #	592	-0-	-183	-0-	592	3		N	-0-			-0-
01		775 #	631	-0-	-144	-0-	631	3		N	-0-			-0-
02		672 #	414	-0-	-258	-0-	414	3		N	-0-			-0-

WESTBROOK 29		WELL #:		2		RRCID -> 111482		COMPL. DATE 02/21/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6865 - 6949		
09		219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
10		217 #	197	-0-	-20	-0-	197	3		N	-0-			-0-
11		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
12		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
01		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
*02		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-

BARBEE "B"		WELL #:		105		RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7520 - 7553		
09		196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
10		213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
11		471 R	471	-0-	-0-	-0-	464	2	7 9	Y	6			6
12		391 R	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4 9	Y	4	3 1		7
01		446 R	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1 9	Y	1			8
02		448 #	273	-0-	-175	-0-	273	2		Y	-0-	4 1		4

DOOLEY		WELL #:		103		RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7404 - 7462		
09		510 #	409	-0-	-101	-0-	403	2	6 9	Y	5			25
10		453 R	453	-0-	-0-	-0-	443	2	10 9	Y	9	15 1		19
11		510 #	288	-0-	-222	-0-	284	2	4 9	Y	4			23
12		465 #	424	-0-	-41	-0-	411	2	13 9	Y	12	14 1		21
01		465 #	437	-0-	-28	-0-	430	2	7 9	Y	6			27
02		420 #	367	-0-	-53	-0-	356	2	11 9	Y	10	15 1		22

WESTBROOK 33		WELL #:		2		RRCID -> 115600		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6760 - 6898		
09		240 #	191	-0-	-49	-0-	184	3	7 9	N	6			15
10		248 #	222	-0-	-26	-0-	211	3	11 9	N	10	16 1		9
11		217 R	217	-0-	-0-	-0-	210	3	7 9	N	6			15
12		210 R	210	-0-	-0-	-0-	198	3	12 9	N	11	16 1		10
01		217 R	217	-0-	-0-	-0-	209	3	8 9	N	7			17
*02		221 R	221	-0-	-0-	-0-	211	3	10 9	N	9	16 1		10

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY DOOLEY "A"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
WELL #: 104		RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7346 - 7381								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	540 #	452	-0-	-88	-0-	452	2			Y	-0-					12
10	524 R	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	Y	5	7	1			10
11	540 #	340	-0-	-200	-0-	338	2	2	9	Y	2					12
12	527 #	451	-0-	-76	-0-	444	2	7	9	Y	6	7	1			11
01	527 #	472	-0-	-55	-0-	470	2	2	9	Y	2					13
02	476 #	375	-0-	-101	-0-	372	2	3	9	Y	3	7	1			9

F. CONGER 5		WELL #: 1		RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7314 - 7418						
09	510 #	419	-0-	-91	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
01	465 #	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	448 #	404	-0-	-44	-0-	404	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6		WELL #: 3		RRCID -> 118207		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7193 - 7363						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY 17		WELL #: 2		RRCID -> 118875		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 6638 - 7325						
09	810 #	489	-0-	-321	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	837 #	494	-0-	-343	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	780 #	774	-0-	-6	-0-	774	3			N	-0-					-0-
12	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
01	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	728 #	695	-0-	-33	-0-	695	3			N	-0-					-0-

L. FOSTER 8		WELL #: 3		RRCID -> 120128		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7511 - 7639						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 29		WELL #: 4		RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6946 - 7117						
09	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	480 #	416	-0-	-64	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	527 #	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	527 #	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	476 #	425	-0-	-51	-0-	425	3			N	-0-					-0-

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

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703											
HILDEBRAND		WELL #:		502	RRCID ->	122501	COMPL. DATE	03/19/1975	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	7444 - 8023			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

F. CONGER 7		WELL #:		3	RRCID ->	128609	COMPL. DATE	09/07/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7250 - 7406
09	570 #	549	-0-	-21	-0-	549	3		N	-0-		-0-
10	589 #	532	-0-	-57	-0-	532	3		N	-0-		-0-
11	570 #	483	-0-	-87	-0-	483	3		N	-0-		-0-
12	558 #	542	-0-	-16	-0-	542	3		N	-0-		-0-
01	558 #	486	-0-	-72	-0-	486	3		N	-0-		-0-
02	504 #	441	-0-	-63	-0-	441	3		N	-0-		-0-

CARPER 12		WELL #:		3	RRCID ->	128666	COMPL. DATE	09/20/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7130 - 7234
09	240 #	164	-0-	-76	-0-	164	3		N	-0-		-0-
10	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-		-0-
11	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-		-0-
12	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-		-0-
01	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	3		N	-0-		-0-
02	196 #	101	-0-	-95	-0-	101	3		N	-0-		-0-

F. CONGER		WELL #:		305	RRCID ->	129009	COMPL. DATE	11/01/1988	TOTAL DEPTH	8784	PERF.	7240 - 7460
09	724 R	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-		-0-
10	744 #	706	-0-	-38	-0-	706	3		N	-0-		-0-
11	750 #	661	-0-	-89	-0-	661	3		N	-0-		-0-
12	775 #	698	-0-	-77	-0-	698	3		N	-0-		-0-
01	775 #	696	-0-	-79	-0-	696	3		N	-0-		-0-
02	672 #	637	-0-	-35	-0-	637	3		N	-0-		-0-

CARPER 12		WELL #:		4	RRCID ->	129079	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7190 - 7314
09	390 #	297	-0-	-93	-0-	297	3		N	-0-		-0-
10	403 #	263	-0-	-140	-0-	263	3		N	-0-		-0-
11	390 #	312	-0-	-78	-0-	312	3		N	-0-		-0-
12	403 #	336	-0-	-67	-0-	336	3		N	-0-		-0-
01	341 #	317	-0-	-24	-0-	317	3		N	-0-		-0-
*02	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-		-0-

F. CONGER 7		WELL #:		5	RRCID ->	129306	COMPL. DATE	11/13/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7138 - 7273
09	750 #	608	-0-	-142	-0-	608	3		N	-0-		-0-
10	803 R	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-		-0-
11	750 #	578	-0-	-172	-0-	578	3		N	-0-		-0-
12	775 #	581	-0-	-194	-0-	581	3		N	-0-		-0-
01	806 #	474	-0-	-332	-0-	474	3		N	-0-		-0-
02	728 #	637	-0-	-91	-0-	637	3		N	-0-		-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		5	RRCID ->	129470	COMPL. DATE	11/27/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7418 - 7520
09	420 #	389	-0-	-31	-0-	389	3		N	-0-		-0-
10	403 #	283	-0-	-120	-0-	283	3		N	-0-		-0-
11	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-		-0-
12	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-		-0-
01	434 #	433	-0-	-1	-0-	433	3		N	-0-		-0-
*02	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703										
RT FOSTER 10		WELL #:		3		RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 7495 - 7523		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	450 #	318	-0-	-132	-0-	318	3			N	-0-			-0-
10	558 #	434	-0-	-124	-0-	434	3			N	-0-			-0-
11	540 #	413	-0-	-127	-0-	413	3			N	-0-			-0-
12	558 #	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-			-0-
01	527 #	397	-0-	-130	-0-	397	3			N	-0-			-0-
02	392 #	310	-0-	-82	-0-	310	3			N	-0-			-0-

RT FOSTER 18		WELL #:		2		RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7075 - 7168		
09	450 #	361	-0-	-89	-0-	361	3			N	-0-			-0-
10	465 #	383	-0-	-82	-0-	383	3			N	-0-			-0-
11	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-			-0-
12	465 #	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-			-0-
01	465 #	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-			-0-
*02	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #:		6		RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 7115 - 7291		
09	930 #	745	-0-	-185	-0-	745	3			N	-0-			-0-
10	961 #	786	-0-	-175	-0-	786	3			N	-0-			-0-
11	930 #	656	-0-	-274	-0-	656	3			N	-0-			-0-
12	961 #	770	-0-	-191	-0-	770	3			N	-0-			-0-
01	775 #	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-			-0-
02	700 #	641	-0-	-59	-0-	641	3			N	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #:		5		RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7188 - 7298		
09	270 #	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-			-0-
10	279 #	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-			-0-
11	270 #	207	-0-	-63	-0-	207	3			N	-0-			-0-
12	248 #	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-			-0-
01	248 #	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-			-0-
02	224 #	195	-0-	-29	-0-	195	3			N	-0-			-0-

FOSTER 8		WELL #:		5		RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7512 - 7639		
09	450 #	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-			155
10	465 #	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-			155
11	450 #	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-			155
12	465 #	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-			155
01	465 #	395	-0-	-70	-0-	395	3			N	-0-			155
02	420 #	417	-0-	-3	-0-	404	3	13	9	N	12			167

F. CONGER 1		WELL #:		5		RRCID -> 133447		COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH 7632		PERF. 7363 - 7485		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESTBROOK 29		WELL #:		5		RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 7106 - 7276		
09	300 #	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-			-0-
10	279 #	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-			-0-
11	270 #	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-			-0-
12	279 #	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-			-0-
01	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			-0-
*02	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY F. CONGER 7		//CONT.// //CONT.//		20097 700 691703	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CARPER 12		WELL #:		5	RRCID -> 134547	COMPL. DATE 05/24/1990	TOTAL DEPTH 7554	PERF. 7216 - 7346				
09	270 #	232	-0-	-38	-0-	232 3		N	-0-			-0-
10	279 #	90	-0-	-189	-0-	90 3		N	-0-			-0-
11	330 #	169	-0-	-161	-0-	169 3		N	-0-			-0-
12	341 #	109	-0-	-232	-0-	109 3		N	-0-			-0-
01	341 #	57	-0-	-284	-0-	57 3		N	-0-			-0-
02	224 #	93	-0-	-131	-0-	93 3		N	-0-			-0-

F. CONGER 1		WELL #:		6	RRCID -> 134570	COMPL. DATE 07/08/1990	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7290 - 7403				
09	750 #	391	-0-	-359	-0-	391 3		N	-0-			-0-
10	589 #	426	-0-	-163	-0-	426 3		N	-0-			-0-
11	570 #	447	-0-	-123	-0-	447 3		N	-0-			-0-
12	843 R	843	-0-	-0-	-0-	843 3		N	-0-			-0-
01	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			-0-
*02	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #:		6	RRCID -> 134571	COMPL. DATE 06/15/1990	TOTAL DEPTH 7605	PERF. 7144 - 7278				
09	570 #	528	-0-	-42	-0-	528 3		N	-0-			-0-
10	589 #	533	-0-	-56	-0-	533 3		N	-0-			-0-
11	570 #	493	-0-	-77	-0-	493 3		N	-0-			-0-
12	638 R	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			-0-
01	558 #	554	-0-	-4	-0-	554 3		N	-0-			-0-
02	504 #	389	-0-	-115	-0-	389 3		N	-0-			-0-

RT FOSTER 10		WELL #:		4	RRCID -> 134579	COMPL. DATE 07/11/1990	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 7507 - 7586				
09	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-			-0-
10	589 #	553	-0-	-36	-0-	553 3		N	-0-			-0-
11	570 #	467	-0-	-103	-0-	467 3		N	-0-			-0-
12	589 #	574	-0-	-15	-0-	574 3		N	-0-			-0-
01	589 #	534	-0-	-55	-0-	534 3		N	-0-			-0-
02	532 #	472	-0-	-60	-0-	472 3		N	-0-			-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		6	RRCID -> 136149	COMPL. DATE 09/09/1990	TOTAL DEPTH 7703	PERF. 7317 - 7418				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #:		8	RRCID -> 136548	COMPL. DATE 09/05/1990	TOTAL DEPTH 8780	PERF. 7110 - 7319				
09	390 #	260	-0-	-130	-0-	260 3		N	-0-			-0-
10	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-			-0-
11	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
12	372 #	327	-0-	-45	-0-	327 3		N	-0-			-0-
01	403 #	294	-0-	-109	-0-	294 3		N	-0-			-0-
*02	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY RAY 'A'		//CONT.// //CONT.//	20097 700 691703	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
		WELL #:	1131	RRCID ->	138776	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7527 - 8097	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		690 #	689	-0-	-1	-0-	687 2	2 9	Y	2	1 0	1
10		768 R	768	-0-	-0-	-0-	45 1	722 2	Y	1	1 0	1
							1 9					
11		771 R	771	-0-	-0-	-0-	47 1	724 2	Y	-0-	1 0	-0-
12		800 R	800	-0-	-0-	-0-	46 1	746 2	Y	7	4 0	3
							8 9					
01		775 #	773	-0-	-2	-0-	750 2	23 9	Y	21	16 0	8
02		728 #	722	-0-	-6	-0-	40 1	680 2	Y	2	9 0	1
							2 9					

F. CONGER 19		WELL #:	7	RRCID ->	138884	COMPL. DATE	06/12/1991	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7143 - 7323	
09		300 #	240	-0-	-60	-0-	240 3		N	-0-		-0-
10		310 #	197	-0-	-113	-0-	197 3		N	-0-		-0-
11		270 #	175	-0-	-95	-0-	175 3		N	-0-		-0-
12		279 #	181	-0-	-98	-0-	181 3		N	-0-		-0-
01		279 #	243	-0-	-36	-0-	243 3		N	-0-		-0-
02		224 #	184	-0-	-40	-0-	184 3		N	-0-		-0-

F. CONGER 6		WELL #:	7	RRCID ->	138900	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7185 - 7354	
09		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-		-0-
10		248 #	181	-0-	-67	-0-	181 3		N	-0-		-0-
11		240 #	184	-0-	-56	-0-	184 3		N	-0-		-0-
12		248 #	218	-0-	-30	-0-	218 3		N	-0-		-0-
01		217 #	158	-0-	-59	-0-	158 3		N	-0-		-0-
02		196 #	143	-0-	-53	-0-	143 3		N	-0-		-0-

WESTBROOK 29		WELL #:	7	RRCID ->	139143	COMPL. DATE	07/24/1991	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7015 - 7233	
09		611 R	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-		-0-
10		496 #	441	-0-	-55	-0-	441 3		N	-0-		-0-
11		480 #	478	-0-	-2	-0-	478 3		N	-0-		-0-
12		558 #	344	-0-	-214	-0-	344 3		N	-0-		-0-
01		558 #	471	-0-	-87	-0-	471 3		N	-0-		-0-
02		504 #	470	-0-	-34	-0-	470 3		N	-0-		-0-

RT FOSTER 18		WELL #:	3	RRCID ->	139486	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7042 - 7166	
09		1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3		N	-0-		-0-
10		1054 #	1053	-0-	-1	-0-	1053 3		N	-0-		-0-
11		1020 #	952	-0-	-68	-0-	952 3		N	-0-		-0-
12		1085 #	958	-0-	-127	-0-	958 3		N	-0-		-0-
01		1085 #	1007	-0-	-78	-0-	1007 3		N	-0-		-0-
02		980 #	708	-0-	-272	-0-	708 3		N	-0-		-0-

WESTBROOK 32		WELL #:	7	RRCID ->	139748	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6796 - 7003	
09		454 R	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-		-0-
10		465 #	464	-0-	-1	-0-	464 3		N	-0-		-0-
11		469 R	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-		-0-
12		493 R	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-		-0-
01		492 R	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-		-0-
*02		564 R	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-		-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY WESTBROOK 8		//CONT.// //CONT.//		20097 700 691703	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WESTBROOK 8		WELL #: 6		RRCID -> 140136	COMPL. DATE 11/21/1991	TOTAL DEPTH 7725	PERF. 7434	-		7573				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WESTBROOK 5		WELL #: 4		RRCID -> 140137	COMPL. DATE 12/06/1991	TOTAL DEPTH 7626	PERF. 7262	-		7372				
09	360 #	320	-0-	-40	-0-	320	3			N	-0-			-0-
10	372 #	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-			-0-
11	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-
12	403 #	281	-0-	-122	-0-	281	3			N	-0-			-0-
01	403 #	257	-0-	-146	-0-	257	3			N	-0-			-0-
02	420 #	288	-0-	-132	-0-	288	3			N	-0-			-0-
WESTBROOK 32		WELL #: 6		RRCID -> 140138	COMPL. DATE 08/10/1991	TOTAL DEPTH 7254	PERF. 6641	-		6945				
09	727 R	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-			-0-
10	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-			-0-
11	450 #	343	-0-	-107	-0-	343	3			Y	-0-			-0-
12	496 #	352	-0-	-144	-0-	352	3			Y	-0-			-0-
01	496 #	370	-0-	-126	-0-	370	3			Y	-0-			-0-
02	448 #	256	-0-	-192	-0-	256	3			Y	-0-			-0-
WESTBROOK 32		WELL #: 8		RRCID -> 140288	COMPL. DATE 12/18/1991	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 6839	-		6978				
09	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
10	217 #	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-			-0-
11	240 #	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-			-0-
12	248 #	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-			-0-
01	248 #	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-			-0-
02	196 #	88	-0-	-108	-0-	88	3			N	-0-			-0-
RAY "A"		WELL #: 2131		RRCID -> 140484	COMPL. DATE 07/12/1990	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7509	-		8013				
09	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-			-0-
10	674 R	674	-0-	-0-	-0-	40	1	634	2	Y	-0-			-0-
11	660 #	650	-0-	-10	-0-	39	1	609	2	Y	2	1	0	1
						2	9							
12	682 #	679	-0-	-3	-0-	39	1	634	2	Y	5	4	0	2
						6	9							
01	682 #	639	-0-	-43	-0-	621	2	18	9	Y	16	12	0	6
02	616 #	585	-0-	-31	-0-	32	1	550	2	Y	3	8	0	1
						3	9							
F. CONGER 19		WELL #: 9		RRCID -> 140532	COMPL. DATE 12/29/1991	TOTAL DEPTH 7560	PERF. 7289	-		7355				
09	600 #	527	-0-	-73	-0-	527	3			N	-0-			-0-
10	620 #	538	-0-	-82	-0-	538	3			N	-0-			-0-
11	600 #	462	-0-	-138	-0-	462	3			N	-0-			-0-
12	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			-0-
01	788 R	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-			-0-
02	504 #	456	-0-	-48	-0-	456	3			N	-0-			-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
WELL #: 924		RRCID -> 140790		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 8394		PERF. 7816 - 8313					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1200 #	1193	-0-	-7	-0-	1146 2	47 9	Y	43	32 0		15	
10	1287 R	1287	-0-	-0-	-0-	74 1	1177 2	Y	33	35 0		13	
						36 9							
11	1325 R	1325	-0-	-0-	-0-	78 1	1205 2	Y	38	33 0		18	
						42 9							
12	1409 R	1409	-0-	-0-	-0-	80 1	1292 2	Y	34	38 0		14	
						37 9							
01	1302 #	1263	-0-	-39	-0-	1228 2	35 9	Y	32	34 0		12	
02	1232 #	1106	-0-	-126	-0-	60 1	1014 2	Y	29	30 0		11	
						32 9							

GRIGSBY		WELL #: 1314		RRCID -> 140889		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7797 - 8178			
09	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404 2		Y	-0-			-0-	
10	449 R	449	-0-	-0-	-0-	27 1	422 2	Y	-0-			-0-	
11	450 R	450	-0-	-0-	-0-	27 1	423 2	Y	-0-			-0-	
12	467 R	467	-0-	-0-	-0-	27 1	440 2	Y	-0-			-0-	
01	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445 2		Y	-0-			-0-	
*02	439 R	439	-0-	-0-	-0-	24 1	415 2	Y	-0-			-0-	

GLASS "F"		WELL #: 312		RRCID -> 140890		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7636 - 8136			
09	330 #	295	-0-	-35	-0-	295 2		Y	-0-			-0-	
10	339 R	339	-0-	-0-	-0-	20 1	319 2	Y	-0-			-0-	
11	347 R	347	-0-	-0-	-0-	21 1	326 2	Y	-0-			-0-	
12	435 R	435	-0-	-0-	-0-	25 1	410 2	Y	-0-			-0-	
01	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374 2		Y	-0-			-0-	
*02	382 R	382	-0-	-0-	-0-	21 1	361 2	Y	-0-			-0-	

GLASS "F"		WELL #: 612		RRCID -> 140891		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7693 - 8176			
09	270 #	264	-0-	-6	-0-	264 2		Y	-0-			-0-	
10	286 R	286	-0-	-0-	-0-	17 1	269 2	Y	-0-			-0-	
11	296 R	296	-0-	-0-	-0-	18 1	278 2	Y	-0-			-0-	
12	310 R	310	-0-	-0-	-0-	18 1	292 2	Y	-0-			-0-	
01	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297 2		Y	-0-			-0-	
*02	297 R	297	-0-	-0-	-0-	16 1	281 2	Y	-0-			-0-	

GLASS -K-		WELL #: 204		RRCID -> 140892		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7795 - 8174			
09	630 #	601	-0-	-29	-0-	601 2		Y	-0-			-0-	
10	687 R	687	-0-	-0-	-0-	41 1	646 2	Y	-0-			-0-	
11	692 R	692	-0-	-0-	-0-	42 1	650 2	Y	-0-			-0-	
12	714 R	714	-0-	-0-	-0-	42 1	672 2	Y	-0-			-0-	
01	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714 2		Y	-0-			-0-	
*02	671 R	671	-0-	-0-	-0-	37 1	634 2	Y	-0-			-0-	

RAY "C"		WELL #: 203		RRCID -> 140918		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7617 - 8160			
09	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366 2		Y	-0-			-0-	
10	392 R	392	-0-	-0-	-0-	23 1	369 2	Y	-0-			-0-	
11	424 R	424	-0-	-0-	-0-	26 1	398 2	Y	-0-			-0-	
12	430 R	430	-0-	-0-	-0-	25 1	405 2	Y	-0-			-0-	
01	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417 2		Y	-0-			-0-	
02	392 #	375	-0-	-17	-0-	21 1	354 2	Y	-0-			-0-	

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY HILDEBRAND		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
		WELL #: 6226		RRCID -> 140940		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7603 - 8111	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		955 R	955	-0-	-0-	945	2	10	9	Y	3
10		1024 R	1024	-0-	-0-	60	1	958	2	Y	2
11		1080 #	1032	-0-	-48	6	9	962	2	Y	3
12		1116 #	1052	-0-	-64	8	9	983	2	Y	3
01		1116 #	1074	-0-	-42	61	1	21	9	Y	7
*02		1019 R	1019	-0-	-0-	8	9	949	2	Y	5
						56	1				
						14	9				

HILDEBRAND		WELL #: 6707		RRCID -> 140942		COMPL. DATE 04/14/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7005 - 8051	
09		270 #	255	-0-	-15	255	2			Y	-0-
10		251 R	251	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	-0-
11		270 #	241	-0-	-29	15	1	226	2	Y	-0-
12		279 #	251	-0-	-28	15	1	236	2	Y	-0-
01		279 #	225	-0-	-54	225	2			Y	-0-
02		252 #	240	-0-	-12	13	1	227	2	Y	-0-

GLASS "C"		WELL #: 704		RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7721 - 8153	
09		873 R	873	-0-	-0-	849	2	24	9	Y	8
10		916 R	916	-0-	-0-	53	1	841	2	Y	8
11		903 R	903	-0-	-0-	22	9	838	2	Y	5
12		1021 R	1021	-0-	-0-	54	1	944	2	Y	7
01		972 R	972	-0-	-0-	11	9	19	9	Y	6
*02		966 R	966	-0-	-0-	58	1	953	2	Y	6
						19	9	19	9	Y	6
						52	1	884	2	Y	10
						30	9				

WESTBROOK 29		WELL #: 8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6657 - 7112	
09		134 R	134	-0-	-0-	134	3			N	-0-
10		186 #	159	-0-	-27	159	3			N	-0-
11		180 #	161	-0-	-19	161	3			N	-0-
12		186 #	125	-0-	-61	125	3			N	-0-
01		155 #	153	-0-	-2	153	3			N	-0-
*02		149 R	149	-0-	-0-	149	3			N	-0-

WESTBROOK		WELL #: 405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7217 - 8069	
09		840 #	777	-0-	-63	777	2			Y	-0-
10		722 R	722	-0-	-0-	43	1	679	2	Y	-0-
11		900 #	765	-0-	-135	46	1	719	2	Y	-0-
12		930 #	814	-0-	-116	47	1	767	2	Y	-0-
01		930 #	809	-0-	-121	809	2			Y	-0-
*02		774 R	774	-0-	-0-	43	1	731	2	Y	-0-

GLASS "A"		WELL #: 113		RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 8298		PERF. 7669 - 7852	
09		417 R	417	-0-	-0-	417	2			Y	-0-
10		439 R	439	-0-	-0-	26	1	413	2	Y	-0-
11		456 R	456	-0-	-0-	28	1	428	2	Y	-0-
12		518 R	518	-0-	-0-	30	1	488	2	Y	-0-
01		454 R	454	-0-	-0-	454	2			Y	-0-
*02		476 R	476	-0-	-0-	26	1	450	2	Y	-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY F. CONGER 6		//CONT.// //CONT.//		20097 700 691703	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 8		RRCID -> 141096		COMPL. DATE 03/20/1992	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7129	- 7304							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLASS "F"		WELL #: 512		RRCID -> 141351	COMPL. DATE 03/30/1985	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7655	- 8105						
09	570 #	473	-0-	-97	-0-	473	2			Y	-0-			-0-
10	522 R	522	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	Y	-0-			-0-
11	510 #	494	-0-	-16	-0-	30	1	464	2	Y	-0-			-0-
12	527 #	393	-0-	-134	-0-	23	1	370	2	Y	-0-			-0-
01	527 #	385	-0-	-142	-0-	385	2			Y	-0-			-0-
02	476 #	375	-0-	-101	-0-	21	1	354	2	Y	-0-			-0-

CR FOSTER 9		WELL #: 6		RRCID -> 141521	COMPL. DATE 04/29/1992	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7508	- 7770						
09	330 #	229	-0-	-101	-0-	229	3			N	-0-			-0-
10	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
11	360 #	262	-0-	-98	-0-	262	3			N	-0-			-0-
12	372 #	277	-0-	-95	-0-	277	3			N	-0-			-0-
01	372 #	208	-0-	-164	-0-	208	3			N	-0-			-0-
*02	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-

RT FOSTER 18		WELL #: 4		RRCID -> 141597	COMPL. DATE 05/18/1992	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7011	- 7114						
09	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
10	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			-0-
11	330 #	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-			-0-
12	341 #	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-			-0-
01	372 #	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-			-0-
02	336 #	236	-0-	-100	-0-	236	3			N	-0-			-0-

CARPER 12		WELL #: 6		RRCID -> 141621	COMPL. DATE 06/04/1992	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7290	- 7398						
09	480 #	266	-0-	-214	-0-	266	3			N	-0-			-0-
10	682 #	440	-0-	-242	-0-	440	3			N	-0-			-0-
11	660 #	461	-0-	-199	-0-	461	3			N	-0-			-0-
12	682 #	560	-0-	-122	-0-	560	3			N	-0-			-0-
01	589 #	429	-0-	-160	-0-	429	3			N	-0-			-0-
02	420 #	258	-0-	-162	-0-	258	3			N	-0-			-0-

L. FOSTER 8		WELL #: 7		RRCID -> 141622	COMPL. DATE 05/26/1992	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7510	- 7718						
09	750 #	662	-0-	-88	-0-	662	3			N	-0-			-0-
10	744 #	651	-0-	-93	-0-	651	3			N	-0-			-0-
11	780 #	557	-0-	-223	-0-	557	3			N	-0-			-0-
12	806 #	592	-0-	-214	-0-	592	3			N	-0-			-0-
01	806 #	622	-0-	-184	-0-	622	3			N	-0-			-0-
*02	748 R	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-			-0-

TERRY 7		WELL #: 3		RRCID -> 141916	COMPL. DATE 07/02/1992	TOTAL DEPTH 8176	PERF. 7434	- 7564						
09	420 #	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-			-0-
10	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			-0-
11	420 #	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-			-0-
12	434 #	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-			-0-
01	434 #	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-			-0-
02	392 #	370	-0-	-22	-0-	370	3			N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703											
F. CONGER 7		WELL #:		7	RRCID ->	141994	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7114 - 7218			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TERRY		WELL #:		606	RRCID ->	142224	COMPL. DATE	08/08/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7272 - 7438			
09	510 #	397	-0-	-113	-0-	397	3				N	-0-			-0-
10	527 #	508	-0-	-19	-0-	508	3				N	-0-			-0-
11	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	3				N	-0-			-0-
12	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	3				N	-0-			-0-
01	591 R	591	-0-	-0-	-0-	591	3				N	-0-			-0-
02	448 #	444	-0-	-4	-0-	444	3				N	-0-			-0-

TERRY		WELL #:		7	RRCID ->	143145	COMPL. DATE	10/27/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7314 - 7494			
09	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3				N	-0-			-0-
10	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	3				N	-0-			-0-
11	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3				N	-0-			-0-
12	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	3				N	-0-			-0-
01	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3				N	-0-			-0-
02	420 #	407	-0-	-13	-0-	407	3				N	-0-			-0-

CARPER 12		WELL #:		7	RRCID ->	143436	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7076 - 7152			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

F. CONGER 1		WELL #:		7	RRCID ->	143595	COMPL. DATE	09/25/1992	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7334 - 7502			
09	420 #	339	-0-	-81	-0-	339	3				N	-0-			-0-
10	372 #	365	-0-	-7	-0-	365	3				N	-0-			-0-
11	420 #	358	-0-	-62	-0-	358	3				N	-0-			-0-
12	434 #	397	-0-	-37	-0-	397	3				N	-0-			-0-
01	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	3				N	-0-			-0-
*02	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3				N	-0-			-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		7	RRCID ->	144082	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7420 - 7639			
09	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	3				N	-0-			-0-
10	155 #	107	-0-	-48	-0-	107	3				N	-0-			-0-
11	150 #	99	-0-	-51	-0-	99	3				N	-0-			-0-
12	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	3				N	-0-			-0-
01	155 #	94	-0-	-61	-0-	94	3				N	-0-			-0-
*02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3				N	-0-			-0-

F. CONGER 7		WELL #:		8	RRCID ->	144083	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7248 - 7342			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703										
TERRY		WELL #:		609	RRCID ->	144084	COMPL. DATE	12/22/1992	TOTAL DEPTH	8757	PERF.	7260 - 7400		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

F. CONGER 1		WELL #:		8	RRCID ->	144191	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	6980 - 7429		
09	450 #	363	-0-	-87	-0-	363	3			N	-0-			-0-
10	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-			-0-
11	420 #	373	-0-	-47	-0-	373	3			N	-0-			-0-
12	372 #	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-			-0-
01	496 #	375	-0-	-121	-0-	375	3			N	-0-			-0-
02	448 #	391	-0-	-57	-0-	391	3			N	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #:		10	RRCID ->	144193	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7081 - 7376		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 21		WELL #:		3	RRCID ->	144714	COMPL. DATE	01/27/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6868 - 7028		
09	600 #	529	-0-	-71	-0-	529	3			N	-0-			-0-
10	620 #	546	-0-	-74	-0-	546	3			N	-0-			-0-
11	600 #	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-			-0-
12	589 #	525	-0-	-64	-0-	525	3			N	-0-			-0-
01	589 #	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-			-0-
02	560 #	501	-0-	-59	-0-	501	3			N	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #:		11	RRCID ->	144719	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7079 - 7296		
09	930 #	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-			-0-
10	974 R	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-			-0-
11	934 R	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-			-0-
12	998 R	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-			-0-
01	965 R	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-			-0-
02	868 #	823	-0-	-45	-0-	823	3			N	-0-			-0-

F. CONGER 7		WELL #:		9	RRCID ->	145026	COMPL. DATE	03/15/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6967 - 7302		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 8		WELL #:		7	RRCID ->	145937	COMPL. DATE	06/22/1993	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6996 - 7363		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 WESTBROOK 28 WELL #: 6 RRCID -> 146411 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

09	437	R	437	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	408	3	Y	-0-	-0-
10	455	R	455	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	426	3	Y	-0-	-0-
11	446	R	446	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	418	3	Y	-0-	-0-
*12	465	#	436	-0-	-29	-0-	-0-	27	1	409	3	Y	-0-	-0-
*01	479	R	479	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	445	3	Y	-0-	-0-
*02	482	R	482	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	452	3	Y	-0-	-0-

GRIGSBY "10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

09	443	R	443	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	413	3	Y	-0-	-0-
10	445	R	445	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	417	3	Y	-0-	-0-
11	450	#	424	-0-	-26	-0-	-0-	27	1	397	3	Y	-0-	-0-
*12	589	R	589	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	552	3	Y	-0-	-0-
*01	465	#	400	-0-	-65	-0-	-0-	28	1	372	3	Y	-0-	-0-
02	420	#	344	-0-	-76	-0-	-0-	21	1	323	3	Y	-0-	-0-

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

09	1080	#	1013	-0-	-67	-0-	-0-	1013	3			N	-0-	-0-
10	1116	#	1057	-0-	-59	-0-	-0-	1057	3			N	-0-	-0-
11	1192	R	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-	-0-
12	1193	R	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-	-0-
01	1054	#	1039	-0-	-15	-0-	-0-	1039	3			N	-0-	-0-
02	1120	#	1013	-0-	-107	-0-	-0-	1013	3			N	-0-	-0-

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

09	510	#	501	-0-	-9	-0-	-0-	501	2			Y	-0-	-0-
10	564	R	564	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	531	2	Y	-0-	-0-
11	510	R	510	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	479	2	Y	-0-	-0-
12	527	#	382	-0-	-145	-0-	-0-	22	1	360	2	Y	-0-	-0-
01	558	#	455	-0-	-103	-0-	-0-	455	2			Y	-0-	-0-
02	504	#	474	-0-	-30	-0-	-0-	26	1	448	2	Y	-0-	-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

09	210	#	175	-0-	-35	-0-	-0-	175	2			Y	-0-	-0-
10	205	R	205	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-	-0-
11	270	#	67	-0-	-203	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-	-0-
12	279	#	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	279	#	90	-0-	-189	-0-	-0-	90	2			Y	-0-	-0-
*02	254	R	254	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	Y	-0-	-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

09	270	#	212	-0-	-58	-0-	-0-	212	2			Y	-0-	-0-
10	237	R	237	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-	-0-
11	270	#	252	-0-	-18	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	-0-	-0-
12	248	#	199	-0-	-49	-0-	-0-	12	1	187	2	Y	-0-	-0-
01	248	#	185	-0-	-63	-0-	-0-	185	2			Y	-0-	-0-
02	224	#	178	-0-	-46	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-	-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	540 #	476	-0-	-64	-0-	476	3		N	-0-			-0-
10	496 #	303	-0-	-193	-0-	303	3		N	-0-			-0-
11	480 #	365	-0-	-115	-0-	365	3		N	-0-			-0-
12	496 #	353	-0-	-143	-0-	353	3		N	-0-			-0-
01	496 #	414	-0-	-82	-0-	414	3		N	-0-			-0-
02	448 #	300	-0-	-148	-0-	300	3		N	-0-			-0-

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

09	510 #	421	-0-	-89	-0-	421	3		N	-0-			-0-
10	527 #	509	-0-	-18	-0-	509	3		N	-0-			-0-
11	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
12	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
01	558 #	451	-0-	-107	-0-	451	3		N	-0-			-0-
02	532 #	482	-0-	-50	-0-	482	3		N	-0-			-0-

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

09	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
10	434 #	334	-0-	-100	-0-	334	3		N	-0-			-0-
11	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
12	496 #	380	-0-	-116	-0-	380	3		N	-0-			-0-
01	496 #	370	-0-	-126	-0-	370	3		N	-0-			-0-
02	476 #	300	-0-	-176	-0-	300	3		N	-0-			-0-

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

09	750 #	642	-0-	-108	-0-	629	2	13 9	Y	12	9 0		4
10	707 R	707	-0-	-0-	-0-	41	1	652 2	Y	13	12 0		5
						14	9						
11	746 R	746	-0-	-0-	-0-	44	1	678 2	Y	22	17 0		10
						24	9						
12	933 R	933	-0-	-0-	-0-	52	1	841 2	Y	36	31 0		15
						40	9						
01	865 R	865	-0-	-0-	-0-	835	2	30 9	Y	27	32 0		10
*02	796 R	796	-0-	-0-	-0-	42	1	709 2	Y	41	36 0		15
						45	9						

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

09	570 #	545	-0-	-25	-0-	530	2	15 9	Y	14	11 0		5
10	578 R	578	-0-	-0-	-0-	32	1	516 2	Y	27	21 0		11
						30	9						
11	570 #	537	-0-	-33	-0-	31	1	476 2	Y	27	25 0		13
						30	9						
12	589 #	575	-0-	-14	-0-	32	1	522 2	Y	19	24 0		8
						21	9						
01	589 #	582	-0-	-7	-0-	570	2	12 9	Y	11	15 0		4
*02	565 R	565	-0-	-0-	-0-	30	1	509 2	Y	24	19 0		9
						26	9						

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 624		RRCID -> 150627		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	810 #	736	-0-	-74	-0-	705	2	31	9	Y	28	20	0	10
10	693 R	693	-0-	-0-	-0-	38	1	607	2	Y	44	36	0	18
						48	9							
11	840 #	123	-0-	-717	-0-	7	1	107	2	Y	8	22	0	4
						9	9							
12	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
01	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
02	700 #	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-			-0-

GLASS		WELL #: 824		RRCID -> 150629		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A						
09	270 #	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-			-0-
10	254 R	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	Y	-0-			-0-
11	300 #	293	-0-	-7	-0-	18	1	275	2	Y	-0-			-0-
12	313 R	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	-0-			-0-
01	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-			-0-
*02	283 R	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-			-0-

GLASS		WELL #: 1324		RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A						
09	690 #	685	-0-	-5	-0-	685	2			Y	-0-			-0-
10	743 R	743	-0-	-0-	-0-	44	1	699	2	Y	-0-			-0-
11	766 R	766	-0-	-0-	-0-	46	1	720	2	Y	-0-			-0-
12	844 R	844	-0-	-0-	-0-	49	1	795	2	Y	-0-			-0-
01	786 R	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-			-0-
*02	868 R	868	-0-	-0-	-0-	48	1	820	2	Y	-0-			-0-

ALLEIN		WELL #: 222		RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WESTBROOK 8		WELL #: 5		RRCID -> 152022		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A						
09	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-			-0-
10	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-			-0-
11	672 R	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-			-0-
12	786 R	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-			-0-
01	744 #	726	-0-	-18	-0-	726	3			Y	-0-			-0-
02	672 #	646	-0-	-26	-0-	646	3			Y	-0-			-0-

ALLEIN		WELL #: 422		RRCID -> 152024		COMPL. DATE 05/17/1985		TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A						
09	570 #	520	-0-	-50	-0-	511	2	9	9	Y	8	6	0	3
10	598 R	598	-0-	-0-	-0-	35	1	553	2	Y	9	8	0	4
						10	9							
11	581 R	581	-0-	-0-	-0-	34	1	536	2	Y	10	9	0	5
						11	9							
12	614 R	614	-0-	-0-	-0-	35	1	569	2	Y	9	10	0	4
						10	9							
01	593 R	593	-0-	-0-	-0-	582	2	11	9	Y	10	10	0	4
*02	601 R	601	-0-	-0-	-0-	33	1	557	2	Y	10	10	0	4
						11	9							

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY RAY 30		//CONT.// //CONT.//		20097 700 691703		ASSOCIATED 49B		CNTY: STERLING									
WELL #:		6		RRCID -> 152026		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 8065		PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	CUMU AMT	STATUS CODE	* *	DISPOSITIONS AMT	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT	* *	EOM BALANCE
09	570 #	363	-0-	-207	-0-		36	1	327	3	Y	-0-	-0-				-0-
10	366 R	366	-0-	-0-	-0-		29	1	337	3	Y	-0-	-0-				-0-
11	570 #	282	-0-	-288	-0-		22	1	260	3	Y	-0-	-0-				-0-
*12	589 #	284	-0-	-305	-0-		25	1	259	3	Y	-0-	-0-				-0-
*01	372 #	285	-0-	-87	-0-		30	1	255	3	Y	-0-	-0-				-0-
02	336 #	248	-0-	-88	-0-		30	1	218	3	Y	-0-	-0-				-0-

FLINT -B-		WELL #:		201		RRCID -> 152038		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-				-0-

GLASS "A"		WELL #:		413		RRCID -> 152046		COMPL. DATE 05/00/1979		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A					
09	398 R	398	-0-	-0-	-0-		398	2			Y	-0-	-0-				-0-
10	415 R	415	-0-	-0-	-0-		25	1	390	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	442 R	442	-0-	-0-	-0-		27	1	415	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	457 R	457	-0-	-0-	-0-		27	1	430	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	425 R	425	-0-	-0-	-0-		425	2			Y	-0-	-0-				-0-
*02	326 R	326	-0-	-0-	-0-		18	1	308	2	Y	-0-	-0-				-0-

GRIGSBY		WELL #:		114		RRCID -> 152051		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 9652		PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-				-0-

GRIGSBY		WELL #:		214		RRCID -> 152052		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8480		PERF. N/A					
09	94 R	94	-0-	-0-	-0-		94	2			Y	-0-	-0-				-0-
10	91 R	91	-0-	-0-	-0-		5	1	86	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-		6	1	86	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-		6	1	97	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	93 #	92	-0-	-1	-0-		92	2			Y	-0-	-0-				-0-
*02	95 R	95	-0-	-0-	-0-		5	1	90	2	Y	-0-	-0-				-0-

GRIGSBY		WELL #:		314		RRCID -> 152053		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A					
09	125 R	125	-0-	-0-	-0-		125	2			Y	-0-	-0-				-0-
10	117 R	117	-0-	-0-	-0-		7	1	110	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	125 R	125	-0-	-0-	-0-		8	1	117	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	168 R	168	-0-	-0-	-0-		10	1	158	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	149 R	149	-0-	-0-	-0-		149	2			Y	-0-	-0-				-0-
*02	154 R	154	-0-	-0-	-0-		9	1	145	2	Y	-0-	-0-				-0-

HILDEBRAND		WELL #:		7320		RRCID -> 152064		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A					
09	570 #	540	-0-	-30	-0-		540	2			Y	-0-	-0-				-0-
10	489 R	489	-0-	-0-	-0-		29	1	460	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	570 #	524	-0-	-46	-0-		32	1	492	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	589 #	563	-0-	-26	-0-		33	1	530	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	589 #	532	-0-	-57	-0-		532	2			Y	-0-	-0-				-0-
*02	525 R	525	-0-	-0-	-0-		29	1	496	2	Y	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GRIGSBY		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 1214		RRCID -> 152068		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH	8460	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
09	750 #	699	-0-	-51	-0-	686	2	13	9	Y	12	8	0	4
10	759 R	759	-0-	-0-	-0-	44	1	703	2	Y	11	11	0	4
						12	9							
11	768 R	768	-0-	-0-	-0-	46	1	708	2	Y	13	11	0	6
						14	9							
12	791 R	791	-0-	-0-	-0-	45	1	729	2	Y	15	15	0	6
						17	9							
01	841 R	841	-0-	-0-	-0-	829	2	12	9	Y	11	13	0	4
*02	774 R	774	-0-	-0-	-0-	43	1	725	2	Y	5	7	0	2
						6	9							

HILDEBRAND				WELL #: 106		RRCID -> 152075		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH	8278	PERF. N/A		
09	390 #	308	-0-	-82	-0-	308	2			Y	-0-			-0-
10	291 R	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	-0-			-0-
11	360 #	328	-0-	-32	-0-	20	1	308	2	Y	-0-			-0-
12	372 #	351	-0-	-21	-0-	20	1	331	2	Y	-0-			-0-
01	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-			-0-
*02	331 R	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	Y	-0-			-0-

RAY A				WELL #: 2431		RRCID -> 152080		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH	8400	PERF. N/A		
09	750 #	725	-0-	-25	-0-	699	2	26	9	Y	24	18	0	8
10	766 R	766	-0-	-0-	-0-	44	1	697	2	Y	23	22	0	9
						25	9							
11	810 #	758	-0-	-52	-0-	44	1	691	2	Y	21	20	0	10
						23	9							
12	907 R	907	-0-	-0-	-0-	51	1	827	2	Y	26	25	0	11
						29	9							
01	893 R	893	-0-	-0-	-0-	858	2	35	9	Y	32	31	0	12
*02	795 R	795	-0-	-0-	-0-	43	1	728	2	Y	22	26	0	8
						24	9							

RAY B				WELL #: 503		RRCID -> 152083		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A		
09	450 #	431	-0-	-19	-0-	414	2	17	9	Y	15	11	0	5
10	471 R	471	-0-	-0-	-0-	27	1	430	2	Y	13	13	0	5
						14	9							
11	494 R	494	-0-	-0-	-0-	29	1	447	2	Y	16	14	0	7
						18	9							
12	616 R	616	-0-	-0-	-0-	34	1	558	2	Y	22	20	0	9
						24	9							
01	518 R	518	-0-	-0-	-0-	493	2	25	9	Y	23	24	0	8
*02	473 R	473	-0-	-0-	-0-	26	1	437	2	Y	9	14	0	3
						10	9							

RAY				WELL #: 102		RRCID -> 153685		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH	7900	PERF. N/A		
09	210 #	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-			-0-
10	221 R	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-			-0-
11	219 R	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	-0-			-0-
12	217 #	195	-0-	-22	-0-	11	1	184	2	Y	-0-			-0-
01	217 #	207	-0-	-10	-0-	205	2	2	9	Y	2	1	0	1
02	196 #	191	-0-	-5	-0-	11	1	180	2	Y	-0-	1	0	-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY REYNOLDS 3A		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703			ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING				
		WELL #: 2			RRCID -> 156966	COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7417	- 7752			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
10		510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
11		463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
12		558 #	449	-0-	-109	-0-	449	3		N	-0-			-0-
01		558 #	420	-0-	-138	-0-	420	3		N	-0-			-0-
02		504 #	422	-0-	-82	-0-	422	3		N	-0-			-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 3			RRCID -> 159735	COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7452	- 7809			
09		364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
10		341 #	295	-0-	-46	-0-	295	3		N	-0-			-0-
11		330 #	247	-0-	-83	-0-	247	3		N	-0-			-0-
12		372 #	230	-0-	-142	-0-	230	3		N	-0-			-0-
01		372 #	332	-0-	-40	-0-	332	3		N	-0-			-0-
02		336 #	241	-0-	-95	-0-	241	3		N	-0-			-0-

MAHAFFEY		WELL #: 22A			RRCID -> 167832	COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7547	- 7599			
09		540 #	436	-0-	-104	-0-	429	2	7	9	N	6		91
10		558 #	410	-0-	-148	-0-	24	1	385	2	N	1		92
							1	9						
11		540 #	462	-0-	-78	-0-	28	1	430	2	N	4		96
							4	9						
12		608 R	608	-0-	-0-	-0-	35	1	562	2	N	10		106
							11	9						
01		558 #	394	-0-	-164	-0-	387	2	7	9	N	6		112
02		420 #	379	-0-	-41	-0-	21	1	356	2	N	2		114
							2	9						

REYNOLDS 4		WELL #: 2			RRCID -> 167837	COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH	8153	PERF. 7665	- 7738			
09		240 #	210	-0-	-30	-0-	210	3		N	-0-			1
10		248 #	230	-0-	-18	-0-	230	3		N	-0-			1
11		240 #	232	-0-	-8	-0-	232	3		N	-0-			1
12		248 #	204	-0-	-44	-0-	204	3		N	-0-			1
01		217 #	199	-0-	-18	-0-	199	3		N	-0-			1
02		224 #	180	-0-	-44	-0-	180	3		N	-0-			1

PRICE 7		WELL #: 4			RRCID -> 168547	COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH	8085	PERF. 7477	- 7719			
09		300 #	177	-0-	-123	-0-	177	3		N	-0-			-0-
10		310 #	226	-0-	-84	-0-	226	3		N	-0-			-0-
11		300 #	286	-0-	-14	-0-	286	3		N	-0-			-0-
12		310 #	245	-0-	-65	-0-	245	3		N	-0-			-0-
01		279 #	240	-0-	-39	-0-	240	3		N	-0-			-0-
02		280 #	135	-0-	-145	-0-	135	3		N	-0-			-0-

PRICE 18		WELL #: 2			RRCID -> 169043	COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7574	- 7741			
09		690 #	672	-0-	-18	-0-	672	3		N	-0-			-0-
10		713 #	636	-0-	-77	-0-	636	3		N	-0-			-0-
11		690 #	560	-0-	-130	-0-	560	3		N	-0-			-0-
12		682 #	616	-0-	-66	-0-	616	3		N	-0-			-0-
01		682 #	474	-0-	-208	-0-	474	3		N	-0-			-0-
02		616 #	513	-0-	-103	-0-	513	3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY REYNOLDS 4		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703			ASSOCIATED 49B			CNTY: STERLING			
WELL #: 3		RRCID -> 169045			COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7560 - 7712		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		4
10	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-		4
11	330 #	299	-0-	-31	-0-	299	3	N	-0-		4
12	341 #	260	-0-	-81	-0-	260	3	N	-0-		4
01	341 #	263	-0-	-78	-0-	263	3	N	-0-		4
02	308 #	239	-0-	-69	-0-	239	3	N	-0-		4

REYNOLDS 4		WELL #: 4			RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7678 - 7681
09	210 #	195	-0-	-15	-0-	195	3	N	-0-		10
10	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		10
11	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		10
12	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-		10
01	217 #	156	-0-	-61	-0-	156	3	N	-0-		10
02	196 #	161	-0-	-35	-0-	161	3	N	-0-		10

REYNOLDS 4		WELL #: 6			RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7632 - 7633
09	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	3	N	-0-		21
10	217 #	166	-0-	-51	-0-	166	3	N	-0-		21
11	210 #	178	-0-	-32	-0-	178	3	N	-0-		21
12	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	3	N	-0-		21
01	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	3	N	-0-		21
02	196 #	146	-0-	-50	-0-	146	3	N	-0-		21

REYNOLDS 4		WELL #: 5			RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7518 - 7716
09	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-		66
10	496 #	441	-0-	-55	-0-	441	3	N	-0-		66
11	480 #	390	-0-	-90	-0-	390	3	N	-0-		66
12	496 #	423	-0-	-73	-0-	423	3	N	-0-		66
01	496 #	281	-0-	-215	-0-	281	3	N	-0-		66
02	448 #	280	-0-	-168	-0-	280	3	N	-0-		66

BADE, SARAH "16"		WELL #: 1			RRCID -> 169549		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 8086		PERF. 7342 - 7813
09	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-		125
10	744 #	675	-0-	-69	-0-	675	3	N	-0-		125
11	720 #	429	-0-	-291	-0-	429	3	N	-0-		125
12	744 #	440	-0-	-304	-0-	440	3	N	-0-		125
01	682 #	622	-0-	-60	-0-	622	3	N	-0-		125
02	616 #	595	-0-	-21	-0-	595	3	N	-0-		125

REYNOLDS 4		WELL #: 7			RRCID -> 169556		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7617 - 7740
09	90 #	56	-0-	-34	-0-	56	3	N	-0-		14
10	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-		14
11	90 #	16	-0-	-74	-0-	16	3	N	-0-		14
12	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-		14
01	93 #	34	-0-	-59	-0-	34	3	N	-0-		14
02	84 #	4	-0-	-80	-0-	4	3	N	-0-		14

REYNOLDS 32		WELL #: 1			RRCID -> 169895		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7541 - 7692
09	330 #	307	-0-	-23	-0-	304	3	3 9 N	3		28
10	337 R	337	-0-	-0-	-0-	333	3	4 9 N	4		32
11	385 R	385	-0-	-0-	-0-	382	3	3 9 N	3		35
12	360 R	360	-0-	-0-	-0-	356	3	4 9 N	4		39
01	341 #	332	-0-	-9	-0-	326	3	6 9 N	5		44
02	364 #	290	-0-	-74	-0-	287	3	3 9 N	3		47

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY REYNOLDS 4		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED 49B		CNTY: STERLING						
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

REYNOLDS 32		WELL #: 3		RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7552 - 7754		
09	540 #	234	-0-	-306	-0-	233 3	1 9	N	1			6
10	372 #	290	-0-	-82	-0-	290 3		N	-0-			6
11	360 #	238	-0-	-122	-0-	237 3	1 9	N	1			7
12	372 #	289	-0-	-83	-0-	288 3	1 9	N	1			8
01	372 #	204	-0-	-168	-0-	203 3	1 9	N	1			9
*02	301 R	301	-0-	-0-	-0-	300 3	1 9	N	1			10

WESTBROOK 21		WELL #: 6		RRCID -> 171409		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6791 - 6949		
09	750 #	644	-0-	-106	-0-	643 3	1 9	N	1			43
10	775 #	771	-0-	-4	-0-	767 3	4 9	N	4			47
11	660 #	463	-0-	-197	-0-	457 3	6 9	N	5			52
12	810 R	810	-0-	-0-	-0-	799 3	11 9	N	10			62
01	775 #	699	-0-	-76	-0-	687 3	12 9	N	11			73
02	700 #	653	-0-	-47	-0-	640 3	13 9	N	12			85

RW FOSTER 16		WELL #: 1		RRCID -> 171912		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6709 - 6925		
09	750 #	703	-0-	-47	-0-	694 3	9 9	Y	8	41	1	7
10	795 R	795	-0-	-0-	-0-	784 3	11 9	Y	10			17
11	780 #	503	-0-	-277	-0-	483 3	20 9	Y	18			35
12	806 #	461	-0-	-345	-0-	442 3	19 9	Y	17	46	1	6
01	806 #	453	-0-	-353	-0-	438 3	15 9	Y	14			20
02	728 #	613	-0-	-115	-0-	594 3	19 9	Y	17			37

ALLEIN "A"		WELL #: 427		RRCID -> 172173		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7941 - 8375		
09	210 #	180	-0-	-30	-0-	180 2		Y	-0-			-0-
10	225 R	225	-0-	-0-	-0-	13 1	212 2	Y	-0-			-0-
11	252 R	252	-0-	-0-	-0-	15 1	237 2	Y	-0-			-0-
12	293 R	293	-0-	-0-	-0-	17 1	276 2	Y	-0-			-0-
01	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259 2		Y	-0-			-0-
*02	228 R	228	-0-	-0-	-0-	13 1	215 2	Y	-0-			-0-

GLASS		WELL #: 124		RRCID -> 172221		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 7747 - 7948		
09	240 #	118	-0-	-122	-0-	118 2		Y	-0-			-0-
10	130 R	130	-0-	-0-	-0-	8 1	122 2	Y	-0-			-0-
11	150 #	98	-0-	-52	-0-	6 1	92 2	Y	-0-			-0-
12	152 R	152	-0-	-0-	-0-	9 1	143 2	Y	-0-			-0-
01	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-			-0-
*02	160 R	160	-0-	-0-	-0-	9 1	151 2	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS		//CONT.// //CONT.//	20097 700 691703	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING									
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

RW FOSTER 16		WELL #: 2		RRCID -> 172222	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	6755	-	6996			
09	480 #	440	-0-	-40	-0-	440	3		Y	-0-					-0-
10	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	3		Y	-0-					-0-
11	450 #	397	-0-	-53	-0-	397	3		Y	-0-					-0-
12	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	3		Y	-0-					-0-
01	465 #	454	-0-	-11	-0-	454	3		Y	-0-					-0-
02	420 #	401	-0-	-19	-0-	401	3		Y	-0-					-0-

TERRY 16		WELL #: 4		RRCID -> 174346	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7123	-	7155			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 3		RRCID -> 174477	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	6649	-	6896			
09	750 #	682	-0-	-68	-0-	682	3		N	-0-					-0-
10	713 #	615	-0-	-98	-0-	615	3		N	-0-					-0-
11	690 #	618	-0-	-72	-0-	618	3		N	-0-					-0-
12	713 #	704	-0-	-9	-0-	704	3		N	-0-					-0-
01	733 R	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-					-0-
*02	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-					-0-

TERRY 15		WELL #: 3		RRCID -> 174478	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6965	-	7008			
09	1491 R	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-					-0-
10	1644 R	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3		N	-0-					-0-
11	1440 #	1307	-0-	-133	-0-	1307	3		N	-0-					-0-
12	1723 R	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3		N	-0-					-0-
01	1647 R	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3		N	-0-					-0-
*02	1501 R	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3		N	-0-					-0-

GLASS SOUDER		WELL #: 538		RRCID -> 174494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7942	-	8238			
09	300 #	41	-0-	-259	-0-	12	2	29	9	Y	26	17	0		9
10	20 R	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	9	0		-0-
11	240 #	2	-0-	-238	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
01	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-				-0-
*02	410 R	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	Y	-0-				-0-

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		270 #	207	-0-	-63	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
10		279 #	276	-0-	-3	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
11		270 #	227	-0-	-43	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
12		279 #	226	-0-	-53	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
01		313 R	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
*02		258 R	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-

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

09		1170 #	1132	-0-	-38	-0-	-0-	1103	2	29 9	Y	26	19 0		9
10		1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	71 1	1127 2		Y	20	21 0		8
								22 9							
11		1260 R	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	74 1	1156 2		Y	27	22 0		13
								30 9							
12		1356 R	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	78 1	1258 2		Y	18	23 0		8
								20 9							
01		1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	1259 2	15 9		Y	14	17 0		5
*02		1242 R	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	67 1	1149 2		Y	24	20 0		9
								26 9							

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

09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

09		943 R	943	-0-	-0-	-0-	-0-	914	2	29 9	Y	26	20 0		9
10		968 R	968	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	884 2		Y	25	24 0		10
								28 9							
11		1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	966 2		Y	23	22 0		11
								25 9							
12		1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	1010 2		Y	28	27 0		12
								31 9							
01		1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	1042 2	21 9		Y	19	24 0		7
*02		996 R	996	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	911 2		Y	29	25 0		11
								32 9							

 GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

09		630 #	619	-0-	-11	-0-	-0-	619	2		Y	-0-			-0-
10		671 R	671	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	631 2		Y	-0-			-0-
11		678 R	678	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	637 2		Y	-0-			-0-
12		740 R	740	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	697 2		Y	-0-			-0-
01		682 #	668	-0-	-14	-0-	-0-	668	2		Y	-0-			-0-
*02		695 R	695	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	656 2		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS "C"										//CONT.// 20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
GLASS "C"										//CONT.// 691703	WELL #: 604	RRCID -> 176994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7690	-	8203
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
09		600 #	568	-0-	-32	-0-	556	2	12	9	Y	11	9	0	4				
10		607 R	607	-0-	-0-	-0-	35	1	559	2	Y	12	11	0	5				
11		617 R	617	-0-	-0-	-0-	13	9	37	1	Y	10	10	0	5				
12		675 R	675	-0-	-0-	-0-	11	9	38	1	Y	25	19	0	11				
01		682 R	682	-0-	-0-	-0-	28	9	661	2	Y	19	23	0	7				
*02		636 R	636	-0-	-0-	-0-	33	1	570	2	Y	30	26	0	11				
							33	9											
GLASS C										WELL #: 904	RRCID -> 176995	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7739	-	8199	
09		600 #	592	-0-	-8	-0-	589	2	3	9	Y	3	2	0	1				
10		664 R	664	-0-	-0-	-0-	39	1	613	2	Y	11	7	0	5				
11		668 R	668	-0-	-0-	-0-	12	9	40	1	Y	4	7	0	2				
12		757 R	757	-0-	-0-	-0-	4	9	42	1	Y	27	18	0	11				
01		733 R	733	-0-	-0-	-0-	30	9	714	2	Y	17	22	0	6				
*02		723 R	723	-0-	-0-	-0-	38	1	650	2	Y	32	26	0	12				
							35	9											
GLASS F										WELL #: 712	RRCID -> 176996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7714	-	8132	
09		420 #	418	-0-	-2	-0-	418	2			Y	-0-			-0-				
10		450 R	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	Y	-0-			-0-				
11		450 #	442	-0-	-8	-0-	27	1	415	2	Y	-0-			-0-				
12		471 R	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	2	Y	-0-			-0-				
01		468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-			-0-				
*02		455 R	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	Y	-0-			-0-				
GLASS "G"										WELL #: 714	RRCID -> 176997	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7622	-	8154	
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
HILDEBRAND										WELL #: 117	RRCID -> 176998	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7258	-	7582	
09		750 #	728	-0-	-22	-0-	696	2	32	9	Y	29	20	0	10				
10		710 R	710	-0-	-0-	-0-	41	1	647	2	Y	20	22	0	8				
11		839 R	839	-0-	-0-	-0-	22	9	50	1	Y	17	17	0	8				
12		939 R	939	-0-	-0-	-0-	19	9	53	1	Y	26	23	0	11				
01		744 #	735	-0-	-9	-0-	29	9	711	2	Y	22	25	0	8				
*02		805 R	805	-0-	-0-	-0-	44	1	742	2	Y	17	19	0	6				
							19	9											

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY HILDEBRAND		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
		WELL #: 1520		RRCID -> 176999	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8189	PERF. 7512	-	7906	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	420 #	366	-0-	-54	-0-	366 2		Y	-0-			-0-
10	400 R	400	-0-	-0-	-0-	24 1	376 2	Y	-0-			-0-
11	423 R	423	-0-	-0-	-0-	26 1	397 2	Y	-0-			-0-
12	580 R	580	-0-	-0-	-0-	34 1	546 2	Y	-0-			-0-
01	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658 2		Y	-0-			-0-
*02	416 R	416	-0-	-0-	-0-	23 1	393 2	Y	-0-			-0-

RAY "A"		WELL #: 530		RRCID -> 177000	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7492	-	8038	
09	390 #	363	-0-	-27	-0-	363 2		Y	-0-			-0-
10	409 R	409	-0-	-0-	-0-	24 1	385 2	Y	-0-			-0-
11	433 R	433	-0-	-0-	-0-	26 1	407 2	Y	-0-			-0-
12	439 R	439	-0-	-0-	-0-	26 1	413 2	Y	-0-			-0-
01	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411 2		Y	-0-			-0-
*02	416 R	416	-0-	-0-	-0-	23 1	393 2	Y	-0-			-0-

RAY "A"		WELL #: 631		RRCID -> 177002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7638	-	8126	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RAY "A"		WELL #: 1330		RRCID -> 177004	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7436	-	8119	
09	390 #	367	-0-	-23	-0-	367 2		Y	-0-			-0-
10	399 R	399	-0-	-0-	-0-	24 1	375 2	Y	-0-			-0-
11	418 R	418	-0-	-0-	-0-	25 1	393 2	Y	-0-			-0-
12	422 R	422	-0-	-0-	-0-	25 1	397 2	Y	-0-			-0-
01	403 #	396	-0-	-7	-0-	396 2		Y	-0-			-0-
*02	408 R	408	-0-	-0-	-0-	23 1	385 2	Y	-0-			-0-

RAY "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177005	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8380	PERF. 7753	-	8294	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RAY "C"		WELL #: 103		RRCID -> 177007	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7538	-	8061	
09	510 #	487	-0-	-23	-0-	470 2	17 9	Y	15	11 0		5
10	543 R	543	-0-	-0-	-0-	31 1	498 2	Y	13	13 0		5
						14 9						
11	560 R	560	-0-	-0-	-0-	33 1	513 2	Y	13	12 0		6
						14 9						
12	589 R	589	-0-	-0-	-0-	34 1	545 2	Y	9	11 0		4
						10 9						
01	590 R	590	-0-	-0-	-0-	575 2	15 9	Y	14	13 0		5
*02	579 R	579	-0-	-0-	-0-	31 1	530 2	Y	16	15 0		6
						18 9						

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	520 R	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	2				Y	-0-				-0-
10	538 R	538	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	506	2		Y	-0-				-0-
11	569 R	569	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2		Y	-0-				-0-
12	608 R	608	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	573	2		Y	-0-				-0-
01	622 R	622	-0-	-0-	-0-	-0-	622	2				Y	-0-				-0-
*02	569 R	569	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2		Y	-0-				-0-

 FLINT -B- WELL #: 602 RRCID -> 177311 COMPL. DATE 03/00/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

09	240 #	206	-0-	-34	-0-	-0-	206	2				Y	-0-				-0-
10	196 R	196	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2		Y	-0-				-0-
11	210 #	199	-0-	-11	-0-	-0-	12	1	187	2		Y	-0-				-0-
12	245 R	245	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2		Y	-0-				-0-
01	248 R	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2				Y	-0-				-0-
*02	231 R	231	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2		Y	-0-				-0-

 RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

09	360 R	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	3				Y	-0-				-0-
10	450 R	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3				Y	-0-				-0-
11	360 #	320	-0-	-40	-0-	-0-	320	3				Y	-0-				-0-
12	372 #	323	-0-	-49	-0-	-0-	323	3				Y	-0-				-0-
01	465 #	267	-0-	-198	-0-	-0-	267	3				Y	-0-				-0-
02	420 #	232	-0-	-188	-0-	-0-	232	3				Y	-0-				-0-

 WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

 CONGER, F. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454

09	2970 #	2859	-0-	-111	-0-	-0-	2831	3	28	9		N	25				47
10	2976 #	2871	-0-	-105	-0-	-0-	2834	3	37	9		N	34				81
11	2730 #	2562	-0-	-168	-0-	-0-	2496	3	66	9		N	60				141
12	2945 #	2838	-0-	-107	-0-	-0-	2807	3	31	9		N	28				169
01	2945 #	2897	-0-	-48	-0-	-0-	2860	3	37	9		N	34	161	1		42
02	2660 #	2617	-0-	-43	-0-	-0-	2582	3	35	9		N	32				74

 FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

 FOSTER, R. W. 15 WELL #: 1 RRCID -> 186516 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686

09	330 #	321	-0-	-9	-0-	-0-	321	3				Y	-0-				-0-
10	257 R	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3				Y	-0-				-0-
11	401 R	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	3				Y	-0-				-0-
12	443 R	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443	3				Y	-0-				-0-
01	458 R	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	3				Y	-0-				-0-
02	364 #	283	-0-	-81	-0-	-0-	283	3				Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
FOSTER, R. W. 15		WELL #:		3	RRCID ->	187279	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	6646 - 6699
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09		600 #	338	-0-	-262	-0-	338	3		N	-0-	4
10		620 #	520	-0-	-100	-0-	519	3		1 9 N	1	5
11		540 #	491	-0-	-49	-0-	490	3		1 9 N	1	1
12		558 #	521	-0-	-37	-0-	520	3		1 9 N	1	2
01		527 #	474	-0-	-53	-0-	473	3		1 9 N	1	3
02		476 #	439	-0-	-37	-0-	438	3		1 9 N	1	4

RW FOSTER 16		WELL #:		5	RRCID ->	187571	COMPL. DATE	01/24/2002	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6713 - 6934
09		398 R	398	-0-	-0-	-0-	395	3		3 9 Y	3	3
10		479 R	479	-0-	-0-	-0-	473	3		6 9 Y	5	8
11		394 R	394	-0-	-0-	-0-	386	3		8 9 Y	7	15
12		423 R	423	-0-	-0-	-0-	414	3		9 9 Y	8	3
01		465 #	405	-0-	-60	-0-	398	3		7 9 Y	6	9
02		420 #	176	-0-	-244	-0-	168	3		8 9 Y	7	16

WESTBROOK 27		WELL #:		4	RRCID ->	187573	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	6567 - 6805
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WESTBROOK 21		WELL #:		7	RRCID ->	188498	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6751 - 6884
09		246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-	-0-
10		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-	-0-
11		240 #	221	-0-	-19	-0-	221	3		N	-0-	-0-
12		248 #	180	-0-	-68	-0-	180	3		N	-0-	-0-
01		248 #	201	-0-	-47	-0-	201	3		N	-0-	-0-
02		224 #	168	-0-	-56	-0-	168	3		N	-0-	-0-

F. CONGER 6		WELL #:		11	RRCID ->	188912	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7223 - 7395
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

F. CONGER 5		WELL #:		6	RRCID ->	189176	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7309 - 7437
09		1893 R	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3		N	-0-	-0-
10		1864 R	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3		N	-0-	-0-
11		1890 #	1803	-0-	-87	-0-	1803	3		N	-0-	-0-
12		1998 R	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3		N	-0-	-0-
01		1953 #	1893	-0-	-60	-0-	1893	3		N	-0-	-0-
02		1764 #	1643	-0-	-121	-0-	1643	3		N	-0-	-0-

RW FOSTER 23		WELL #:		1	RRCID ->	190286	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6513 - 6575
09		1740 #	1645	-0-	-95	-0-	1645	3		Y	-0-	158
10		1763 R	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3		Y	-0-	17
11		1711 R	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3		Y	-0-	17
12		1789 R	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3		Y	-0-	17
01		1767 #	1658	-0-	-109	-0-	1658	3		Y	-0-	17
02		1596 #	1312	-0-	-284	-0-	1312	3		Y	-0-	17

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY RW FOSTER 16			//CONT.// //CONT.//	20097 700 691703	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
TERRY 7				WELL #: 4	RRCID -> 194203	COMPL. DATE 12/15/2002	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7442 - 7576							
09	390 #	334	-0-	-56	-0-	334 3					N	-0-			161
10	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372 3					N	-0-			161
11	390 #	369	-0-	-21	-0-	369 3					N	-0-			161
12	403 #	402	-0-	-1	-0-	402 3					N	-0-			161
01	403 #	396	-0-	-7	-0-	396 3					N	-0-			161
*02	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350 3					N	-0-			161
WESTBROOK 22				WELL #: 10	RRCID -> 194205	COMPL. DATE 12/23/2002	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6558 - 6781							
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WESTBROOK 28				WELL #: 7	RRCID -> 197846	COMPL. DATE 06/05/2003	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6788 - 7003							
09	570 #	495	-0-	-75	-0-	437 3	58 9				N	53	4 1		91
10	589 #	569	-0-	-20	-0-	511 3	58 9				N	53	3 1		141
11	570 #	558	-0-	-12	-0-	481 3	77 9				N	70	170 1		41
12	653 R	653	-0-	-0-	-0-	588 3	65 9				N	59	2 1		98
01	632 R	632	-0-	-0-	-0-	543 3	89 9				N	81	5 1		174
02	532 #	531	-0-	-1	-0-	465 3	66 9				N	60	176 1		58
WESTBROOK 27				WELL #: 5	RRCID -> 200403	COMPL. DATE 12/03/2003	TOTAL DEPTH 7360	PERF. 6723 - 6931							
09	510 #	236	-0-	-274	-0-	236 3					N	-0-			103
10	527 #	357	-0-	-170	-0-	357 3					N	-0-			103
11	510 #	398	-0-	-112	-0-	397 3	1 9				N	-0-			104
12	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534 3					N	-0-			104
01	372 #	329	-0-	-43	-0-	329 3					N	-0-			104
*02	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376 3					N	-0-			104
RW FOSTER 15				WELL #: 5	RRCID -> 200406	COMPL. DATE 10/08/2003	TOTAL DEPTH 7225	PERF. 6589 - 6702							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2310 #	2116	-0-	-194	-0-	2050	2 66 9	Y	60	44 0	21
10	2267 R	2267	-0-	-0-	-0-	131	1 2088 2	Y	44	47 0	18
						48	9				
11	2310 #	2255	-0-	-55	-0-	134	1 2079 2	Y	38	38 0	18
						42	9				
12	2513 R	2513	-0-	-0-	-0-	143	1 2309 2	Y	55	50 0	23
						61	9				
01	2547 R	2547	-0-	-0-	-0-	2486	2 61 9	Y	55	58 0	20
*02	2484 R	2484	-0-	-0-	-0-	134	1 2280 2	Y	64	60 0	24
						70	9				

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

09	548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	585 R	585	-0-	-0-	-0-	35	1 550 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	600 R	600	-0-	-0-	-0-	36	1 564 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	675 R	675	-0-	-0-	-0-	39	1 636 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	611 R	611	-0-	-0-	-0-	34	1 577 2	Y	-0-	-0-	-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

09	782 R	782	-0-	-0-	-0-	776	2 6 9	Y	5		17
10	829 R	829	-0-	-0-	-0-	820	2 9 9	Y	8	10 1	15
11	780 #	576	-0-	-204	-0-	572	2 4 9	Y	4		19
12	806 #	741	-0-	-65	-0-	734	2 7 9	Y	6	11 1	14
01	837 #	646	-0-	-191	-0-	642	2 4 9	Y	4		18
02	756 #	543	-0-	-213	-0-	532	2 11 9	Y	10	10 1	18

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

09	1140 #	1025	-0-	-115	-0-	1001	3 24 9	N	22	1 1	69
10	1364 #	940	-0-	-424	-0-	910	3 30 9	N	27	1 1	95
11	1320 #	1289	-0-	-31	-0-	1239	3 50 9	N	45		140
12	1364 #	1183	-0-	-181	-0-	1135	3 48 9	N	44	131 1	53
01	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	1342	3 43 9	N	39	2 1	90
02	1204 #	975	-0-	-229	-0-	936	3 39 9	N	35	1 1	124

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

09	510 #	392	-0-	-118	-0-	381	3 11 9	N	10	1 1	55
10	527 #	511	-0-	-16	-0-	501	3 10 9	N	9	1 1	63
11	564 R	564	-0-	-0-	-0-	554	3 10 9	N	9		72
12	575 R	575	-0-	-0-	-0-	572	3 3 9	N	3		75
01	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-		75
*02	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-		74

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

09	1530 #	1511	-0-	-19	-0-	1452	2 59 9	Y	54	40 0	19
10	1621 R	1621	-0-	-0-	-0-	93	1 1476 2	Y	47	47 0	19
						52	9				
11	1620 #	1580	-0-	-40	-0-	93	1 1445 2	Y	38	39 0	18
						42	9				
12	1674 #	1641	-0-	-33	-0-	92	1 1488 2	Y	55	50 0	23
						61	9				
01	1674 #	1594	-0-	-80	-0-	1525	2 69 9	Y	63	63 0	23
*02	1516 R	1516	-0-	-0-	-0-	82	1 1399 2	Y	32	43 0	12
						35	9				

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY MAHAFFEY -B-		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
WELL #: 510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 #	128	-0-	-52	-0-	128 2	Y	-0-			-0-
10	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 2	Y	-0-			-0-
11	180 #	118	-0-	-62	-0-	118 2	Y	-0-			-0-
12	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 2	Y	-0-			-0-
01	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 2	Y	-0-			-0-
*02	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 2	Y	-0-			-0-

CURRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459			
09	780 #	698	-0-	-82	-0-	47 1 1 9	Y	1			2
10	721 R	721	-0-	-0-	-0-	45 1	Y	-0-			2
11	780 #	558	-0-	-222	-0-	35 1 1 9	Y	1			3
*12	775 #	652	-0-	-123	-0-	41 1 2 9	Y	2	4 1		1
*01	775 #	628	-0-	-147	-0-	44 1	Y	-0-			1
02	644 #	555	-0-	-89	-0-	34 1 2 9	Y	2			3

WESTBROOK		WELL #: 908		RRCID -> 213416		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410			
09	480 #	423	-0-	-57	-0-	410 3	N	12	2 1		94
10	455 R	455	-0-	-0-	-0-	454 3	N	1	1 1		94
11	480 #	398	-0-	-82	-0-	398 3	N	-0-			94
12	496 #	460	-0-	-36	-0-	457 3	N	3			97
01	496 #	483	-0-	-13	-0-	451 3	N	29	109 1		17
02	420 #	390	-0-	-30	-0-	388 3	N	2	2 1		17

WESTBROOK 5		WELL #: 7		RRCID -> 213737		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043			
09	1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	1955 3	N	1			26
10	1909 R	1909	-0-	-0-	-0-	1906 3	N	3			29
11	1702 R	1702	-0-	-0-	-0-	1699 3	N	3			32
12	2066 R	2066	-0-	-0-	-0-	2059 3	N	6			38
01	1829 R	1829	-0-	-0-	-0-	1818 3	N	10	1 1		47
*02	1700 R	1700	-0-	-0-	-0-	1698 3	N	2			49

FOSTER, L. -5-		WELL #: 5		RRCID -> 217524		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CONGER 5		WELL #: 3		RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424			
09	1260 #	1249	-0-	-11	-0-	1246 3	N	3			149
10	1302 #	1218	-0-	-84	-0-	1205 3	N	12			161
11	1260 #	1028	-0-	-232	-0-	994 3	N	31	165 1		27
12	1302 #	1153	-0-	-149	-0-	1134 3	N	17			44
01	1302 #	1226	-0-	-76	-0-	1186 3	N	36			80
*02	1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	1150 3	N	32			112

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
CONGER 5		WELL #:		4		RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7034 - 7515	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		480 #	469	-0-	-11	-0-		469 3		N	-0-		-0-
10		496 #	470	-0-	-26	-0-		470 3		N	-0-		-0-
11		502 R	502	-0-	-0-	-0-		502 3		N	-0-		-0-
12		496 #	442	-0-	-54	-0-		442 3		N	-0-		-0-
01		496 #	402	-0-	-94	-0-		402 3		N	-0-		-0-
02		476 #	375	-0-	-101	-0-		375 3		N	-0-		-0-

CONGER 5		WELL #:		5		RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 6983 - 7455	
09		959 R	959	-0-	-0-	-0-		959 3		N	-0-		-0-
10		788 R	788	-0-	-0-	-0-		788 3		N	-0-		-0-
11		750 #	567	-0-	-183	-0-		567 3		N	-0-		-0-
12		992 #	804	-0-	-188	-0-		804 3		N	-0-		-0-
01		992 #	839	-0-	-153	-0-		839 3		N	-0-		-0-
02		896 #	710	-0-	-186	-0-		710 3		N	-0-		-0-

F. CONGER		WELL #:		307		RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 6749 - 7242	
09		1065 R	1065	-0-	-0-	-0-		1052 3	13 9	N	12		207
10		1263 R	1263	-0-	-0-	-0-		1253 3	10 9	N	9		216
11		1238 R	1238	-0-	-0-	-0-		1238 3		N	-0-		216
12		1209 #	935	-0-	-274	-0-		934 3	1 9	N	1		217
01		1271 #	749	-0-	-522	-0-		749 3		N	-0-		217
02		1148 #	748	-0-	-400	-0-		746 3	2 9	N	2		219

MAHAFFEY -A-		WELL #:		2		RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 7724 - 8163	
09		480 #	399	-0-	-81	-0-		395 3	4 9	N	4		30
10		465 #	442	-0-	-23	-0-		440 3	2 9	N	2		32
11		370 R	370	-0-	-0-	-0-		366 3	4 9	N	4		36
12		473 R	473	-0-	-0-	-0-		458 3	15 9	N	14		50
01		506 R	506	-0-	-0-	-0-		454 3	52 9	N	47		97
*02		454 R	454	-0-	-0-	-0-		440 3	14 9	N	13	95 1	15

MAHAFFEY -A-		WELL #:		3		RRCID -> 217643		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 7744 - 7940	
09		540 #	437	-0-	-103	-0-		435 3	2 9	N	2		14
10		496 #	485	-0-	-11	-0-		484 3	1 9	N	1		15
11		405 R	405	-0-	-0-	-0-		403 3	2 9	N	2		17
12		512 R	512	-0-	-0-	-0-		504 3	8 9	N	7		24
01		526 R	526	-0-	-0-	-0-		500 3	26 9	N	24		48
*02		491 R	491	-0-	-0-	-0-		484 3	7 9	N	6	47 1	7

MAHAFFEY -A-		WELL #:		4		RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7730 - 8180	
09		1530 #	1227	-0-	-303	-0-		1226 3	1 9	N	1		4
10		1395 #	1363	-0-	-32	-0-		1363 3		N	-0-		4
11		1135 R	1135	-0-	-0-	-0-		1134 3	1 9	N	1		5
12		1421 R	1421	-0-	-0-	-0-		1420 3	1 9	N	1		6
01		1416 R	1416	-0-	-0-	-0-		1409 3	7 9	N	6		12
*02		1366 R	1366	-0-	-0-	-0-		1364 3	2 9	N	2	12 1	2

DOOLEY		WELL #:		203		RRCID -> 217971		COMPL. DATE 12/19/1986		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7354 - 7368	
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		-0-
10		38 R	38	-0-	-0-	-0-		38 2		Y	-0-		-0-
11		12 #	5	-0-	-7	-0-		5 2		Y	-0-		-0-
12		9 #	3	-0-	-6	-0-		3 2		Y	-0-		-0-
01		31 #	7	-0-	-24	-0-		7 2		Y	-0-		-0-
02		28 #	3	-0-	-25	-0-		3 2		Y	-0-		-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY MAHAFFEY -B-		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
WELL #: 210		RRCID -> 217973		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7261 - 8117							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	540 #	466	-0-	-74	-0-	462	2	4	9	Y	4				25
10	558 #	482	-0-	-76	-0-	469	2	13	9	Y	12	15	1		22
11	540 #	382	-0-	-158	-0-	378	2	4	9	Y	4				26
12	571 R	571	-0-	-0-	-0-	552	2	19	9	Y	17	16	1		27
01	603 R	603	-0-	-0-	-0-	592	2	11	9	Y	10				37
*02	496 R	496	-0-	-0-	-0-	481	2	15	9	Y	14	20	1		31

BARBEE, E. E.		WELL #: 106		RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7554 - 8177					
09	1260 #	1024	-0-	-236	-0-	1017	2	7	9	Y	6				42
10	1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	1114	2	8	9	Y	7	25	1		24
11	1290 #	853	-0-	-437	-0-	849	2	4	9	Y	4				28
12	1147 #	1138	-0-	-9	-0-	1136	2	2	9	Y	2	16	1		14
01	1285 R	1285	-0-	-0-	-0-	1266	2	19	9	Y	17				31
*02	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	1173	2	15	9	Y	14	17	1		28

BARBEE, E. E.		WELL #: 206		RRCID -> 217981		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 8277		PERF. 7717 - 8217					
09	510 #	429	-0-	-81	-0-	429	2			Y	-0-				8
10	469 R	469	-0-	-0-	-0-	465	2	4	9	Y	4	5	1		7
11	450 #	397	-0-	-53	-0-	394	2	3	9	Y	3				10
12	465 #	451	-0-	-14	-0-	444	2	7	9	Y	6	6	1		10
01	554 R	554	-0-	-0-	-0-	548	2	6	9	Y	5				15
*02	470 R	470	-0-	-0-	-0-	468	2	2	9	Y	2	8	1		9

BARBEE, E. E.		WELL #: 306		RRCID -> 217982		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7713 - 8093					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 310		RRCID -> 218012		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7764 - 7928					
09	360 #	317	-0-	-43	-0-	302	2	15	9	Y	14				59
10	340 R	340	-0-	-0-	-0-	310	2	30	9	Y	27	36	1		50
11	360 #	251	-0-	-109	-0-	240	2	11	9	Y	10				60
12	363 R	363	-0-	-0-	-0-	341	2	22	9	Y	20	36	1		44
01	382 R	382	-0-	-0-	-0-	371	2	11	9	Y	10				54
*02	336 R	336	-0-	-0-	-0-	316	2	20	9	Y	18	30	1		42

MAHAFFEY -B-		WELL #: 410		RRCID -> 218016		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7805 - 8195					
09	240 #	183	-0-	-57	-0-	183	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	182	-0-	182	-0-	182	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	134	-0-	134	-0-	316	2			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	218	-0-	218	-0-	534	2			Y	-0-				-0-
01	773 R	239	-0-	-534	-0-	239	2			Y	-0-				-0-
*02	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-				-0-

MAHAFFEY -A- 104		WELL #: 104		RRCID -> 219467		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7476 - 8100					
09	330 #	172	-0-	-158	-0-	172	2			Y	-0-				4
10	149 R	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1	3	1		2
11	210 #	161	-0-	-49	-0-	161	2			Y	-0-				2
12	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-	1	1		1
01	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-				1
02	168 #	157	-0-	-11	-0-	157	2			Y	-0-				1

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B				CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
GLASS, FRANK 16		WELL #:		1	RRCID ->	221217	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8052 -	8452
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	540 #	516	-0-	-24	-0-	34 1	468 3	N	13	13 1		7	
10	580 R	580	-0-	-0-	-0-	14 9	530 3	N	13	13 1		7	
11	600 #	594	-0-	-6	-0-	14 9	545 3	N	11	13 1		5	
*12	620 #	483	-0-	-137	-0-	37 1	441 3	N	11	13 1		3	
*01	620 #	432	-0-	-188	-0-	12 9	396 3	N	5	6 1		2	
02	560 #	436	-0-	-124	-0-	30 1	398 3	N	11	6 1		7	
						6 9							
						26 1							
						12 9							
GLASS, FRANK 16		WELL #:		4	RRCID ->	221224	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	8089 -	8256
09	900 #	866	-0-	-34	-0-	56 1	784 3	N	24			130	
10	930 #	850	-0-	-80	-0-	26 9	773 3	N	23			153	
11	900 #	896	-0-	-4	-0-	52 1	816 3	N	23	151 1		25	
*12	930 #	897	-0-	-33	-0-	25 9	824 3	N	16			41	
*01	930 #	654	-0-	-276	-0-	55 1	608 3	N	-0-			41	
02	840 #	677	-0-	-163	-0-	18 9	631 3	N	4			45	
						46 1							
						42 1							
						4 9							
F. CONGER 6		WELL #:		2	RRCID ->	221227	COMPL. DATE	02/25/1975	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6752 -	6791
09	420 #	395	-0-	-25	-0-	395 3		Y	-0-			-0-	
10	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436 3		Y	-0-			-0-	
11	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423 3		Y	-0-			-0-	
12	403 #	383	-0-	-20	-0-	383 3		Y	-0-			-0-	
01	434 #	390	-0-	-44	-0-	390 3		Y	-0-			-0-	
02	392 #	299	-0-	-93	-0-	299 3		Y	-0-			-0-	
F. CONGER 6		WELL #:		9	RRCID ->	221238	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7207 -	7355
09	360 #	238	-0-	-122	-0-	238 3		Y	-0-			-0-	
10	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 3		Y	-0-			-0-	
11	360 #	320	-0-	-40	-0-	320 3		Y	-0-			-0-	
12	279 #	236	-0-	-43	-0-	236 3		Y	-0-			-0-	
01	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264 3		Y	-0-			-0-	
02	308 #	250	-0-	-58	-0-	250 3		Y	-0-			-0-	
F. CONGER 6		WELL #:		10	RRCID ->	221241	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6950 -	7442
09	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782 3		Y	-0-			-0-	
10	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736 3		Y	-0-			-0-	
11	780 #	693	-0-	-87	-0-	693 3		Y	-0-			-0-	
12	806 #	799	-0-	-7	-0-	798 3	1 9	Y	1			1	
01	806 #	776	-0-	-30	-0-	775 3	1 9	Y	1	1 1		1	
02	728 #	713	-0-	-15	-0-	712 3	1 9	Y	1	1 1		1	

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GRIGSBY "10"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
WELL #:		2		RRCID -> 225764		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7830 - 7920	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1803 R	1803	-0-	-0-	-0-	116	1 1650 3	N	34	35 1	19
10	1767 #	1760	-0-	-7	-0-	108	1 1613 3	N	35	35 1	19
11	1710 #	1590	-0-	-120	-0-	98	1 1457 3	N	32	36 1	15
*12	1862 R	1862	-0-	-0-	-0-	116	1 1716 3	N	27	35 1	7
*01	1860 #	1616	-0-	-244	-0-	113	1 1485 3	N	16	17 1	6
*02	1756 R	1756	-0-	-0-	-0-	107	1 1619 3	N	27	16 1	17

TERRY 18		WELL #:		6		RRCID -> 225769		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630	
09	330 #	292	-0-	-38	-0-	291	3 1 9	N	1		36
10	341 #	333	-0-	-8	-0-	331	3 2 9	N	2		38
11	454 R	454	-0-	-0-	-0-	451	3 3 9	N	3		41
12	363 R	363	-0-	-0-	-0-	351	3 12 9	N	11	46 1	6
01	341 #	310	-0-	-31	-0-	308	3 2 9	N	2		8
02	420 #	261	-0-	-159	-0-	260	3 1 9	N	1		9

FOSTER, R. W. 23		WELL #:		2		RRCID -> 225771		COMPL. DATE 11/04/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6233 - 6314	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12 1	1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2012 - PLUGGED 06/23/12											

TERRY 18		WELL #:		2		RRCID -> 234806		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538	
09	210 #	198	-0-	-12	-0-	195	3 3 9	N	3	1 1	92
10	217 #	181	-0-	-36	-0-	175	3 6 9	N	5		97
11	270 #	164	-0-	-106	-0-	158	3 6 9	N	5		102
12	279 #	146	-0-	-133	-0-	115	3 31 9	N	28	114 1	16
01	279 #	144	-0-	-135	-0-	140	3 4 9	N	4	3 1	17
02	196 #	132	-0-	-64	-0-	128	3 4 9	N	4		21

REYNOLDS 3A		WELL #:		1		RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593	
09	243 R	243	-0-	-0-	-0-	226	3 17 9	N	15		125
10	239 R	239	-0-	-0-	-0-	229	3 10 9	N	9	5 1	129
11	192 R	192	-0-	-0-	-0-	191	3 1 9	N	1		130
12	248 #	106	-0-	-142	-0-	99	3 7 9	N	6	4 1	132
01	248 #	143	-0-	-105	-0-	142	3 1 9	N	1	2 1	131
02	224 #	154	-0-	-70	-0-	144	3 10 9	N	9		140

REYNOLDS 3A		WELL #:		4		RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705	
09	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-		27
10	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-		27
11	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-		27
12	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-		27
01	558 #	504	-0-	-54	-0-	504	3	N	-0-		27
02	504 #	484	-0-	-20	-0-	484	3	N	-0-		27

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703											
REYNOLDS 3A		WELL #:		5	RRCID ->	248659	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7463 - 7716			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	420 #	318	-0-	-102	-0-	318	3			N	-0-				-0-
10	434 #	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-				-0-
11	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-				-0-
12	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-				-0-
01	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-				-0-
02	420 #	242	-0-	-178	-0-	242	3			N	-0-				-0-

REYNOLDS 3A		WELL #:		8	RRCID ->	250206	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	7539 - 7754			
09	210 #	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-				-0-
10	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-				-0-
11	210 #	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-				-0-
12	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-				-0-
01	248 #	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-				-0-
02	224 #	162	-0-	-62	-0-	162	3			N	-0-				-0-

REYNOLDS 3A		WELL #:		9	RRCID ->	250207	COMPL. DATE	01/16/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7458 - 7724			
09	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				10
10	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-				10
11	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-				10
12	217 #	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-				10
01	217 #	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-				10
02	196 #	144	-0-	-52	-0-	144	3			N	-0-				10

REYNOLDS 3A		WELL #:		10	RRCID ->	250208	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	7738 - 7578			
09	180 #	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-				-0-
10	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-				-0-
11	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-				-0-
12	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-				-0-
01	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-				-0-
02	168 #	123	-0-	-45	-0-	123	3			N	-0-				-0-

REYNOLDS 3A		WELL #:		6	RRCID ->	250722	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7524 - 7734			
09	180 #	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-				-0-
10	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-				-0-
11	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				-0-
12	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-				-0-
01	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-				-0-
02	140 #	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-				-0-

BADE -B-		WELL #:		217	RRCID ->	267962	COMPL. DATE	06/27/1992	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7302 - 7897			
09	210 #	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-				-0-
10	222 R	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	N	-0-				-0-
11	210 #	194	-0-	-16	-0-	12	1	182	2	N	-0-				-0-
12	217 #	205	-0-	-12	-0-	12	1	193	2	N	-0-				-0-
01	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-				-0-
*02	216 R	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	N	-0-				-0-

CAMPBELL		WELL #:		415	RRCID ->	268086	COMPL. DATE	03/29/1993	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7020 - 7894			
09	180 #	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-				-0-
10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	N	-0-				-0-
11	180 #	153	-0-	-27	-0-	9	1	144	2	N	-0-				-0-
12	186 #	150	-0-	-36	-0-	9	1	141	2	N	-0-				-0-
01	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-				-0-
*02	192 R	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	N	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
STAR MAHAFFEY		WELL #:		2	RRCID ->	268425	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7739 - 8236
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	440	-0-	440	728	440 3		N	-0-		40
10		1188 R	460	-0-	-728		460 3		N	-0-	40 1	-0-
11		437 R	437	-0-	-0-		435 3	2 9	N	2		2
12		465 #	435	-0-	-30		433 3	2 9	N	2		4
01		465 #	371	-0-	-94		368 3	3 9	N	3		7
*02		522 R	522	-0-	-0-		513 3	9 9	N	8		15

RAYDEN				695567			CNTY: STERLING					
FOSTER				1 U	RRCID ->	062882	COMPL. DATE	06/15/1975	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	N/A
09		30 #	6	-0-	-24		6 3		N	-0-		188
10		31 #	-0-	-0-	-31				N	-0-		188
11		30 #	-0-	-0-	-30				N	-0-		188
12		10 #	-0-	-0-	-10				N	-0-		188
01		6 #	-0-	-0-	-6				N	-0-		188
02		6 #	-0-	-0-	-6				N	-0-		188

FOSTER				2	RRCID ->	065676	COMPL. DATE	03/20/1976	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	N/A
09		390 #	360	-0-	-30		360 3		N	-0-		-0-
10		403 #	368	-0-	-35		368 3		N	-0-		-0-
11		390 #	204	-0-	-186		204 3		N	-0-		-0-
12		503 R	503	-0-	-0-		503 3		N	-0-		-0-
01		372 #	329	-0-	-43		329 3		N	-0-		-0-
02		336 #	299	-0-	-37		299 3		N	-0-		-0-

FOSTER				108 U	RRCID ->	081735	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	7125 - 7804
09		540 #	529	-0-	-11		529 3		N	-0-		141
10		558 #	536	-0-	-22		536 3		N	-0-		141
11		521 R	521	-0-	-0-		521 3		N	-0-		141
12		558 #	543	-0-	-15		543 3		N	-0-		141
01		558 #	528	-0-	-30		528 3		N	-0-		141
02		504 #	-0-	-0-	-504				N	-0-		141

SIANA OIL & GAS				779259			CNTY: STERLING					
FOSTER, R. T. 20				1 U	RRCID ->	065905	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	N/A
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FOSTER, R. T. 20				2	RRCID ->	069697	COMPL. DATE	01/17/1977	TOTAL DEPTH	8712	PERF.	N/A
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259														
FOSTER, R. T. 17		WELL #: 2C		RRCID -> 071245		COMPL. DATE 05/06/1977		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

STEWART 20		WELL #: 1		RRCID -> 076644		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A								
09	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					73
10	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					73
11	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					73
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					73
01	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					73
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					73

BROWNFIELD 15		WELL #: 1		RRCID -> 078498		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465								
09	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	465 #	236	-0-	-229	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNFIELD 14		WELL #: 1		RRCID -> 080368		COMPL. DATE 09/26/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384								
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE		WELL #: 3501		RRCID -> 099489		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374								
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
01	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					2
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 3		RRCID -> 118794		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474								
09	2905 R	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			Y	-0-					162
10	1767 #	1082	-0-	-685	-0-	1082	3			Y	-0-					162
11	1710 #	736	-0-	-974	-0-	736	3			Y	-0-					162
12	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					162
01	1767 #	316	-0-	-1451	-0-	316	3			Y	-0-					162
02	1596 #	NO RPT	-0-	-1596	-0-					Y	NO RPT					162

TERRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 119162		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698								
09	1231 R	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					184
10	1054 #	418	-0-	-636	-0-	418	3			N	-0-					184
11	930 #	730	-0-	-200	-0-	730	3			N	-0-					184
12	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					184
01	1271 #	640	-0-	-631	-0-	640	3			N	-0-					184
02	1148 #	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					184

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259		WELL #: 1101		RRCID -> 124850	COMPL. DATE 07/21/1987	TOTAL DEPTH 8037	PERF. 7104	- 7443		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		270 #	161	-0-	-109	-0-	161 3	N	-0-			48
10		186 #	80	-0-	-106	-0-	80 3	N	-0-			48
11		150 #	60	-0-	-90	-0-	60 3	N	-0-			48
12		155 #	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			48
01		155 #	26	-0-	-129	-0-	26 3	N	-0-			48
02		140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-		N	NO RPT			48

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 4		RRCID -> 130791	COMPL. DATE 05/09/1989	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7070	- 7262				
09		379 R	379	-0-	-0-	-0-	379 3	Y	-0-			250
10		248 #	130	-0-	-118	-0-	130 3	Y	-0-			250
11		325 R	325	-0-	-0-	-0-	325 3	Y	-0-			250
12		248 #	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-			250
01		248 #	152	-0-	-96	-0-	152 3	Y	-0-			250
02		224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-		Y	NO RPT			250

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 4		RRCID -> 132635	COMPL. DATE 11/14/1989	TOTAL DEPTH 8629	PERF. 6947	- 7165				
09		780 #	193	-0-	-587	-0-	193 3	Y	-0-			34
10		527 #	283	-0-	-244	-0-	283 3	Y	-0-			34
11		510 #	363	-0-	-147	-0-	363 3	Y	-0-			34
12		372 #	-0-	-0-	-372	-0-		Y	-0-			34
01		310 #	205	-0-	-105	-0-	205 3	Y	-0-			34
02		252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-		Y	NO RPT			34

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 1703		RRCID -> 134280	COMPL. DATE 02/23/1990	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 6906	- 7145				
09		1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3	N	-0-			86
10		713 #	594	-0-	-119	-0-	594 3	N	-0-			86
11		780 #	507	-0-	-273	-0-	507 3	N	-0-			86
12		1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-		N	-0-			86
01		1395 #	345	-0-	-1050	-0-	345 3	N	-0-			86
02		1260 #	NO RPT	-0-	-1260	-0-		N	NO RPT			86

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 5		RRCID -> 138183	COMPL. DATE 04/07/1991	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6971	- 7098				
09		797 R	797	-0-	-0-	-0-	797 3	Y	-0-			-0-
10		195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 3	Y	-0-			-0-
11		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 3	Y	-0-			-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-
01		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3	Y	-0-			-0-
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-		Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 1		RRCID -> 138853	COMPL. DATE 08/15/1975	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6947	- 8489				
09		1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3	N	-0-			100
10		434 #	193	-0-	-241	-0-	193 3	N	-0-			100
11		540 #	100	-0-	-440	-0-	100 3	N	-0-			100
12		1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-			100
01		1085 #	132	-0-	-953	-0-	132 3	N	-0-			100
02		980 #	NO RPT	-0-	-980	-0-		N	NO RPT			100

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 6		RRCID -> 140704	COMPL. DATE 09/25/1991	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6992	- 7226				
09		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 3	Y	-0-			-0-
10		124 #	85	-0-	-39	-0-	85 3	Y	-0-			-0-
11		120 #	96	-0-	-24	-0-	96 3	Y	-0-			-0-
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-			-0-
01		124 #	52	-0-	-72	-0-	52 3	Y	-0-			-0-
02		112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-		Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259										
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 7		RRCID -> 142110		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7056 - 7138		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1167 R	1167	-0-	-0-	1167 3		N	-0-			97
10		434 #	213	-0-	-221	213 3		N	-0-			97
11		510 #	451	-0-	-59	451 3		N	-0-			97
12		1209 #	-0-	-0-	-1209			N	-0-			97
01		1209 #	149	-0-	-1060	149 3		N	-0-			97
02		1092 #	NO RPT	-0-	-1092			N	NO RPT			97

WILKINSON		WELL #: 1102		RRCID -> 166513		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7095 - 7489		
09		840 #	831	-0-	-9	831 3		N	-0-			97
10		961 #	739	-0-	-222	739 3		N	-0-			97
11		930 #	439	-0-	-491	439 3		N	-0-			97
12		961 #	-0-	-0-	-961			N	-0-			97
01		868 #	547	-0-	-321	547 3		N	-0-			97
02		784 #	NO RPT	-0-	-784			N	NO RPT			97

WHISKEY CHUTE		WELL #: 1		RRCID -> 215338		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 7282 - 7484		
09		240 #	206	-0-	-34	206 3		N	-0-			20
10		279 #	230	-0-	-49	230 3		N	-0-			20
11		270 #	222	-0-	-48	222 3		N	-0-			20
12		279 #	-0-	-0-	-279			N	-0-			20
01		248 #	85	-0-	-163	85 3		N	-0-			20
02		196 #	NO RPT	-0-	-196			N	NO RPT			20

MCENTIRE 26		WELL #: 2601		RRCID -> 253818		COMPL. DATE 06/13/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7047 - 7351		
09		459 R	459	-0-	-0-	459 3		Y	-0-			6
10		558 #	412	-0-	-146	412 3		Y	-0-			6
11		540 #	188	-0-	-352	188 3		Y	-0-			6
12		465 #	-0-	-0-	-465			Y	-0-			6
01		465 #	428	-0-	-37	428 3		Y	-0-			6
02		420 #	NO RPT	-0-	-420			Y	NO RPT			6

MCENTIRE -C-		WELL #: 2		RRCID -> 263987		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7357 - 7588		
09		270 #	167	-0-	-103	167 3		N	-0-			-0-
10		186 #	108	-0-	-78	108 3		N	-0-			-0-
11		251 R	251	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-
12		186 #	-0-	-0-	-186			N	-0-			-0-
01		260 R	260	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
02		168 #	NO RPT	-0-	-168			N	NO RPT			-0-

MCENTIRE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 264024		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7300 - 7474		
09		270 #	165	-0-	-105	165 3		N	-0-			-0-
10		217 #	108	-0-	-109	108 3		N	-0-			-0-
11		252 R	252	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
12		186 #	-0-	-0-	-186			N	-0-			-0-
01		260 R	260	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
02		168 #	NO RPT	-0-	-168			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958										
GUNTER "25"				WELL #:	1R	RRCID ->	255885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7507	- 8045	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)		AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
09		150 #	148	-0-	-2	-0-		148	2	N	-0-			-0-
10		155 #	142	-0-	-13	-0-		142	2	N	-0-			-0-
11		150 #	138	-0-	-12	-0-		138	2	N	-0-			-0-
12		155 #	138	-0-	-17	-0-		138	2	N	-0-			-0-
01		192 R	192	-0-	-0-	-0-		192	2	N	-0-			-0-
*02		183 R	183	-0-	-0-	-0-		183	2	N	-0-			-0-

FOSTER "33"				WELL #:	1	RRCID ->	259511	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	8362	PERF. 7856	- 7974	
09		312 R	312	-0-	-0-	-0-		312	2	Y	-0-			-0-
10		310 #	298	-0-	-12	-0-		298	2	Y	-0-			-0-
11		300 #	288	-0-	-12	-0-		288	2	Y	-0-			-0-
12		310 #	280	-0-	-30	-0-		280	2	Y	-0-			-0-
01		310 #	296	-0-	-14	-0-		296	2	Y	-0-			-0-
02		280 #	253	-0-	-27	-0-		253	2	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN)				20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #:	5	RRCID ->	148896	COMPL. DATE	11/19/1992	TOTAL DEPTH	8625	PERF. N/A		
09		300 N	12	-0-	-288	-0-		2	1	10	3	Y	-0-	-0-
10		372 N	151	-0-	-221	-0-		18	1	132	3	Y	-0-	-0-
								1	4					
11		702 N	702	-0-	-0-	-0-		71	1	564	3	Y	-0-	-0-
								67	4					
12		511 N	511	-0-	-0-	-0-		46	1	447	3	Y	-0-	-0-
								18	4					
01		431 N	431	-0-	-0-	-0-		47	1	367	3	Y	1	1 0
								16	4	1	9			
02		532 N	329	-0-	-203	-0-		32	1	287	3	Y	-0-	-0-
								10	4					

GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #:	6	RRCID ->	148897	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	8585	PERF. N/A		
09		480 N	246	-0-	-234	-0-		28	1	217	3	Y	-0-	-0-
								1	4					
10		434 N	259	-0-	-175	-0-		31	1	227	3	Y	-0-	-0-
								1	4					
11		270 N	196	-0-	-74	-0-		20	1	157	3	Y	-0-	-0-
								19	4					
12		271 N	271	-0-	-0-	-0-		25	1	236	3	Y	-0-	-0-
								10	4					
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-		35	1	272	3	Y	-0-	-0-
								11	4					
02		196 N	16	-0-	-180	-0-		2	1	14	3	Y	-0-	-0-

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

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 N	73	-0-	-77	-0-	8	1	65	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	Y	-0-	-0-	-0-
						14	4						
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	Y	-0-	-0-	-0-
						3	4						
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	Y	-0-	-0-	-0-
						6	4						
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	11	1	96	3	Y	-0-	-0-	-0-
						3	4						

 GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

09	120 N	109	-0-	-11	-0-	13	1	95	3	Y	-0-	-0-	-0-
						1	4						
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	132	3	Y	-0-	-0-	-0-
						1	4						
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	182	3	Y	-0-	-0-	-0-
						22	4						
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	Y	-0-	-0-	-0-
						6	4						
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	245	3	Y	-0-	-0-	-0-
						10	4						
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	190	3	Y	-0-	-0-	-0-
						6	4						

 COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	Y	-0-	-0-	-0-
						3	4						
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	311	3	Y	-0-	-0-	-0-
						1	4						
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	24	1	273	3	Y	-0-	-0-	-0-
						32	4						
12	341 N	304	-0-	-37	-0-	21	1	272	3	Y	-0-	-0-	-0-
						11	4						
01	341 N	277	-0-	-64	-0-	21	1	246	3	Y	-0-	-0-	-0-
						10	4						
02	308 N	245	-0-	-63	-0-	19	1	218	3	Y	-0-	-0-	-0-
						8	4						

 COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	Y	-0-	-0-	-0-
						2	4						
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	312	3	Y	-0-	-0-	-0-
						3	4						
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	23	1	269	3	Y	-0-	-0-	-0-
						32	4						
12	341 N	278	-0-	-63	-0-	19	1	249	3	Y	-0-	-0-	-0-
						10	4						
01	341 N	234	-0-	-107	-0-	17	1	208	3	Y	-0-	-0-	-0-
						9	4						
02	308 N	195	-0-	-113	-0-	15	1	174	3	Y	-0-	-0-	-0-
						6	4						

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113															
STERLING 'P' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149814		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
STERLING 'P' FEE										WELL #: 8		RRCID -> 149815		COMPL. DATE 11/28/1992		TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A	
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	Y	16	16	0	1		
							3	4	18	9							
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	17	1	208	3	Y	12	12	0	1		
							1	4	13	9							
11	270	N	217	-0-	-53	-0-	15	1	170	3	Y	10	10	0	1		
							21	4	11	9							
12	279	N	194	-0-	-85	-0-	13	1	166	3	Y	7	8	0	-0-		
							7	4	8	9							
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	17	1	208	3	Y	8	8	0	-0-		
							9	4	9	9							
02	196	N	153	-0-	-43	-0-	11	1	125	3	Y	13	12	0	1		
							3	4	14	9							
STERLING 'S' FEE										WELL #: 6		RRCID -> 149816		COMPL. DATE 09/14/1992		TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
STERLING 'S' FEE										WELL #: 7		RRCID -> 149817		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
STERLING 'T' FEE										WELL #: 12		RRCID -> 149819		COMPL. DATE 03/07/1991		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A	
*09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-		
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING -U- FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STERLING -U- FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149821		COMPL. DATE 04/08/1991			TOTAL DEPTH 8400			PERF. N/A		
09	360 N	335	-0-	-25	-0-	39	1	294	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	41	1	303	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	342	3	Y	-0-			-0-
						40	4							
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	37	1	350	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	56	1	421	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
*02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	50	1	429	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
STERLING 'U' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149822		COMPL. DATE 09/09/1992			TOTAL DEPTH 8550			PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STERLING 'U' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 149823		COMPL. DATE 10/01/1992			TOTAL DEPTH 8420			PERF. N/A		
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	47	1	361	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	44	1	325	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
*01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149825		COMPL. DATE 05/17/1994			TOTAL DEPTH 8550			PERF. 8152 - 8419		
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	25	-0-	-65	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	93 N	20	-0-	-73	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149826		COMPL. DATE 10/19/1992			TOTAL DEPTH 8620			PERF. N/A		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
GLASSCOCK "S" FEE		WELL #:		1	RRCID -> 149832	COMPL. DATE 12/06/1989	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	32 1	237 3	Y	-0-			-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	46 1	345 3	Y	-0-			-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	44 1	358 3	Y	-0-			-0-
12	279 N	223	-0-	-56	-0-	20 1	196 3	Y	-0-			-0-
01	341 N	200	-0-	-141	-0-	23 1	170 3	Y	-0-			-0-
02	308 N	154	-0-	-154	-0-	16 1	134 3	Y	-0-			-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		2	RRCID -> 149833	COMPL. DATE 08/31/1992	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A				
09	210 N	7	-0-	-203	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
10	248 N	95	-0-	-153	-0-	11 1	84 3	Y	-0-			-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	53 1	424 3	Y	-0-			-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	41 1	402 3	Y	-0-			-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	48 1	366 3	Y	-0-			-0-
*02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	34 1	285 3	Y	-0-			-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		3	RRCID -> 149834	COMPL. DATE 10/24/1992	TOTAL DEPTH 8635	PERF. N/A				
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	22 1	163 3	Y	-0-			-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	33 1	240 3	Y	-0-			-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	36 1	288 3	Y	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	24 1	232 3	Y	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	32 1	244 3	Y	-0-			-0-
02	280 N	220	-0-	-60	-0-	22 1	192 3	Y	-0-			-0-

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

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 7		RRCID -> 149838		COMPL. DATE 12/19/1992			TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	234	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	46	1	337	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	41	1	330	3	Y	-0-		-0-
						38	4						
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	23	1	224	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	42	1	317	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
02	392 N	285	-0-	-107	-0-	29	1	248	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149839		COMPL. DATE 01/15/1993			TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A				
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	30	1	229	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
10	310 N	12	-0-	-298	-0-	2	1	10	3	Y	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	297	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	40	1	300	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
*02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	286	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149840		COMPL. DATE 07/29/1993			TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A				
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	26	1	196	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	42	1	312	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	39	1	304	3	Y	-0-		-0-
						35	4						
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	216	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
01	341 N	286	-0-	-55	-0-	31	1	245	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
02	364 N	220	-0-	-144	-0-	22	1	192	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149841		COMPL. DATE 09/07/1993			TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A				
09	480 N	12	-0-	-468	-0-	2	1	10	3	Y	-0-		-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-		-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	34	1	335	3	Y	-0-		-0-
						14	4						
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	32	1	244	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	190	3	Y	-0-		-0-
						7	4						

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK		
		WELL #:	11	RRCID -> 149842	COMPL. DATE 02/09/1994	TOTAL DEPTH 8590	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	10 1 1 4	76 3	Y -0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15 1 1 4	110 3	Y -0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	17 1 16 4	133 3	Y -0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9 1 3 4	93 3	Y -0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	12 1 4 4	99 3	Y -0-
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	8 1 3 4	77 3	Y -0-
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A								
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	31 1 3 4	239 3	Y -0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	44 1 2 4	321 3	Y -0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	46 1 43 4	371 3	Y -0-
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	22 1 10 4	216 3	Y -0-
01	372 N	287	-0-	-85	-0-	33 1 10 4	244 3	Y -0-
02	420 N	220	-0-	-200	-0-	22 1 8 4	190 3	Y -0-
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149845 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A								
09	300 N	252	-0-	-48	-0-	30 1 1 4	221 3	Y -0-
10	310 N	278	-0-	-32	-0-	33 1 1 4	244 3	Y -0-
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	22 1 20 4	171 3	Y -0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	21 1 8 4	209 3	Y -0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	35 1 11 4	269 3	Y -0-
*02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	27 1 8 4	236 3	Y -0-
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A								
09	390 N	230	-0-	-160	-0-	27 1 1 4	202 3	N -0-
10	341 N	266	-0-	-75	-0-	31 1 1 4	234 3	N -0-
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	22 1 21 4	177 3	N -0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	25 1 11 4	247 3	N -0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	67 1 21 4	514 3	N -0-
*02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	117 1 34 4	1012 3 3 9	N 3 0 -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	17	1	130	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	18	1	135	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	12	1	95	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	42	1	315	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	49	1	422	3	Y	-0-					-0-
						14	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	70	1	528	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	55	1	407	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	570 N	297	-0-	-273	-0-	30	1	239	3	Y	-0-					-0-
						28	4									
12	620 N	330	-0-	-290	-0-	29	1	289	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	62	1	470	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
*02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	53	1	456	3	Y	26	24	0			2
						15	4		29	9						

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	36	1	263	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	35	1	256	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	300 N	225	-0-	-75	-0-	22	1	182	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	27	1	264	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	40	1	301	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	218	3	Y	34	32	0			2
						7	4		37	9						

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'U' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK		
		WELL #:	8	RRCID -> 149863	COMPL. DATE 10/16/1992	TOTAL DEPTH 8535	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	450 N	373	-0-	-77	-0-	43 1 3 4	327 3 Y -0-	-0-
10	434 N	351	-0-	-83	-0-	41 1 2 4	308 3 Y -0-	-0-
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	39 1 36 4	309 3 Y -0-	-0-
12	372 N	300	-0-	-72	-0-	27 1 10 4	263 3 Y -0-	-0-
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	36 1 11 4	275 3 Y -0-	-0-
02	364 N	307	-0-	-57	-0-	31 1 9 4	267 3 Y -0-	-0-
STERLING 'U' FEE		WELL #:	9	RRCID -> 149864	COMPL. DATE 08/02/1993	TOTAL DEPTH 8440	PERF. N/A	
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	32 1 1 4	241 3 Y -0-	-0-
10	279 N	236	-0-	-43	-0-	28 1 1 4	207 3 Y -0-	-0-
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	27 1 25 4	217 3 Y -0-	-0-
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	24 1 9 4	230 3 Y -0-	-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	37 1 11 4	282 3 Y -0-	-0-
*02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	33 1 9 4	287 3 Y -0-	-0-
STERLING 'U' FEE		WELL #:	10	RRCID -> 149865	COMPL. DATE 10/24/1993	TOTAL DEPTH 8440	PERF. N/A	
09	480 N	466	-0-	-14	-0-	55 1 4 4	407 3 Y -0-	-0-
10	496 N	418	-0-	-78	-0-	49 1 3 4	366 3 Y -0-	-0-
11	540 N	472	-0-	-68	-0-	46 1 45 4	381 3 Y -0-	-0-
12	496 N	393	-0-	-103	-0-	35 1 14 4	344 3 Y -0-	-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	52 1 17 4	398 3 Y -0-	-0-
*02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	48 1 14 4	404 3 Y -0-	-0-
STERLING 'W' FEE		WELL #:	2	RRCID -> 149871	COMPL. DATE 12/07/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
STERLING 'W' FEE		WELL #:	3	RRCID -> 149873	COMPL. DATE 12/01/1993	TOTAL DEPTH 8475	PERF. N/A	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
STERLING 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 12 RRCID -> 150596 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347														
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 3 RRCID -> 150707 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380														
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424														
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	35	1	264	3	Y	-0-		-0-
							2	4						
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	34	1	255	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
11	300	N	217	-0-	-83	-0-	22	1	175	3	Y	-0-		-0-
							20	4						
12	310	N	244	-0-	-66	-0-	22	1	214	3	Y	-0-		-0-
							8	4						
01	279	N	179	-0-	-100	-0-	20	1	152	3	Y	-0-		-0-
							7	4						
*02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	70	1	604	3	Y	-0-		-0-
							21	4						

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//	20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//	148113								
STERLING 'Y' FEE			WELL #:	5	RRCID ->	150870	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	8068 - 8281
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		868 N	868	-0-	-0-	61 1	752 3	Y	45	44	0	3
						5 4	50 9					
10		886 N	886	-0-	-0-	67 1	780 3	Y	32	34	0	1
						4 4	35 9					
11		840 N	792	-0-	-48	54 1	639 3	Y	23	23	0	1
						74 4	25 9					
12		899 N	663	-0-	-236	44 1	575 3	Y	18	18	0	1
						24 4	20 9					
01		899 N	809	-0-	-90	59 1	691 3	Y	27	27	0	1
						29 4	30 9					
*02		746 N	746	-0-	-0-	54 1	629 3	Y	37	35	0	3
						22 4	41 9					

STERLING "T" FEE			WELL #:	10	RRCID ->	151296	COMPL. DATE	02/25/1986	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	N/A
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING "T" FEE			WELL #:	9	RRCID ->	151404	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7789 - 8190
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE			WELL #:	11	RRCID ->	151569	COMPL. DATE	09/04/1994	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8083 - 8297
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE			WELL #:	6	RRCID ->	151570	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	8635	PERF.	8200 - 8386
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAGAN 'H' FEE			WELL #:	1	RRCID ->	152831	COMPL. DATE	11/07/1994	TOTAL DEPTH	8665	PERF.	8205 - 8415
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//	20101	500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113											
STERLING 'AA' FEE		WELL #:	1		RRCID -> 154214	COMPL. DATE 11/10/1994	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8093	- 8378			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MAHAFFEY, P.T.		WELL #:	2		RRCID -> 154215	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7736	- 7848			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #:	11		RRCID -> 154537	COMPL. DATE 03/30/1994	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	7912	- 8156			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

REAGAN 'G' FEE		WELL #:	1		RRCID -> 154622	COMPL. DATE 05/04/1995	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8282	- 8412			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STERLING 'AA' FEE		WELL #:	4		RRCID -> 154766	COMPL. DATE 06/13/1995	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8169	- 8364			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:	7		RRCID -> 154775	COMPL. DATE 06/10/1994	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	8104	- 8518			
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	39	1	288	3	Y	-0-		-0-
								2						
								4						
10	341	N	290	-0-	-51	-0-	34	1	255	3	Y	-0-		-0-
								1						
								4						
11	300	N	243	-0-	-57	-0-	24	1	191	3	Y	5	5 0	-0-
								22						
								4						
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	34	1	329	3	Y	20	19 0	1
								13						
								4						
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	69	1	531	3	Y	2	3 0	-0-
								22						
								4						
*02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	50	1	431	3	Y	-0-		-0-
								15						
								4						

				//CONT.//	20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
				//CONT.//	148113								
				WELL #:	8	RRCID ->	154776	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8032	- 8462
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

				WELL #:	14	RRCID ->	155142	COMPL. DATE	03/29/1994	TOTAL DEPTH	8615	PERF. 8108	- 8500
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

				WELL #:	15	RRCID ->	155143	COMPL. DATE	07/11/1994	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8101	- 8518
09	300 N	274	-0-	-26	-0-	32	1	240	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	37	1	282	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	26	1	205	3	Y	-0-		-0-
						24	4						
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	274	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	75	1	574	3	Y	-0-		-0-
						24	4						
*02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	75	1	641	3	Y	16	15 0	1
						23	4	18	9				

				WELL #:	7	RRCID ->	155822	COMPL. DATE	09/27/1992	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8014	- 8397
09	360 N	354	-0-	-6	-0-	41	1	311	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
10	372 N	320	-0-	-52	-0-	37	1	282	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	39	1	308	3	Y	-0-		-0-
						36	4						
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	32	1	310	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	49	1	375	3	Y	-0-		-0-
						16	4						
*02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	44	1	380	3	Y	-0-		-0-
						14	4						

				WELL #:	16	RRCID ->	155876	COMPL. DATE	08/14/1986	TOTAL DEPTH	8265	PERF. 7862	- 8126
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	40	1	485	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	33	1	386	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	29	1	345	3	Y	-0-		-0-
						40	4						
12	434 N	336	-0-	-98	-0-	23	1	301	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
01	434 N	350	-0-	-84	-0-	26	1	311	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
02	392 N	320	-0-	-72	-0-	25	1	285	3	Y	-0-		-0-
						10	4						

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE-ANDREWS UNIT		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 155879	COMPL. DATE 10/24/1984	TOTAL DEPTH 8370	PERF. 7978 - 8298					
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	41 1 4 4	503 3	Y	-0-			-0-
10	558 N	397	-0-	-161	-0-	30 1 3 4	364 3	Y	-0-			-0-
11	510 N	321	-0-	-189	-0-	23 1 31 4	267 3	Y	-0-			-0-
12	527 N	374	-0-	-153	-0-	25 1 14 4	335 3	Y	-0-			-0-
01	403 N	268	-0-	-135	-0-	21 1 10 4	237 3	Y	-0-			-0-
*02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	45 1 18 4	526 3	Y	-0-			-0-
STERLING "T" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 155882	COMPL. DATE 10/25/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7874 - 8221					
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	45 1 2 4	339 3	Y	-0-			-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	41 1 1 4	300 3	Y	-0-			-0-
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	31 1 29 4	246 3	Y	-0-			-0-
12	403 N	309	-0-	-94	-0-	28 1 11 4	270 3	Y	-0-			-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	44 1 15 4	339 3	Y	-0-			-0-
*02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	35 1 10 4	301 3	Y	-0-			-0-
STERLING "T" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 155883	COMPL. DATE 01/19/1982	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7824 - 8162					
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	45 1 2 4	339 3	Y	-0-			-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	40 1 1 4	301 3	Y	-0-			-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	29 1 27 4	230 3	Y	-0-			-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	26 1 11 4	256 3	Y	-0-			-0-
01	279 N	180	-0-	-99	-0-	20 1 7 4	153 3	Y	-0-			-0-
02	252 N	245	-0-	-7	-0-	24 1 7 4	214 3	Y	-0-			-0-
STERLING 'T' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 155885	COMPL. DATE 10/24/1983	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 7799 - 8178					
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	40 1 2 4	301 3	Y	-0-			-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	37 1 1 4	277 3	Y	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	32 1 30 4	262 3	Y	-0-			-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	37 1 15 4	358 3	Y	-0-			-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	33 1 10 4	246 3	Y	-0-			-0-
*02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	37 1 10 4	323 3	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
GLASSCOCK "AB" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 156570	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8655	PERF. 8063	-	8474
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

STERLING "T" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156572	COMPL. DATE 08/17/1993	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7770	-	8157	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 157131	COMPL. DATE 04/01/1994	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7916	-	8272	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 157132	COMPL. DATE 09/15/1992	TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7847	-	8041	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

REAGAN 'H' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 157133	COMPL. DATE 07/22/1995	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8139	-	8492	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

STERLING 'P' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 157135	COMPL. DATE 09/23/1992	TOTAL DEPTH	7965	PERF. 7584	-	7853	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 157136	COMPL. DATE 01/03/1993	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7904	-	8224	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
COPE, E. B.			WELL #: 8			RRCID -> 160026			COMPL. DATE 12/07/1983			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		330 N	311	-0-	-19	-0-	23 1	286 3	Y	-0-				-0-
							2 4							
10		310 N	272	-0-	-38	-0-	21 1	250 3	Y	-0-				-0-
							1 4							
11		300 N	259	-0-	-41	-0-	18 1	216 3	Y	-0-				-0-
							25 4							
12		310 N	294	-0-	-16	-0-	20 1	263 3	Y	-0-				-0-
							11 4							
01		279 N	268	-0-	-11	-0-	21 1	237 3	Y	-0-				-0-
							10 4							
02		252 N	219	-0-	-33	-0-	17 1	196 3	Y	-0-				-0-
							6 4							

COPE, E. B. "B"			WELL #: 3			RRCID -> 160030			COMPL. DATE 11/24/1983			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130		
09		420 N	336	-0-	-84	-0-	25 1	309 3	Y	-0-				-0-
							2 4							
10		372 N	337	-0-	-35	-0-	26 1	310 3	Y	-0-				-0-
							1 4							
11		360 N	322	-0-	-38	-0-	23 1	268 3	Y	-0-				-0-
							31 4							
12		341 N	275	-0-	-66	-0-	19 1	245 3	Y	-0-				-0-
							11 4							
01		341 N	208	-0-	-133	-0-	16 1	184 3	Y	-0-				-0-
							8 4							
02		308 N	170	-0-	-138	-0-	13 1	152 3	Y	-0-				-0-
							5 4							

STERLING "S" FEE			WELL #: 4			RRCID -> 160031			COMPL. DATE 02/12/1985			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STERLING "T" FEE			WELL #: 4			RRCID -> 160032			COMPL. DATE 01/16/1982			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192		
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	2 1	19 3	Y	-0-				-0-
							5 1	36 3	Y	-0-				-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	7 1	57 3	Y	-0-				-0-
							6 4							-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	9 1	85 3	Y	-0-				-0-
							3 4							-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	38 1	291 3	Y	-0-				-0-
							12 4							-0-
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	48 1	409 3	Y	-0-				-0-
							14 4							-0-
*02		471 N	471	-0-	-0-	-0-								-0-

REAGAN 'I' FEE			WELL #: 1			RRCID -> 162581			COMPL. DATE 03/26/1997			TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
STERLING "S" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164423		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

COPE-ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170202		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335		
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	34 1	415 3	Y	-0-	-0-
						3 4				
10	620 N	343	-0-	-277	-0-	27 1	315 3	Y	-0-	-0-
						1 4				
11	420 N	263	-0-	-157	-0-	18 1	219 3	Y	-0-	-0-
						26 4				
12	465 N	295	-0-	-170	-0-	20 1	265 3	Y	-0-	-0-
						10 4				
01	341 N	226	-0-	-115	-0-	17 1	201 3	Y	-0-	-0-
						8 4				
*02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	39 1	454 3	Y	-0-	-0-
						15 4				

COPE, E. B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 170203		COMPL. DATE 10/04/1981		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "T" FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
		WELL #: 11		RRCID -> 170206		COMPL. DATE 01/16/1982			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 7843 - 8147				
09		428 N	428	-0-	-0-		50 1 3 4	375 3		Y	-0-			-0-		
10		340 N	340	-0-	-0-		39 1 2 4	299 3		Y	-0-			-0-		
11		300 N	247	-0-	-53		25 1 24 4	198 3		Y	-0-			-0-		
12		310 N	290	-0-	-20		26 1 10 4	254 3		Y	-0-			-0-		
01		310 N	236	-0-	-74		26 1 8 4	202 3		Y	-0-			-0-		
*02		344 N	344	-0-	-0-		34 1 11 4	299 3		Y	-0-			-0-		
		COPE, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 170342		COMPL. DATE 01/16/1981			TOTAL DEPTH 8441			PERF. 7860 - 8206		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
		REAGAN 'G' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 181628		COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 8513			PERF. 8068 - 8444		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
		STERLING 'X' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 193279		COMPL. DATE 10/18/2002			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 7802 - 8178		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
		COPE-SEALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193533		COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 8415			PERF. 8120 - 8323		
09		360 N	328	-0-	-32		24 1 2 4	302 3		Y	-0-			-0-		
10		341 N	310	-0-	-31		24 1 1 4	285 3		Y	-0-			-0-		
11		390 N	390	-0-	-0-		27 1 38 4	325 3		Y	-0-			-0-		
12		378 N	378	-0-	-0-		25 1 14 4	339 3		Y	-0-			-0-		
01		375 N	375	-0-	-0-		29 1 14 4	332 3		Y	-0-			-0-		
02		308 N	264	-0-	-44		20 1 8 4	236 3		Y	-0-			-0-		

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE-SEALE UNIT		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
COPE-SEALE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 193534	COMPL. DATE 11/19/2002	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7988	-	8278					
09	360 N	299	-0-	-61	-0-	23 1	274	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	26 1	312	3	Y	-0-					-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	29 1	348	3	Y	-0-					-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	41 4	428	3	Y	-0-					-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	32 1	284	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	203	-0-	-77	-0-	17 4	182	3	Y	-0-					-0-
COPE, E. B. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 195425	COMPL. DATE 02/24/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7886	-	8115					
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	26 1	323	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	253	-0-	-57	-0-	2 4	232	3	Y	-0-					-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	20 1	302	3	Y	-0-					-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	1 4	333	3	Y	-0-					-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	25 1	277	3	Y	-0-					-0-
02	336 N	149	-0-	-187	-0-	35 4	133	3	Y	-0-					-0-
COPE, E. B. "B"				WELL #: 4	RRCID -> 195426	COMPL. DATE 04/10/2003	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 7946	-	8212					
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	24 4	197	3	Y	-0-					-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16 1	228	3	Y	-0-					-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	1 4	208	3	Y	-0-					-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	17 1	216	3	Y	-0-					-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	24 4	184	3	Y	-0-					-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	16 1	163	3	Y	-0-					-0-
STERLING "T" FEE				WELL #: 3	RRCID -> 198428	COMPL. DATE 08/25/2003	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7771	-	8134					
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	8 4	451	3	Y	-0-					-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	14 1	334	3	Y	-0-					-0-
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	1 4	271	3	Y	-0-					-0-
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	34 1	319	3	Y	-0-					-0-
01	372 N	101	-0-	-271	-0-	31 4	87	3	Y	-0-					-0-
02	308 N	232	-0-	-76	-0-	33 1	201	3	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "T" FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STERLING "T" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 198431	COMPL. DATE 08/31/2003	TOTAL DEPTH 8265	PERF. 7878 - 8214					
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	32 1 2 4	245 3	Y	-0-			-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	30 1 1 4	220 3	Y	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	24 1 23 4	194 3	Y	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	24 1 9 4	227 3	Y	-0-			-0-
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	21 1 7 4	167 3	Y	-0-			-0-
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	24 1 7 4	201 3	Y	-0-			-0-
STERLING 'T' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 198432	COMPL. DATE 09/03/2003	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7801 - 8177					
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	60 1 4 4	450 3	Y	-0-			-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	50 1 3 4	380 3	Y	-0-			-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	40 1 37 4	323 3	Y	-0-			-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	41 1 17 4	406 3	Y	-0-			-0-
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	89 1 28 4	677 3	Y	-0-			-0-
*02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	81 1 24 4	700 3	Y	-0-			-0-
STERLING "T" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 202035	COMPL. DATE 09/22/2003	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 7921 - 8174					
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	45 1 2 4	339 3	Y	-0-			-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	42 1 1 4	309 3	Y	-0-			-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	34 1 32 4	278 3	Y	-0-			-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	33 1 13 4	319 3	Y	-0-			-0-
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	28 1 9 4	218 3	Y	-0-			-0-
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	26 1 7 4	218 3	Y	-0-			-0-
COPE, E. B.		WELL #: 14		RRCID -> 203713	COMPL. DATE 04/11/2004	TOTAL DEPTH 8240	PERF. 7884 - 8182					
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	26 1 3 4	314 3	Y	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	24 1 2 4	286 3	Y	-0-			-0-
11	330 N	318	-0-	-12	-0-	23 1 32 4	263 3	Y	-0-			-0-
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	21 1 11 4	284 3	Y	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24 1 11 4	280 3	Y	-0-			-0-
*02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	28 1 12 4	332 3	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	257	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	241	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	Y	-0-			-0-
						28	4							
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	18	1	236	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	16	1	183	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
02	252 N	189	-0-	-63	-0-	14	1	169	3	Y	-0-			-0-
						6	4							

STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

09	390 N	317	-0-	-73	-0-	37	1	278	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	341 N	236	-0-	-105	-0-	28	1	207	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	330 N	265	-0-	-65	-0-	27	1	213	3	Y	-0-			-0-
						25	4							
12	341 N	239	-0-	-102	-0-	21	1	209	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	34	1	257	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	31	1	261	3	Y	-0-			-0-
						9	4							

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	35	1	429	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	363	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	26	1	312	3	Y	-0-			-0-
						36	4							
12	403 N	309	-0-	-94	-0-	21	1	276	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
01	403 N	212	-0-	-191	-0-	16	1	188	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
02	336 N	292	-0-	-44	-0-	22	1	261	3	Y	-0-			-0-
						9	4							

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
COPE, E. B.		WELL #:		6	RRCID -> 204014	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8304	PERF. 7786 - 8224		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-	-0-	
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

COPE, E. B.		WELL #:		9	RRCID -> 204015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7854 - 8105	
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	25 1	316 3	Y	-0-	-0-
							2 4				
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	22 1	259 3	Y	-0-	-0-
							1 4				
11		330 N	273	-0-	-57	-0-	19 1	227 3	Y	-0-	-0-
							27 4				
12		341 N	249	-0-	-92	-0-	17 1	223 3	Y	-0-	-0-
							9 4				
01		279 N	243	-0-	-36	-0-	18 1	216 3	Y	-0-	-0-
							9 4				
02		252 N	235	-0-	-17	-0-	18 1	210 3	Y	-0-	-0-
							7 4				

COPE, E. B.		WELL #:		10	RRCID -> 204016	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8172	PERF. 7847 - 8098	
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	25 1	315 3	Y	-0-	-0-
							3 4				
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	22 1	267 3	Y	-0-	-0-
							1 4				
11		330 N	288	-0-	-42	-0-	21 1	239 3	Y	-0-	-0-
							28 4				
12		341 N	254	-0-	-87	-0-	17 1	227 3	Y	-0-	-0-
							10 4				
01		279 N	213	-0-	-66	-0-	16 1	189 3	Y	-0-	-0-
							8 4				
02		280 N	182	-0-	-98	-0-	14 1	163 3	Y	-0-	-0-
							5 4				

COPE, E. B.		WELL #:		13	RRCID -> 204019	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7790 - 8046	
09		360 N	342	-0-	-18	-0-	25 1	315 3	Y	-0-	-0-
							2 4				
10		341 N	293	-0-	-48	-0-	23 1	269 3	Y	-0-	-0-
							1 4				
11		330 N	291	-0-	-39	-0-	21 1	242 3	Y	-0-	-0-
							28 4				
12		341 N	286	-0-	-55	-0-	19 1	257 3	Y	-0-	-0-
							10 4				
01		279 N	151	-0-	-128	-0-	12 1	133 3	Y	-0-	-0-
							6 4				
02		280 N	130	-0-	-150	-0-	9 1	117 3	Y	-0-	-0-
							4 4				

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 15		RRCID -> 204020		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	390 N	374	-0-	-16	-0-	28 1	343 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	28 1	322 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	25 1	306 3	Y	-0-			-0-
						35 4						
12	372 N	315	-0-	-57	-0-	22 1	281 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
01	341 N	276	-0-	-65	-0-	21 1	245 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
*02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	29 1	341 3	Y	-0-			-0-
						12 4						

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 207899		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428		
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	28 1	218 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	37 1	270 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	23 1	185 3	Y	-0-			-0-
						22 4						
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	27 1	256 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
01	279 N	215	-0-	-64	-0-	24 1	183 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	29 1	253 3	Y	-0-			-0-
						8 4						

STERLING 'X' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 209351		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GLASSCOCK "W" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 218240		COMPL. DATE 07/09/1994				TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490		
09	270 N	216	-0-	-54	-0-	25 1	190 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	28 1	201 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
11	210 N	174	-0-	-36	-0-	17 1	141 3	Y	-0-			-0-
						16 4						
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	20 1	190 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	37 1	285 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
*02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	25 1	214 3	Y	-0-			-0-
						7 4						

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	244	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	Y	-0-			-0-
						27	4							
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	17	1	231	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	17	1	203	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	Y	-0-			-0-
						8	4							

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	588	3	Y	11	10	0	1
						4	4	12	9					
10	713 N	669	-0-	-44	-0-	52	1	606	3	Y	6	7	0	-0-
						4	4	7	9					
11	690 N	661	-0-	-29	-0-	46	1	543	3	Y	6	6	0	-0-
						65	4	7	9					
12	682 N	574	-0-	-108	-0-	38	1	508	3	Y	7	7	0	-0-
						20	4	8	9					
01	682 N	666	-0-	-16	-0-	49	1	574	3	Y	16	15	0	1
						25	4	18	9					
*02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	48	1	564	3	Y	18	18	0	1
						20	4	20	9					

STERLING 'P' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219684 COMPL. DATE 04/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7855

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 7 RRCID -> 219841 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296

09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	47	1	588	3	Y	24	23	0	2
						5	4	26	9					
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	54	1	629	3	Y	25	26	0	1
						3	4	28	9					
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	41	1	489	3	Y	22	22	0	1
						57	4	24	9					
12	589 N	531	-0-	-58	-0-	35	1	457	3	Y	19	19	0	1
						18	4	21	9					
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	59	1	682	3	Y	25	25	0	1
						29	4	28	9					
*02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	46	1	536	3	Y	29	28	0	2
						18	4	32	9					

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219846		COMPL. DATE 06/12/1945		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	4800		Y	542	529	0	36
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	4800		Y	496	510	0	22
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	4800		Y	517	508	0	31
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	4800		Y	466	469	0	28
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	4800		Y	450	458	0	20
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	4800		Y	383	374	0	29

STERLING 'P'		WELL #: 5		RRCID -> 219969		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 220035		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 220067		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 220455		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 225772		COMPL. DATE 06/04/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383				
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	33 1	406 3	Y	24	23 0	2
							3 4	26 9				
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	36 1	422 3	Y	23	24 0	1
							2 4	25 9				
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	33 1	393 3	Y	23	23 0	1
							46 4	25 9				
12	496	N	350	-0-	-146	-0-	23 1	295 3	Y	18	18 0	1
							12 4	20 9				
01	496	N	300	-0-	-196	-0-	22 1	251 3	Y	15	15 0	1
							10 4	17 9				
*02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	35 1	419 3	Y	29	28 0	2
							14 4	32 9				

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'AA' FEE			//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
REAGAN 'G' FEE			WELL #:	3	RRCID ->	234472	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	8690	PERF. 8285 - 8537
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
STERLING 'S' FEE			WELL #:	8	RRCID ->	236236	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	8147	PERF. 7953 - 8017
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK FEE			WELL #:	1	RRCID ->	236869	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	8680	PERF. 8203 - 8478
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
REAGAN 'H' FEE			WELL #:	5	RRCID ->	238318	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8118 - 8520
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
REAGAN 'I' FEE			WELL #:	2	RRCID ->	240484	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	8580	PERF. 8092 - 8440
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'U' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		300 N	280	-0-	-20	-0-	32 1	246 3	Y		-0-			-0-
10		279 N	258	-0-	-21	-0-	2 4	226 3	Y		-0-			-0-
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	31 1	257 3	Y		-0-			-0-
12		287 N	287	-0-	-0-	-0-	1 4	251 3	Y		-0-			-0-
01		248 N	224	-0-	-24	-0-	32 1	191 3	Y		-0-			-0-
02		252 N	197	-0-	-55	-0-	30 4	171 3	Y		-0-			-0-
							25 1							
							11 4							
							8 4							
							20 1							
							6 4							
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 245580		COMPL. DATE 03/01/2001			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8204 - 8390					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STERLING -S- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 269110		COMPL. DATE 12/28/1982			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057					
*09		644 N	644	-0-	-0-	-0-	47 1	582 3	N		9	9 0		-0-
*10		651 N	368	-0-	-283	-0-	5 4	311 3	N		26	24 0		2
*11		686 N	686	-0-	-0-	-0-	27 1	547 3	N		26	27 0		1
*12		651 N	558	-0-	-93	-0-	1 4	483 3	N		16	17 0		-0-
*01		615 N	615	-0-	-0-	-0-	46 1	530 3	N		15	15 0		-0-
*02		619 N	619	-0-	-0-	-0-	20 4	530 3	N		24	22 0		2
							46 1	26 9						
							22 4							
							45 1							
							18 4							
HUNT OIL COMPANY DOOLEY, B. F.		WELL #: 2		RRCID -> 119983		COMPL. DATE 04/17/1980			TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8135 - 8420					
09		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2			Y	-0-			-0-
10		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2			Y	-0-			-0-
11		390 N	345	-0-	-45	-0-	345 2			Y	-0-			-0-
12		528 N	528	-0-	-0-	-0-	64 4			Y	-0-			-0-
01		639 N	639	-0-	-0-	-0-	37 1			Y	-0-			-0-
*02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	20 4			Y	-0-			-0-
							46 1							
							22 4							
							45 1							
							18 4							
DOOLEY, B. F.		WELL #: 1		RRCID -> 120914		COMPL. DATE 05/02/1979			TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202					
09		543 N	543	-0-	-0-	-0-	535 2	8 9	Y		7	9 1		5
10		501 N	501	-0-	-0-	-0-	493 2	8 9	Y		7	6 1		6
11		352 N	352	-0-	-0-	-0-	345 2	7 9	Y		6	6 1		6
12		473 N	473	-0-	-0-	-0-	462 2	11 9	Y		10	6 1		10
01		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		Y		-0-	10 1		-0-
*02		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		Y		-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY DOOLEY, B. F.		//CONT.//	20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK			
		//CONT.//	416330						
		WELL #:	3	RRCID -> 121001	COMPL. DATE 10/03/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8159 - 8229	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WATSON, J. E. "A"		WELL #:	2	RRCID -> 130793	COMPL. DATE 04/01/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8027 - 8333	
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2			80
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2			80
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2			80
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2			80
*01	217 N	121	-0-	-96	-0-	121 3			80
*02	168 N	55	-0-	-113	-0-	47 3	8 9	Y	87

ESTELLE COUNCIL "70"		WELL #:	1	RRCID -> 134497	COMPL. DATE 09/01/1980	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8214 - 8464	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ESTELLE COUNCIL "70"		WELL #:	2	RRCID -> 134498	COMPL. DATE 11/01/1980	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8238 - 8270	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

COPE, R. L.		WELL #:	3	RRCID -> 153090	COMPL. DATE 11/05/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8008 - 8187	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

COPE, R. L.		WELL #:	4	RRCID -> 153091	COMPL. DATE 09/27/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8000 - 8233	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

COPE, R. L.		WELL #:	6	RRCID -> 153092	COMPL. DATE 03/16/1982	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 7987 - 8394	
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	471 2	6 9	Y	4
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	484 2	6 9	Y	4
11	450 N	389	-0-	-61	-0-	388 2	1 9	Y	1
12	496 N	417	-0-	-79	-0-	417 2		Y	-0-
*01	496 N	389	-0-	-107	-0-	389 3		Y	-0-
*02	364 N	305	-0-	-59	-0-	305 3		Y	-0-

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
 COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

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

 COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CRAVENS, P. L. WELL #: 1 RRCID -> 153099 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8078 - 8350

09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
11	600 N	413	-0-	-187	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
12	496 N	372	-0-	-124	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
01	527 N	322	-0-	-205	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
*02	392 N	257	-0-	-135	-0-	255	3	2	9	Y	2	1	1			1

 CRAVENS, P. L. WELL #: 2 RRCID -> 153100 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
11	420 N	295	-0-	-125	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
01	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	372	3	31	9	Y	28	10	1			18

 GLASS, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 153101 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7654 - 8363

09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
*02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-

 GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY TERRY, I. W.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 416330	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
TERRY, I. W.		WELL #: 3		RRCID -> 153112	COMPL. DATE 04/25/1980	TOTAL DEPTH 8335	PERF. 7827	-		8217		
09	180 N	136	-0-	-44	-0-	136 2						-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2						-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2						-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2						-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3						-0-
*02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3						-0-
TERRY, I. W.		WELL #: 4		RRCID -> 153114	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7933	-		8247		
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 2						-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2						-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 2						-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2						-0-
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3						-0-
*02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	391 3	25 9	Y	23			23
TERRY, I. W.		WELL #: 5		RRCID -> 153115	COMPL. DATE 06/27/1980	TOTAL DEPTH 8627	PERF. 8121	-		8398		
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	322 2	3 9	Y	3	3 1		4
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		Y	-0-			4
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	476 2	3 9	Y	3			7
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		Y	-0-			7
*01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		Y	-0-	3 1		4
*02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	672 3	9 9	Y	8	1 1	1 3	10
TERRY, I. W.		WELL #: 9		RRCID -> 153116	COMPL. DATE 09/09/1980	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 7974	-		8206		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TERRY, I. W.		WELL #: 10		RRCID -> 153117	COMPL. DATE 07/22/1981	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7870	-		8276		
09	180 N	123	-0-	-57	-0-	123 2		Y	-0-			-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		Y	-0-			-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		Y	-0-			-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		Y	-0-			-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		Y	-0-			-0-
*02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		Y	-0-			-0-
TERRY, I. W.		WELL #: 13		RRCID -> 153119	COMPL. DATE 11/24/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7898	-		8277		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	25	-0-	25	25	25 2		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	449	-0-	449	474	449 3		Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	521	-0-	521	995	521 3		Y	-0-			-0-
TERRY, I. W. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 153126	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8143	-		8394		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY TERRY, I. W. "A"		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 416330		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 2		RRCID -> 153128		COMPL. DATE 05/29/1980		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TERRY, I. W. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 153129		COMPL. DATE 07/24/1980		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 153131		COMPL. DATE 05/12/1973		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 153132		COMPL. DATE 07/26/1980		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375				
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	Y	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	Y	-0-			-0-
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	Y	-0-			-0-

GLASS, D. L.		WELL #: 2		RRCID -> 157749		COMPL. DATE 03/01/1981		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASS, D. L.		WELL #: 4		RRCID -> 157754		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASS, D. L.		WELL #: 9		RRCID -> 157761		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8011 - 8421				
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	Y	-0-			-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	317	-0-	-103	-0-	317	2	Y	-0-			-0-
12	558 N	326	-0-	-232	-0-	326	2	Y	-0-			-0-
01	527 N	380	-0-	-147	-0-	380	3	Y	-0-			-0-
*02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY WATSON, J. E.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 416330	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3			RRCID -> 157763	COMPL. DATE 01/26/1982	TOTAL DEPTH 8503	PERF. 8056	-	8365			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COPE, R. L.		WELL #: 2			RRCID -> 157764	COMPL. DATE 08/08/1980	TOTAL DEPTH 8506	PERF. 8101	-	8318			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERRY, I. W.		WELL #: 2			RRCID -> 157876	COMPL. DATE 03/25/1996	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8043	-	8381			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TERRY, I. W.		WELL #: 14			RRCID -> 157878	COMPL. DATE 12/11/1981	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8061	-	8452			
09	330 N	108	-0-	-222	-0-	108 2			Y	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
11	240 N	10	-0-	-230	-0-	10 2			Y	-0-			-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2			Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3			Y	-0-			-0-

TERRY, I. W.		WELL #: 17			RRCID -> 157881	COMPL. DATE 12/09/1983	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7886	-	8201			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COPE, R. L.		WELL #: 5 D			RRCID -> 159295	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 8506	PERF. N/A					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOOLEY, B. F.		WELL #: 4			RRCID -> 160604	COMPL. DATE 08/31/1995	TOTAL DEPTH 8524	PERF. 8210	-	8374			
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2			Y	-0-			-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			Y	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2			Y	-0-			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2			Y	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
*02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY COPE-BODINE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 416330		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	130	-0-	130	130	2	130	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	292	-0-	292	422	2	292	2	Y	-0-			-0-
11	701 N	279	-0-	-422	-0-	2	279	2	Y	-0-			-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	2	360	2	Y	-0-			-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	3	682	3	Y	-0-			-0-
*02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	3	457	3	Y	-0-			-0-

COPE-BODINE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 160607		COMPL. DATE 10/30/1995			TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOOLEY, B. F.		WELL #: 5		RRCID -> 160638		COMPL. DATE 08/29/1995			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363				
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	2	578	2	Y	-0-			-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	2	447	2	Y	-0-			-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	2	377	2	Y	-0-			-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	2	388	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
*02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-				Y	-0-			-0-

COPE, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 164444		COMPL. DATE 05/03/1980			TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOOLEY, B.F.		WELL #: 6		RRCID -> 164445		COMPL. DATE 08/31/1995			TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A				
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	2	940	2	1	9	Y	1	1
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	2	907	2	3	9	Y	3	3
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	2	575	2	2	9	Y	2	2
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	2	624	2			Y	-0-	-0-
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	3	998	3			Y	-0-	-0-
*02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	3	898	3			Y	-0-	-0-

TERRY, I. W.		WELL #: 8		RRCID -> 164509		COMPL. DATE 10/23/1980			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A				
09	420 X	362	-0-	-58	-0-	2	362	2			Y	-0-	-0-
10	403 N	355	-0-	-48	-0-	2	355	2			Y	-0-	-0-
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	2	306	2			Y	-0-	-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	2	399	2			Y	-0-	-0-
*01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	3	399	3			Y	-0-	-0-
*02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	3	790	3			Y	-0-	-0-

TERRY, I. W.		WELL #: 18		RRCID -> 164510		COMPL. DATE 12/05/1995			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A				
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2	95	2			Y	-0-	-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	2	195	2			Y	-0-	-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	2	156	2			Y	-0-	-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	2	154	2			Y	-0-	-0-
*01	93 N	27	-0-	-66	-0-	3	27	3			Y	-0-	-0-
*02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-						Y	-0-	-0-

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
 COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 WATSON, J. E. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285

09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					115
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					115
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					115
12	403 N	337	-0-	-0-	-0-	-66	337	2			N	-0-					115
*01	496 N	238	-0-	-0-	-0-	-258	238	3			N	-0-					115
*02	308 N	182	-0-	-0-	-0-	-126	174	3	8	9	N	7					122

 RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
 EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					1
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					1
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					1
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					1
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					1
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					1

CONGER, SW (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY EDMONDSON		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK		
		WELL #: 1		RRCID -> 217365		COMPL. DATE 10/07/1981			TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		1
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		1
11	14B2 EXT	38	-0-	38	38	38	3	N	-0-		1
12	14B2 EXT	52	-0-	52	90	52	3	N	-0-		1
01	14B2 EXT	56	-0-	56	146	56	3	N	-0-		1
*02	192 X	46	-0-	-146	-0-	46	3	N	-0-		1

EDMONDSON		WELL #: 3		RRCID -> 217371		COMPL. DATE 03/29/1984			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386		
09	450 N	318	-0-	-132	-0-	316	3	2 9 N	2		27
10	465 N	343	-0-	-122	-0-	340	3	3 9 N	3		30
11	420 N	249	-0-	-171	-0-	247	3	2 9 N	2		32
12	465 N	344	-0-	-121	-0-	338	3	6 9 N	5		37
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-		37
*02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		37

EDMONDSON		WELL #: 4		RRCID -> 217482		COMPL. DATE 11/05/1982			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457		
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-		1
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-		1
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-		1
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-		1
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-		1
*02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-		1

CONGER, SW (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "G" FEE		20101 750 148113		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STERLING		
		WELL #: 15		RRCID -> 203337		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'O' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 243270		COMPL. DATE 08/19/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287		
09	540 N	495	-0-	-45	-0-	56	1	420 3 Y	14	14 0	1
						4	4	15 9			
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	53	1	400 3 Y	15	15 0	1
						3	4	17 9			
11	510 N	389	-0-	-121	-0-	42	1	304 3 Y	6	7 0	-0-
						36	4	7 9			
12	527 N	307	-0-	-220	-0-	33	1	261 3 Y	3	3 0	-0-
						10	4	3 9			
01	465 N	262	-0-	-203	-0-	32	1	221 3 Y	-0-		-0-
						9	4				
02	364 N	315	-0-	-49	-0-	35	1	270 3 Y	-0-		-0-
						10	4				

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. ROGERS			20897 575 144535			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE						
WELL #:			2			RRCID -> 097172			COMPL. DATE 12/01/1981			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS			WELL #:			4 C			RRCID -> 098918			COMPL. DATE 11/18/1981			TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3359 - 3390			
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS			WELL #:			1 C			RRCID -> 098919			COMPL. DATE 11/01/1981			TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408			
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS			WELL #:			3			RRCID -> 099735			COMPL. DATE 03/24/1982			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420			
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	849	-0-	-267	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
*02	868	N	841	-0-	-27	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-

ROGERS			WELL #:			4			RRCID -> 099869			COMPL. DATE 05/23/1982			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS			WELL #:			3			RRCID -> 117462			COMPL. DATE 06/08/1985			TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517			
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2	17	9	Y	15					72
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	-0-	265	2	21	9	Y	19	51	1			40
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2	25	9	Y	23					63
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2	14	9	Y	13					76
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2	29	9	Y	26	55	1			47
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2	20	9	Y	18					65

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.//		20897 575	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
CHISOS OPERATING, INC.				149441								
SYNDICATE FEE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	124456	COMPL. DATE	04/23/1987	TOTAL DEPTH	4343	PERF. 3354 - 3542	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3		N	-0-		153
10		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3		N	-0-		153
11		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3		N	-0-		153
12		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3		N	-0-		153
01		1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1321 3		N	-0-		153
*02		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3		N	-0-		153

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED				872683				CNTY: CRANE				
TUCKER, NELLIE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	097508	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	4327	PERF. 3330 - 4257	
09		300 N	257	-0-	-43	-0-	257 2		N	-0-		48
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		48
11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		48
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-		48
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		48
02		308 N	298	-0-	-10	-0-	298 2		N	-0-		48

TUCKER, NELLIE "C"		WELL #:		2	RRCID ->	097948	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	4368	PERF. 3332 - 3458	
09		600 N	514	-0-	-86	-0-	514 2		N	-0-		21
10		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-		21
11		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-		21
12		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-		21
01		713 N	694	-0-	-19	-0-	694 2		N	-0-		21
02		616 N	596	-0-	-20	-0-	596 2		N	-0-		21

COSTA (CLEAR FORK, LOWER)				20897 600	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CRANE			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535								
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	093232	COMPL. DATE	04/04/1981	TOTAL DEPTH	4528	PERF. 4108 - 4133	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COV (MORROW)				21180 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CULBERSON			
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC				500799								
SAN SABA SWD STATE		WELL #:		1	RRCID ->	271386	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2750 - 3102	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COWDEN, NORTH				21289 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: ECTOR			
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685								
TXL		WELL #:		4	RRCID ->	153199	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	4600	PERF. N/A	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COWDEN, SOUTH CUERVO, INC. COWDEN "A"		21292 001 ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR										
		192030														
		WELL #:	1	RRCID ->	075650	COMPL. DATE	11/05/1976	TOTAL DEPTH	4169	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COYANOSA (DEVONIAN) APACHE CORPORATION NEAL, J. O. 43		21382 375 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
		027200														
		WELL #:	1	RRCID ->	032601	COMPL. DATE	03/11/1964	TOTAL DEPTH	15142	PERF.	N/A					
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	132778				N	-0-					45
10	SWR	10	320	-0-	320	133098	320	3		N	-0-					45
11	SWR	10	5103	-0-	5103	138201	5103	3		N	-0-					45
12	SWR	10	4198	-0-	4198	142399	4198	3		N	-0-					45
01	SWR	10	3990	-0-	3990	146389	3990	3		N	-0-					45
02	SWR	10	3883	-0-	3883	150272	3883	3		N	-0-					45

CHISOS OPERATING, INC. THAGARD, GEORGE F., ET AL		149441		1 U		RRCID -> 038576				COMPL. DATE 04/15/2004				TOTAL DEPTH 15650				PERF. 11331 - 15080			
09		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	497	1	4475	3	N	-0-					43				
10		18693 X	4880	-0-	-13813	-0-	113	1	4767	3	N	-0-					43				
11		13350 X	9778	-0-	-3572	-0-	858	1	8920	3	N	-0-					43				
12		13795 X	9377	-0-	-4418	-0-	850	1	8527	3	N	-0-					43				
01		13795 X	10511	-0-	-3284	-0-	666	1	9845	3	N	-0-					43				
02		9128 X	8228	-0-	-900	-0-	366	1	7862	3	N	-0-					43				

XTO ENERGY INC. COYANOSA UNIT NO. 2		945936		1		RRCID -> 032270				COMPL. DATE 06/23/1997				TOTAL DEPTH 12165				PERF. 11680 - 11840			
09		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-				
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-				
11		180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-				
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-				
01		434 N	150	-0-	-284	-0-	150	3			N	-0-					-0-				
02		140 N	84	-0-	-56	-0-	84	3			N	-0-					-0-				

NEAL, JAMES O.		1 U		RRCID -> 032436				COMPL. DATE 07/20/1964				TOTAL DEPTH 15650				PERF. N/A			
09		743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-		
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-		
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-		
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	38	38	8			-0-		
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-		
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-		

ATHEY-CHARLES B.		2		RRCID -> 033843				COMPL. DATE 06/22/1964				TOTAL DEPTH N/A				PERF. N/A			
09		8340 X	1092	-0-	-7248	-0-	888	3	204	9	N	185	184	1	1	8	334		
10		8618 X	3061	-0-	-5557	-0-	2926	3	135	9	N	123	189	1	2	8	266		
11		4500 X	2131	-0-	-2369	-0-	2039	3	92	9	N	84					350		
12		3534 X	2440	-0-	-1094	-0-	2013	3	427	9	N	388	391	1	3	8	344		
01		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3015	3	1043	9	N	948	894	1	8	8	390		
02		2772 X	1196	-0-	-1576	-0-	1100	3	96	9	N	87	316	1	7	3	143		
													11	8					

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE

09		930 N	153	-0-	-777	-0-			153 3	N	-0-	-0-
10		812 N	812	-0-	-0-	-0-			812 3	N	-0-	-0-
11		690 N	446	-0-	-244	-0-			446 3	N	-0-	-0-
12		353 N	353	-0-	-0-	-0-			353 3	N	-0-	-0-
01		806 N	268	-0-	-538	-0-			268 3	N	-0-	-0-
02		420 N	232	-0-	-188	-0-			232 3	N	-0-	-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977												
09		24300 X	12923	-0-	-11377	-0-			12923 3	N	-0-	-0-
10		25110 X	9771	-0-	-15339	-0-			9771 3	N	-0-	-0-
11		25884 X	25884	-0-	-0-	-0-			25884 3	N	-0-	-0-
12		25693 X	25693	-0-	-0-	-0-			25693 3	N	-0-	-0-
01		26160 X	26160	-0-	-0-	-0-			26160 3	N	-0-	-0-
02		24164 X	23248	-0-	-916	-0-			23248 3	N	-0-	-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A												
09		9120 X	3828	-0-	-5292	-0-			3828 3	N	-0-	-0-
10		9424 X	4009	-0-	-5415	-0-			4009 3	N	-0-	-0-
11		8281 X	8281	-0-	-0-	-0-			8281 3	N	-0-	-0-
12		7939 X	7939	-0-	-0-	-0-			7939 3	N	-0-	-0-
01		8260 X	8260	-0-	-0-	-0-			8260 3	N	-0-	-0-
02		7728 X	6955	-0-	-773	-0-			6955 3	N	-0-	-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A												
09		8160 X	2450	-0-	-5710	-0-			2450 3	N	-0-	-0-
10		8432 X	2800	-0-	-5632	-0-			2800 3	N	-0-	-0-
11		6941 X	6941	-0-	-0-	-0-			6941 3	N	-0-	-0-
12		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-			5754 3	N	-0-	-0-
01		6554 X	6554	-0-	-0-	-0-			6554 3	N	-0-	-0-
02		4816 X	2122	-0-	-2694	-0-			2122 3	N	-0-	-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966												
09		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-			4095 3	N	-0-	-0-
10		57 X	57	-0-	-0-	-0-			57 3	N	-0-	-0-
11		1388 X	1388	-0-	-0-	-0-			1388 3	N	-0-	-0-
12		1508 X	1508	-0-	-0-	-0-			1508 3	N	-0-	-0-
01		1790 X	1790	-0-	-0-	-0-			1790 3	N	-0-	-0-
*02		840 X	840	-0-	-0-	-0-			840 3	N	-0-	-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885												
09		8400 X	3347	-0-	-5053	-0-			3347 3	N	-0-	-0-
10		8680 X	1722	-0-	-6958	-0-			1722 3	N	-0-	-0-
11		8413 X	8413	-0-	-0-	-0-			8413 3	N	-0-	-0-
12		13210 X	13210	-0-	-0-	-0-			13210 3	N	-0-	-0-
01		10991 X	10991	-0-	-0-	-0-			10991 3	N	-0-	-0-
*02		6947 X	6947	-0-	-0-	-0-			6947 3	N	-0-	-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-14167								
	09	28050	13927	-0-	-14123 B	-28290	13927	3		N	-0-			-0-
	10	28985	11575	-0-	-17410 B	-45700	11575	3		N	-0-			-0-
	11	23310	27394	-0-	4084 B	-41616	27394	3		N	-0-			-0-
	12	11629	27471	-0-	15842 B	-25774	27471	3		N	-0-			-0-
	01	3515 N	28652	-0-	25137 B	-637	28652	3		N	-0-			-0-
	02	25564	25314	-0-	-250 B	-887	25314	3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-887								

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								
	09	14100 N	9339	-0-	-4761 B	-0-	9339	3		N	-0-			-0-
	10	13392 N	7958	-0-	-5434 B	-0-	7958	3		N	-0-			-0-
	11	18279 N	18279	-0-	-0 B	-0-	18279	3		N	-0-			-0-
	12	10277 N	18294	-0-	8017 B	8017	18294	3		N	-0-			-0-
	01	3087 N	18855	-0-	15768 B	23785	18855	3		N	-0-			-0-
	*02	22622 N	11721	-0-	-10901 B	12884	11721	3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	12884								

MOORE, WAYNE WELL #: 15 L RRCID -> 045023 COMPL. DATE 04/13/1968 TOTAL DEPTH 15750 PERF. N/A

	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								
	09	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								

COYANOSA (MISS. 10475) 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 COYANOSA UNIT NO. 503 -M- WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702

	09	540 N	20	-0-	-520	-0-	20	2		N	-0-			156
	10	837 N	613	-0-	-224	-0-	582	2	31	9	N	28		184
	11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	810	2	43	9	N	39		223
	12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	468	2	4	9	N	4	166	61
	01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	613	2	44	9	N	40		101
	*02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	772	2	37	9	N	34		135

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
 MOORE, WAYNE WELL #: 10H RRCID -> 253730 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078

	09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	124	2	37	9	N	34		191
	10	217 N	188	-0-	-29	-0-	137	2	51	9	N	46		237
	11	240 N	171	-0-	-69	-0-	139	2	32	9	N	29		266
	12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	174	2	26	9	N	24		290
	01	186 N	94	-0-	-92	-0-	76	2	18	9	N	16	180	126
	*02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	135	2	108	9	N	98		224

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

	09	3330 X	1500	-0-	-1830	-0-	1307	2	193	9	N	175	175	0	263
	10	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3307	2	576	9	N	524	524	0	263
	11	3030 X	2799	-0-	-231	-0-	2608	2	191	9	N	174	174	0	263
	12	3131 X	3055	-0-	-76	-0-	2485	2	570	9	N	518	518	0	263
	01	3875 X	3047	-0-	-828	-0-	2661	2	386	9	N	351	351	0	263
	02	DLQ G-10	2133	-0-	2133	2133	1945	2	188	9	N	171	171	0	263

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 THAGARD TRUST 851052
 THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		23040 X	9450	-0-	-13590	-0-	2709	1	6741	2	N	-0-			-0-
10		23808 X	23690	-0-	-118	-0-	1085	1	22605	2	N	-0-			-0-
11		25772 X	25772	-0-	-0-	-0-	286	1	25486	2	N	-0-			-0-
12		26605 X	26605	-0-	-0-	-0-	3	1	26602	2	N	-0-			-0-
01		25885 X	25885	-0-	-0-	-0-	25885	2			N	-0-			-0-
02		24052 X	21169	-0-	-2883	-0-	1	1	21168	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

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

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		4020 X	3909	-0-	-111	-0-	3905	3	4	9	Y	4			16
10		4154 X	4023	-0-	-131	-0-	3999	3	24	9	Y	22	15	1	23
11		4020 X	3891	-0-	-129	-0-	3862	3	29	9	Y	26			49
12		4123 X	4084	-0-	-39	-0-	4052	3	32	9	Y	29	25	1	53
01		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			Y	-0-			53
*02		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3623	3	12	9	Y	11	29	1	35

COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.//		21382 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EFFIE POTTS SIBLEY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	243260	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	16280	PERF.	10987 - 12641
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*09	13590 X	4629	-0-	-8961	-0-	4629	2		N	-0-		132
*10	12927 X	11990	-0-	-937	-0-	11950	2	40	9	N	36	168
11	12390 X	4518	-0-	-7872	-0-	4479	2	39	9	N	35	203
12	10602 X	10589	-0-	-13	-0-	10534	2	55	9	N	50	253
01	12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	12723	2	26	9	N	24	276
*02	10755 X	10755	-0-	-0-	-0-	10737	2	18	9	N	16	292

COYANOSA (WOLFCAMP)				21382 875	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.				945936								
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		801	RRCID ->	019664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9926 - 10115
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		601	RRCID ->	019665	COMPL. DATE	01/28/1963	TOTAL DEPTH	11062	PERF.	10092 - 10373
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		901	RRCID ->	019666	COMPL. DATE	03/17/1987	TOTAL DEPTH	10986	PERF.	9876 - 9926
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		701	RRCID ->	031449	COMPL. DATE	12/04/1993	TOTAL DEPTH	12372	PERF.	9960 - 10279
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	031450	COMPL. DATE	10/23/1963	TOTAL DEPTH	10759	PERF.	N/A
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1202		RRCID -> 032087		COMPL. DATE 05/29/1989		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 033849		COMPL. DATE 08/23/1964		TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 035612		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 602		RRCID -> 039401		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1003		RRCID -> 045381		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 051599		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 055962		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE			
O					UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150														
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374														
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340														
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402														
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426														
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449														
09	113535 X	113535	-0-	-0-	-0-	113276	3	259	9	N	235	182	1	884
10	116312 X	116312	-0-	-0-	-0-	115507	3	805	9	N	732	708	1	908
11	86437 X	86437	-0-	-0-	-0-	85408	3	1029	9	N	935	881	1	962
12	80490 X	80490	-0-	-0-	-0-	79466	3	1024	9	N	931	354	1	1539
01	83389 X	83389	-0-	-0-	-0-	82179	3	1210	9	N	1100	1450	1	1189
*02	72973 X	72973	-0-	-0-	-0-	72498	3	475	9	N	432	729	1	892

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE *	DISPOSITIONS AMT CODE *	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE **	DISPOSITIONS AMT CODE **	EOM BALANCE
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 132873 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700													
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 132874 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982													
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1404 RRCID -> 132875 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806													
09	PF	UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331													
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	954	3	4	9	Y	4	14
10	1209	N	943	-0-	-266	-0-	935	3	8	9	Y	7	13
11	1170	N	1059	-0-	-111	-0-	1027	3	32	9	Y	29	42
12	992	N	446	-0-	-546	-0-	436	3	10	9	Y	9	30
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-	30
02	980	N	833	-0-	-147	-0-	822	3	11	9	Y	10	23

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618													
09	2520	N	2391	-0-	-129	-0-	2391	3			Y	-0-	80
10	2542	N	2432	-0-	-110	-0-	2432	3			Y	-0-	80
11	2430	N	1766	-0-	-664	-0-	1766	3			Y	-0-	80
12	2480	N	2320	-0-	-160	-0-	2320	3			Y	-0-	80
01	2418	N	2298	-0-	-120	-0-	2298	3			Y	-0-	80
*02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			Y	-0-	80

CRAWAR (DEVONIAN) CHEVRON U. S. A. INC. TUBB, J. B.			//CONT.// 21577 090 //CONT.// 148113		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: CRANE				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		

WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A															
09	3307	X	3307	-0-	-0-	3277	3	30	9	Y	27	49	1	72	
10	3129	X	3129	-0-	-0-	3103	3	26	9	Y	24	41	1	55	
11	3390	X	2238	-0-	-1152	2221	3	17	9	Y	15	37	1	33	
12	3410	X	1336	-0-	-2074	1322	3	14	9	Y	13			46	
01	3410	X	3211	-0-	-199	3185	3	26	9	Y	24	35	1	35	
02	3080	X	2844	-0-	-236	2820	3	24	9	Y	22			57	

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A															
09	4170	X	4143	-0-	-27	4143	3			Y	-0-			-0-	
10	4092	X	4011	-0-	-81	4011	3			Y	-0-			-0-	
11	3780	X	3316	-0-	-464	3316	3			Y	-0-			-0-	
12	4278	X	4157	-0-	-121	4157	3			Y	-0-			-0-	
01	4278	X	3930	-0-	-348	3930	3			Y	-0-			-0-	
02	3864	X	3535	-0-	-329	3535	3			Y	-0-			-0-	

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09	7290	X	7167	-0-	-123	7167	3			Y	-0-			-0-	
10	7533	X	7326	-0-	-207	7326	3			Y	-0-			-0-	
11	7230	X	5882	-0-	-1348	5882	3			Y	-0-			-0-	
12	7409	X	6922	-0-	-487	6922	3			Y	-0-			-0-	
01	7409	X	6851	-0-	-558	6851	3			Y	-0-			-0-	
02	6692	X	6285	-0-	-407	6285	3			Y	-0-			-0-	

TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460															
09	6909	X	6909	-0-	-0-	6906	3	3	9	Y	3	20	1	20	
10	6970	X	6970	-0-	-0-	6955	3	15	9	Y	14	11	1	23	
11	6870	X	5839	-0-	-1031	5831	3	8	9	Y	7	16	1	14	
12	7130	X	6410	-0-	-720	6396	3	14	9	Y	13			27	
01	7130	X	5824	-0-	-1306	5810	3	14	9	Y	13	21	1	19	
02	6440	X	5463	-0-	-977	5449	3	14	9	Y	13			32	

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540															
09	3000	N	5820	-0-	2820	4675	5783	3	37	9	Y	34	8	1	41
10	3100	N	2676	-0-	-424	4251	2658	3	18	9	Y	16	23	1	34
11	6102	X	1851	-0-	-4251	1834	3	17	9	Y	15	23	1	26	
12	6014	X	2533	-0-	-3481	2521	3	12	9	Y	11			37	
01	6014	X	2106	-0-	-3908	2106	3			Y	-0-	28	1	9	
02	5432	X	1818	-0-	-3614	1818	3			Y	-0-			9	

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540															
09	10710	X	9848	-0-	-862	9848	3			Y	-0-			-0-	
10	10974	X	10008	-0-	-966	10008	3			Y	-0-			-0-	
11	9900	X	8090	-0-	-1810	8090	3			Y	-0-			-0-	
12	10168	X	9738	-0-	-430	9738	3			Y	-0-			-0-	
01	10168	X	9033	-0-	-1135	9033	3			Y	-0-			-0-	
02	9184	X	8034	-0-	-1150	8034	3			Y	-0-			-0-	


```
-----
CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A
-----
```

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * *	DISPOSITIONS * *	DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	DISPOSITIONS * *	DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
09		1320 N	887	-0-	-433		-0-	883	3	4	9	N	4			40
10		1395 N	683	-0-	-712		-0-	679	3	4	9	N	4			44
11		1170 N	562	-0-	-608		-0-	556	3	6	9	N	5			49
12		930 N	723	-0-	-207		-0-	711	3	12	9	N	11			60
01		682 N	635	-0-	-47		-0-	631	3	4	9	N	4			64
02		532 N	310	-0-	-222		-0-	289	3	21	9	N	19			83

```
-----
GULF EDWARDS WELL #: RRCID -> 088762 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6400 - 6406
-----
09 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- 87
10 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- 87
11 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- 87
12 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- 87
01 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- 87
02 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- 87
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2008
-----
```

```
-----
GULF-EDWARDS A WELL #: 1 RRCID -> 090209 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6387 - 6399
-----
09 62 N 62 -0- -0- -0- -0- 62 3 Y -0- 87
10 62 N 62 -0- -0- -0- -0- 62 3 Y -0- 87
11 62 N 62 -0- -0- -0- -0- 62 3 Y -0- 87
12 62 N 62 -0- -0- -0- -0- 62 3 Y -0- 87
01 62 N 62 -0- -0- -0- -0- 62 3 Y -0- 87
*02 62 N 62 -0- -0- -0- -0- 62 3 Y -0- 87
-----
```

```
-----
TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411
-----
09 8501 X 8501 -0- -0- -0- -0- 8501 3 N -0- -0-
10 9222 X 9222 -0- -0- -0- -0- 9222 3 N -0- -0-
11 7800 X 7592 -0- -208 -0- -0- 7592 3 N -0- -0-
12 8773 X 8315 -0- -458 -0- -0- 8315 3 N -0- -0-
01 9207 X 8595 -0- -612 -0- -0- 8595 3 N -0- -0-
02 8316 X 8026 -0- -290 -0- -0- 8026 3 N -0- -0-
-----
```

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

```
-----
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360
-----
09 T. A. -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
10 T. A. -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
11 T. A. -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
12 T. A. -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
01 T. A. -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
02 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
-----
```

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST)												21577 925	NON-ASSOCIATED			49B	CNTY: CRANE					
HENDRIX, JOHN H. CORPORATION												378256										
MCCULLOCH-TUBB												WELL #:	1	RRCID ->	071307	COMPL. DATE	05/12/1977	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6158 - 6186	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
09	1170	#	1013	-0-	-157	-0-	1011	2	2 9	N	2		80									
10	1178	#	1059	-0-	-119	-0-	1059	2		N	-0-		80									
11	1080	#	902	-0-	-178	-0-	902	2		N	-0-		80									
12	1054	#	1021	-0-	-33	-0-	1021	2		N	-0-		80									
01	1054	#	991	-0-	-63	-0-	991	2		N	-0-		80									
02	952	#	809	-0-	-143	-0-	807	2	2 9	N	2		82									
CRAWAR (WOLFCAMP)												21577 950	ASSOCIATED			CAPACITY	CNTY: CRANE					
CHEVRON U. S. A. INC.												148113										
CRAWAR FIELD UNIT												WELL #:	23	RRCID ->	200608	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6008 - 6088	
09	3000	N	2979	-0-	-21	302	2972	3	7 9	Y	6	5 1	2									
10	2701	N	2399	-0-	-302	-0-	2393	3	6 9	Y	5	6 1	1									
11	3300	X	2582	-0-	-718	-0-	2579	3	3 9	Y	3	3 1	1									
12	3410	X	2944	-0-	-466	-0-	2944	3		Y	-0-	1 1	-0-									
01	3410	X	2912	-0-	-498	-0-	2912	3		Y	-0-		-0-									
02	2772	X	2742	-0-	-30	-0-	2734	3	8 9	Y	7	6 1	1									
CRAWAR FIELD UNIT												WELL #:	13	RRCID ->	202719	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6011 - 6081	
09	840	N	557	-0-	-283	-0-	557	3		Y	-0-		-0-									
10	651	N	530	-0-	-121	-0-	530	3		Y	-0-		-0-									
11	750	N	606	-0-	-144	-0-	606	3		Y	-0-		-0-									
12	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	3		Y	-0-		-0-									
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3		Y	-0-		-0-									
02	560	N	493	-0-	-67	-0-	493	3		Y	-0-		-0-									
CRAWAR FIELD UNIT												WELL #:	18	RRCID ->	203639	COMPL. DATE	12/29/2003	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	6007 - 6091	
09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3		Y	-0-		-0-									
10	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3		Y	-0-		-0-									
11	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3	1	3679	3	Y	-0-	-0-									
12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4	1	4112	3	Y	-0-	-0-									
01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	3	1	4113	3	Y	-0-	-0-									
*02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	2	1	3604	3	Y	-0-	-0-									
CRAWAR FIELD UNIT												WELL #:	19	RRCID ->	207495	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6216	PERF.	6002 - 6090	
09	14B2	EXT	393	-0-	393	775	393	3		N	-0-		-0-									
10	1162	X	387	-0-	-775	-0-	387	3		N	-0-		-0-									
11	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-		-0-									
12	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3		N	-0-		-0-									
01	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3		N	-0-		-0-									
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	3		N	-0-		-0-									
CRAWAR FIELD UNIT												WELL #:	H 1	RRCID ->	214270	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	8299	PERF.	5943 - 6117	
09	3000	N	3575	-0-	575	575	3512	3	63 9	Y	57	51 1	15									
10	3100	N	3116	-0-	16	591	3059	3	57 9	Y	52	54 1	13									
11	2635	N	2044	-0-	-591	-0-	2022	3	22 9	Y	20	26 1	7									
12	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2536	3	31 9	Y	28	30 1	5									
01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3355	3	32 9	Y	29	30 1	4									
*02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2763	3	21 9	Y	19	19 1	4									

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
RAYDEN 695567														
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	3990 X	1471	-0-	-2519	-0-	1460	3	11	9	N	10			161
10	4123 X	2863	-0-	-1260	-0-	2851	3	12	9	N	11			172
11	3990 X	2684	-0-	-1306	-0-	2684	3			N	-0-	141	1	31
12	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-			31
01	2852 X	2455	-0-	-397	-0-	2453	3	2	9	N	2			33
02	2576 X	2018	-0-	-558	-0-	2018	3			N	-0-			33

WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118														
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1150	3	11	9	N	10			175
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	919	3	11	9	N	10			185
11	1410 N	621	-0-	-789	-0-	615	3	6	9	N	5			190
12	1209 N	622	-0-	-587	-0-	616	3	6	9	N	5			195
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	969	3	2	9	N	2			197
02	588 N	563	-0-	-25	-0-	563	3			N	-0-	160	1	37

CRAWAR, N. (FUSSELMAN) 21580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD														
THREE-B OIL COMPANY, THE 857405														
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 072340 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A														
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			72
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			72
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			72
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			72
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			72
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			72

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320) 21583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD														
WALBET, INC. 891734														
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 034736 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	450 #	197	-0-	-253	-0-	194	2	3	9	N	3	179	1	34
10	465 #	2	-0-	-463	-0-	1	2	1	9	N	1			35
11	450 #	2	-0-	-448	-0-	1	2	1	9	N	1			36
12	217 #	22	-0-	-195	-0-	21	2	1	9	N	1			37
01	217 #	164	-0-	-53	-0-	163	2	1	9	N	1			38
02	196 #	98	-0-	-98	-0-	97	2	1	9	N	1			39

CREDO, E. (CISCO, UP.) 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING														
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617														
REED 19 WELL #: 1 RRCID -> 061191 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A														
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	8	1	899	2	N	4			109
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	10	1	1036	2	N	1			110
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	8	1	800	2	N	2			112
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	9	1	989	2	N	3			115
01	1054 N	990	-0-	-64	-0-	9	1	977	2	N	4			119
*02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	8	1	818	2	N	2			121
						2	9							

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING														
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617														
WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	1	1	156	2	Y	-0-			4
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	250	2	Y	1	4	1	1
11	DLQ G-10	174	-0-	174	174	1	1	172	2	Y	1			2
12	218 N	44	-0-	-174	-0-	1	9			Y	-0-			2
01	186 N	46	-0-	-140	-0-	45	2	1	9	Y	1			3
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	1	1	142	2	Y	1			4
						1	9							
WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A														
09	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2			Y	-0-			4
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	223	2	Y	1	4	1	1
11	DLQ G-10	84	-0-	84	84	1	9	1	9	Y	1			2
12	288 N	204	-0-	-84	-0-	2	1	202	2	Y	-0-			2
01	217 N	130	-0-	-87	-0-	1	1	127	2	Y	2			4
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	2	9							5
						1	1	134	2	Y	1			
						1	9							
MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A														
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	2	1	255	2	Y	2	6	1	12
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	2	1	207	2	Y	1			13
11	DLQ G-10	94	-0-	94	94	1	9	1	9	Y	1			14
12	343 N	249	-0-	-94	-0-	2	1	246	2	Y	1			15
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	186	2	Y	5	6	1	14
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	6	9							16
						2	1	213	2	Y	2			
						2	9							
WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A														
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			4
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	142	2	Y	1	4	1	1
11	DLQ G-10	43	-0-	43	43	1	9	1	9	Y	1			2
12	112 N	69	-0-	-43	-0-	69	2			Y	-0-			2
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1			3
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1			4
MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A														
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	2	Y	-0-			3
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	3	1	351	2	Y	1	4	1	-0-
11	DLQ G-10	244	-0-	244	244	1	9	241	2	Y	1			1
12	533 N	289	-0-	-244	-0-	2	1	287	2	Y	-0-			1
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	397	2	Y	2			3
*02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	2	9							4
						3	1	353	2	Y	1			
						1	9							

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 27		WELL #:		2	RRCID ->	079019	COMPL. DATE	09/17/1978	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	7187 - 7505
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	5 1	534 2	Y	3	10 1		10
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	3 9	474 2	Y	1			11
11	DLQ G-10	298	-0-	298	298	4 1	294 2	Y	2			13
12	753 N	455	-0-	-298	-0-	1 9	449 2	Y	2			15
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	2 9	488 2	Y	8	10 1		13
*02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	4 1	451 2	Y	2			15
						2 9						
MCENTIRE 33		WELL #:		2	RRCID ->	079309	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7347 - 7626
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	5 1	520 2	Y	3	11 1		11
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	3 9	377 2	Y	1			12
11	DLQ G-10	83	-0-	83	83	1 9	2 9	Y	2			14
12	555 N	472	-0-	-83	-0-	81 2	466 2	Y	2			16
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	4 1	457 2	Y	9	11 1		14
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10 9	228 2	Y	3			17
						2 1						
						3 9						
MCENTIRE 21		WELL #:		2	RRCID ->	082110	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7505 - 7751
09	240 N	180	-0-	-60	-0-	1 1	177 2	Y	2	3 1		16
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	2 9	170 2	Y	1			17
11	DLQ G-10	114	-0-	114	114	1 1	111 2	Y	2	3 1		16
12	519 N	405	-0-	-114	-0-	2 9	400 2	Y	1			17
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	4 1	174 2	Y	1			18
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	1 9	224 2	Y	2			20
						2 1						
						2 9						
MCENTIRE 28		WELL #:		2	RRCID ->	085682	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	7904	PERF.	7441 - 7703
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	4 1	493 2	Y	1	5 1		1
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	1 9	357 2	Y	-0-			1
11	DLQ G-10	297	-0-	297	297	3 1	294 2	Y	1			2
12	678 N	381	-0-	-297	-0-	2 1	377 2	Y	1			3
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	1 9	462 2	Y	4	5 1		2
*02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	4 1	432 2	Y	1			3
						4 9						
						4 1						
						1 9						

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//	036617											
WILKINSON 12		WELL #:	2	RRCID ->	085806	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	181	-0-	-29	-0-	1	1	180	2	Y	-0-			10
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	3	1	303	2	Y	2	7	1	5
11	DLQ G-10	153	-0-	153	153	2	9							
12	431 N	278	-0-	-153	-0-	1	1	151	2	Y	1			6
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	1	9							
*02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	2	1	275	2	Y	1			7
						1	9							
						2	9							
						1	1	251	2	Y	2			9
						2	9							
						1	1	190	2	Y	1			10
						1	9							
WILKINSON 9		WELL #:	2	RRCID ->	092156	COMPL. DATE	02/12/1981	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	7225 - 7428			
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	398	2	Y	1			12
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	4	1	453	2	Y	3	13	1	2
11	DLQ G-10	383	-0-	383	383	3	9							
12	567 N	184	-0-	-383	-0-	3	1	379	2	Y	1			3
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	1	9							
*02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	1	1	182	2	Y	1			4
						7	1	733	2	Y	2			6
						2	9							
						4	1	409	2	Y	1			7
						1	9							
MCENTIRE 22		WELL #:	2	RRCID ->	092646	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	6514 - 7415			
09	480 N	319	-0-	-161	-0-	3	1	312	2	Y	4	8	1	13
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	4	9							
11	DLQ G-10	399	-0-	399	399	5	1	568	2	Y	2			15
12	825 N	426	-0-	-399	-0-	2	9							
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	3	1	387	2	Y	8	9	1	14
*02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	9	9							
						4	1	421	2	Y	1			15
						1	9							
						4	1	472	2	Y	3			18
						3	9							
						4	1	475	2	Y	4			22
						4	9							
WILKINSON 4		WELL #:	2	RRCID ->	095130	COMPL. DATE	07/27/1981	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7287 - 7448			
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	141	2	Y	1			10
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	1	9							
11	DLQ G-10	74	-0-	74	74	1	1	126	2	Y	3	9	1	4
12	200 N	126	-0-	-74	-0-	3	9							
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1			5
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	124	2	Y	1			6
						1	9							
						1	1	158	2	Y	1			7
						1	9							
						1	1	101	2	Y	1			8
						1	9							

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 27		WELL #:		3	RRCID -> 132402	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7268 -	7533
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	7 1	2	Y	2	6 1	5	
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	2 9	643	2	Y	-0-	5	
11	DLQ G-10	411	-0-	411	411	4 1	406	2	Y	1	6	
12	955 N	544	-0-	-411	-0-	1 9	538	2	Y	1	7	
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	5 1	639	2	Y	6 1	6	
*02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	6 9	592	2	Y	1	7	
						5 1						
						1 9						

MCENTIRE 28		WELL #:		3	RRCID -> 132481	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7410 -	7665
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	2 1	262	2	Y	5	15 1	7
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	6 9	297	2	Y	1		8
11	DLQ G-10	172	-0-	172	172	2 1	169	2	Y	2		10
12	523 N	351	-0-	-172	-0-	1 9	346	2	Y	2		12
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	3 1	270	2	Y	13	15 1	10
*02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	2 9	264	2	Y	3		13
						2 1						
						3 9						

MCENTIRE 21		WELL #:		3	RRCID -> 132689	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7306 -	7573
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	9 1	940	2	Y	6	12 1	11
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	7 9	1217	2	Y	3		14
11	DLQ G-10	708	-0-	708	708	12 1	691	2	Y	10	12 1	12
12	1738 N	1030	-0-	-708	-0-	3 9	1019	2	Y	1		13
01	1023 N	857	-0-	-166	-0-	6 1	845	2	Y	4		17
*02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	11 9	982	2	Y	6		23
						10 1						
						1 9						
						8 1						
						4 9						
						9 1						
						7 9						

MCENTIRE 16		WELL #:		3	RRCID -> 132877	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7266 -	7464
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	2 1	246	2	Y	5	9 1	12
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	6 9	237	2	Y	2		14
11	DLQ G-10	173	-0-	173	173	2 1	163	2	Y	8	9 1	13
12	388 N	215	-0-	-173	-0-	2 9	213	2	Y	-0-		13
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	1 1	216	2	Y	3		16
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	3 9	222	2	Y	4		20
						2 1						
						4 9						

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
WILKINSON 3				WELL #: 2A	RRCID -> 140598	COMPL. DATE 12/01/1991	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6892 - 7377				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	390 N	304	-0-	-86	-0-	3 1	301 2	Y	-0-			9
10	465 N	429	-0-	-36	-0-	4 1	422 2	Y	3	9 1		3
						3 9						
11	DLQ G-10	170	-0-	170	170	1 1	168 2	Y	1			4
						1 9						
12	406 N	236	-0-	-170	-0-	2 1	233 2	Y	1			5
						1 9						
01	403 N	334	-0-	-69	-0-	3 1	329 2	Y	2			7
						2 9						
*02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	3 1	382 2	Y	1			8
						1 9						

MCENTIRE 27				WELL #: 4	RRCID -> 142204	COMPL. DATE 08/19/1992	TOTAL DEPTH 7580	PERF. 7142 - 7471				
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	2 1	291 2	Y	1	5 1		-0-
						1 9						
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	5 1	515 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	267	-0-	267	267	2 1	264 2	Y	1			1
						1 9						
12	651 N	384	-0-	-267	-0-	3 1	380 2	Y	1			2
						1 9						
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	3 1	375 2	Y	4	5 1		1
						4 9						
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	2 1	247 2	Y	2			3
						2 9						

WILKINSON 9				WELL #: 3	RRCID -> 142630	COMPL. DATE 09/18/1992	TOTAL DEPTH 7570	PERF. 7264 - 7451				
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	4 1	424 2	Y	12	24 1		27
						13 9						
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	87 2	7 9	Y	6			33
11	DLQ G-10	353	-0-	353	353	3 1	327 2	Y	21	25 1		29
						23 9						
12	677 N	324	-0-	-353	-0-	3 1	318 2	Y	3			32
						3 9						
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	4 1	425 2	Y	9			41
						10 9						
*02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	2 1	267 2	Y	12			53
						13 9						

MCENTIRE 15				WELL #: 3	RRCID -> 144952	COMPL. DATE 04/03/1993	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7164 - 7417				
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	1 1	159 2	Y	1			12
						1 9						
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	2 1	224 2	Y	4	15 1		1
						4 9						
11	DLQ G-10	90	-0-	90	90	89 2	1 9	Y	1			2
12	321 N	231	-0-	-90	-0-	2 1	228 2	Y	1			3
						1 9						
01	217 N	172	-0-	-45	-0-	1 1	169 2	Y	2			5
						2 9						
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1 1	152 2	Y	2			7
						2 9						

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
WILKINSON 10		WELL #:		3	RRCID ->	145051	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	7575	PERF. 7211 - 7465		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	6 1	620 2	Y	1				12
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	1 9	559 2	Y	3	14	1		1
11	DLQ G-10	411	-0-	411	411	3 9	406 2	Y	1				2
12	995 N	584	-0-	-411	-0-	4 1	577 2	Y	2				4
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	1 9	770 2	Y	2				6
*02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	2 9	522 2	Y	1				7
						1 9							

MCENTIRE 15		WELL #:		4	RRCID ->	145650	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	7499	PERF. 7151 - 7406		
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	7 1	742 2	Y	1				9
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	1 9	751 2	Y	1				10
11	DLQ G-10	586	-0-	586	586	7 1	579 2	Y	2				12
12	1469 N	883	-0-	-586	-0-	1 9	874 2	Y	1				13
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	2 9	751 2	Y	2				15
02	560 N	387	-0-	-173	-0-	1 9	382 2	Y	2				17
						2 9							

MCENTIRE 33		WELL #:		4	RRCID ->	149271	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	7680	PERF. 7324 - 7572		
09	990 N	923	-0-	-67	-0-	9 1	913 2	Y	1				18
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	1 9	833 2	Y	1				19
11	DLQ G-10	919	-0-	919	919	8 1	909 2	Y	1				20
12	2265 N	1346	-0-	-919	-0-	1 9	1332 2	Y	1				21
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	13 1	908 2	Y	2				23
02	868 N	795	-0-	-73	-0-	1 9	787 2	Y	1				24
						2 9							

MCENTIRE 22		WELL #:		4	RRCID ->	149721	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7105 - 7327		
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	6 1	609 2	Y	3	4	1		22
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	3 9	597 2	Y	2				24
11	DLQ G-10	417	-0-	417	417	5 1	410 2	Y	3	4	1		23
12	1085 N	668	-0-	-417	-0-	2 9	661 2	Y	1	4	1		20
01	589 N	580	-0-	-9	-0-	4 1	571 2	Y	4	4	1		20
*02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	1 9	537 2	Y	2				22
						4 9							
						5 1							
						2 9							

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 21		WELL #:		4	RRCID ->	157062	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	7280 - 7541
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	870 N	699	-0-	-171	-0-	6 1	686 2	Y	6	9 1		32
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	7 9	853 2	Y	4			36
11	DLQ G-10	575	-0-	575	575	8 1	562 2	Y	7	8 1		35
12	1456 N	881	-0-	-575	-0-	4 9	871 2	Y	2	8 1		29
01	837 N	792	-0-	-45	-0-	5 1	777 2	Y	7	8 1		28
*02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	8 9	665 2	Y	4			32
						6 1						
						4 9						
MCENTIRE 22		WELL #:		3	RRCID ->	157063	COMPL. DATE	11/14/1995	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	7107 - 7322
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	6 1	663 2	Y	5	8 1		19
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	6 9	721 2	Y	5			24
11	DLQ G-10	351	-0-	351	351	7 1	340 2	Y	7	8 1		23
12	1013 N	662	-0-	-351	-0-	6 9	654 2	Y	2	8 1		17
01	651 N	537	-0-	-114	-0-	8 9	524 2	Y	7	8 1		16
*02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	5 1	502 2	Y	4			20
						8 9						
						4 9						
MCENTIRE 21		WELL #:		1X	RRCID ->	159042	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	3610 - 4756
09	540 N	416	-0-	-124	-0-	4 1	408 2	Y	4	6 1		23
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	4 9	631 2	Y	3			26
11	DLQ G-10	550	-0-	550	550	6 1	539 2	Y	5	6 1		25
12	1276 N	726	-0-	-550	-0-	3 9	717 2	Y	2	6 1		21
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	5 1	735 2	Y	6	6 1		21
02	504 N	479	-0-	-25	-0-	7 1	472 2	Y	3			24
						2 9						
						4 1						
						3 9						
REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID ->	161320	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	7414 - 7653
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	5 1	530 2	Y	-0-			54
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	5 1	545 2	Y	-0-			54
11	DLQ G-10	485	-0-	485	485	4 1	481 2	Y	-0-			54
12	870 N	385	-0-	-485	-0-	3 1	381 2	Y	1			55
01	527 N	458	-0-	-69	-0-	1 9	454 2	Y	-0-			55
02	448 N	350	-0-	-98	-0-	4 1	346 2	Y	1			56
						3 1						
						1 9						

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING													
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617													
MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

09		469 N	469	-0-	-0-	-0-	4	1	465	2	Y	-0-	18
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	4	1	441	2	Y	1	19
							1	9					
11	DLQ	G-10	521	-0-	521	521	5	1	514	2	Y	2	21
							2	9					
12		1219 N	698	-0-	-521	-0-	6	1	691	2	Y	1	22
							1	9					
01		487 N	487	-0-	-0-	-0-	4	1	482	2	Y	1	23
							1	9					
02		448 N	335	-0-	-113	-0-	3	1	331	2	Y	1	24
							1	9					

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352													
09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	6	1	669	2	Y	1	30
							1	9					
10		783 N	783	-0-	-0-	-0-	7	1	775	2	Y	1	31
							1	9					
11	DLQ	G-10	442	-0-	442	442	4	1	437	2	Y	1	32
							1	9					
12		1129 N	687	-0-	-442	-0-	6	1	680	2	Y	1	33
							1	9					
01		720 N	720	-0-	-0-	-0-	7	1	712	2	Y	1	34
							1	9					
*02		603 N	603	-0-	-0-	-0-	5	1	598	2	Y	-0-	34

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513													
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	108	2	N	16	93
							18	9					
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	N	8	101
							9	9					
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	121	2	N	18	119
							20	9					
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	133	2	N	8	127
							9	9					
01		155 N	143	-0-	-12	-0-	1	1	124	2	N	16	143
							18	9					
*02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	N	7	150
							8	9					

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482													
09		371 N	371	-0-	-0-	-0-	3	1	367	2	Y	1	12
							1	9					
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	3	1	379	2	Y	3	14 1
							3	9					
11	DLQ	G-10	271	-0-	271	271	2	1	268	2	Y	1	2
							1	9					
12		687 N	416	-0-	-271	-0-	4	1	410	2	Y	2	4
							2	9					
01		428 N	428	-0-	-0-	-0-	4	1	422	2	Y	2	6
							2	9					
*02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	268	2	Y	2	8
							2	9					

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617							
MCENTIRE 27		WELL #:		5	RRCID -> 163631	COMPL. DATE	05/26/1997	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7218 - 7525
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	8 1	812 2	Y	1	4 1	-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	1 9	586 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	251	-0-	251	251	2 1	248 2	Y	1		1
12	966 N	715	-0-	-251	-0-	1 9	707 2	Y	1		2
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	5 1	570 2	Y	4	5 1	1
*02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	4 9	519 2	Y	2		3
						5 1					
						2 9					

MCENTIRE 22		WELL #:		5	RRCID -> 163632	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7161 - 7393
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	6 1	631 2	Y	1		7
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	1 9	684 2	Y	1		8
11	DLQ G-10	635	-0-	635	635	6 1	628 2	Y	1		9
12	1301 N	666	-0-	-635	-0-	1 9	659 2	Y	1		10
01	651 N	539	-0-	-112	-0-	6 1	533 2	Y	1		11
*02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	1 9	661 2	Y	2		13
						6 1					
						2 9					

MCENTIRE 22		WELL #:		6	RRCID -> 163633	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7102 - 7323
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	4 1	490 2	Y	2	3 1	20
10	372 N	301	-0-	-71	-0-	2 9	297 2	Y	2		22
11	DLQ G-10	371	-0-	371	371	2 9	365 2	Y	3	4 1	21
12	914 N	543	-0-	-371	-0-	3 1	537 2	Y	1	4 1	18
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	1 9	372 2	Y	4	4 1	18
02	336 N	332	-0-	-4	-0-	3 1	327 2	Y	2		20
						4 9					
						3 1					
						2 9					

WILKINSON 10		WELL #:		4	RRCID -> 164191	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7309 - 7577
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	6 1	634 2	Y	-0-		9
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	7 1	731 2	Y	3	9 1	3
11	DLQ G-10	480	-0-	480	480	3 9	475 2	Y	1		4
12	986 N	506	-0-	-480	-0-	4 1	500 2	Y	1		5
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	1 9	599 2	Y	1		6
02	420 N	388	-0-	-32	-0-	5 1	384 2	Y	1		7
						1 9					
						3 1					
						1 9					

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//	036617										
WILKINSON 14		WELL #:	2	RRCID ->	164410	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7170 - 7433		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	540 N	484	-0-	-56	-0-	4 1	479 2	Y	1				17
						1 9							
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	5 1	512 2	Y	1				18
						1 9							
11	DLQ G-10	428	-0-	428	428	4 1	423 2	Y	1				19
						1 9							
12	1110 N	682	-0-	-428	-0-	6 1	675 2	Y	1				20
						1 9							
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	6 1	694 2	Y	1				21
						1 9							
*02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	4 1	478 2	Y	-0-				21
MCENTIRE 15		WELL #:	6	RRCID ->	165296	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7158 - 7444		
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	2 1	207 2	Y	1				11
						1 9							
10	217 N	105	-0-	-112	-0-	1 1	103 2	Y	1				12
						1 9							
11	DLQ G-10	117	-0-	117	117	1 1	115 2	Y	1				13
						1 9							
12	284 N	167	-0-	-117	-0-	1 1	165 2	Y	1				14
						1 9							
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	2 1	241 2	Y	1				15
						1 9							
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	8 7	1 9	Y	1				16
MCENTIRE 15		WELL #:	8	RRCID ->	165299	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7189 - 7417		
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	5 1	583 2	Y	1				4
						1 9							
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	5 1	587 2	Y	1				5
						1 9							
11	DLQ G-10	439	-0-	439	439	4 1	434 2	Y	1				6
						1 9							
12	1050 N	611	-0-	-439	-0-	6 1	605 2	Y	-0-				6
						1 9							
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	6 1	600 2	Y	1				7
						1 9							
*02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	5 1	513 2	Y	1				8
						1 9							
MCENTIRE 27		WELL #:	8	RRCID ->	165300	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7221 - 7508		
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	1 1	193 2	Y	1	5 1			1
						1 9							
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	2 1	210 2	Y	-0-				1
						1 1							
11	DLQ G-10	119	-0-	119	119	1 1	117 2	Y	1				2
						1 9							
12	308 N	189	-0-	-119	-0-	1 1	187 2	Y	1				3
						1 9							
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	1 1	180 2	Y	4	5 1			2
						4 9							
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	1 1	167 2	Y	1				3
						1 9							

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 33		WELL #:		7	RRCID ->	166083	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	7805	PERF. 7428 - 7676		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	5	1	510	2	Y	2	6 1	8
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	2	9	429	2	Y	-0-		8
11	DLQ G-10	283	-0-	283	283	4	1	280	2	Y	1		9
12	647 N	364	-0-	-283	-0-	2	1	360	2	Y	1		10
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	1	9	441	2	Y	5	6 1	9
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	6	9	417	2	Y	1		10
						4	1						
						1	9						

MCENTIRE 22		WELL #:		7	RRCID ->	166526	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 7133 - 7350		
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	2	1	276	2	Y	1		9
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	1	9	205	2	Y	1		10
11	DLQ G-10	171	-0-	171	171	2	1	169	2	Y	1		11
12	428 N	257	-0-	-171	-0-	1	9	254	2	Y	1		12
01	217 N	159	-0-	-58	-0-	2	1	157	2	Y	1		13
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	1	9	191	2	Y	1		14
						1	9						

MCENTIRE 22		WELL #:		8	RRCID ->	166528	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 7096 - 7333		
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	4	1	446	2	Y	3	4 1	17
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	3	9	405	2	Y	2		19
11	DLQ G-10	274	-0-	274	274	4	1	268	2	Y	4	4 1	19
12	805 N	531	-0-	-274	-0-	2	9	525	2	Y	1	4 1	16
01	341 N	262	-0-	-79	-0-	4	1	256	2	Y	4	4 1	16
*02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	2	9	339	2	Y	2		18
						3	1						
						2	9						

MCENTIRE 28		WELL #:		5	RRCID ->	166530	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7855	PERF. 7503 - 7754		
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	4	1	462	2	Y	3	10 1	7
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	3	9	512	2	Y	1		8
11	DLQ G-10	365	-0-	365	365	5	1	360	2	Y	2		10
12	897 N	532	-0-	-365	-0-	1	9	525	2	Y	2		12
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	2	9	514	2	Y	8	10 1	10
*02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	5	1	448	2	Y	3		13
						9	9						
						4	1						
						3	9						

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 23		WELL #:		1	RRCID ->	167291	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	7048 - 7324
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		606 N	606	-0-	-0-	6 1	600 2	Y	-0-			99
10		690 N	690	-0-	-0-	6 1	684 2	Y	-0-			99
11	DLQ	G-10	427	-0-	427	4 1	422 2	Y	1			100
						1 9						
12		1061 N	634	-0-	-427	6 1	628 2	Y	-0-			100
01		600 N	600	-0-	-0-	5 1	594 2	Y	1	99 1		2
						1 9						
*02		423 N	423	-0-	-0-	4 1	419 2	Y	-0-			2
						1 9						
MCENTIRE 21		WELL #:		5	RRCID ->	167587	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	7358 - 7595
09		330 N	330	-0-	-0-	3 1	326 2	Y	1			17
						1 9						
10		310 N	300	-0-	-10	2 1	297 2	Y	1			18
						1 9						
11	DLQ	G-10	236	-0-	236	2 1	233 2	Y	1			19
						1 9						
12		579 N	343	-0-	-236	3 1	339 2	Y	1			20
						1 9						
01		310 N	292	-0-	-18	2 1	289 2	Y	1			21
						1 9						
*02		272 N	272	-0-	-0-	2 1	269 2	Y	1			22
						1 9						
MCENTIRE 28		WELL #:		6	RRCID ->	167589	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7363 - 7682
09		450 N	450	-0-	-0-	4 1	444 2	Y	2	6 1		14
						2 9						
10		395 N	395	-0-	-0-	3 1	392 2	Y	-0-			14
11	DLQ	G-10	260	-0-	260	2 1	257 2	Y	1			15
						1 9						
12		631 N	371	-0-	-260	3 1	367 2	Y	1			16
						1 9						
01		419 N	419	-0-	-0-	4 1	409 2	Y	5	6 1		15
						6 9						
*02		337 N	337	-0-	-0-	3 1	331 2	Y	3			18
						3 9						
MCENTIRE 28		WELL #:		8	RRCID ->	167753	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7420 - 7676
09		691 N	691	-0-	-0-	6 1	684 2	Y	1	5 1		14
						1 9						
10		576 N	576	-0-	-0-	5 1	571 2	Y	-0-			14
11	DLQ	G-10	399	-0-	399	3 1	395 2	Y	1			15
						1 9						
12		1108 N	709	-0-	-399	7 1	701 2	Y	1			16
						1 9						
01		589 N	487	-0-	-102	4 1	479 2	Y	4	5 1		15
						4 9						
*02		543 N	543	-0-	-0-	5 1	537 2	Y	1			16
						1 9						

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 23		WELL #:		2	RRCID ->	167826	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	7422	PERF.	7032 - 7274
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	4	1	405	2	Y	-0-	83
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	4	1	447	2	Y	-0-	83
11	DLQ G-10	283	-0-	283	283	2	1	281	2	Y	-0-	83
12	656 N	373	-0-	-283	-0-	3	1	370	2	Y	-0-	83
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	3	1	368	2	Y	1	23
						1	9					
*02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	2	Y	-0-	23

MCENTIRE 27		WELL #:		7	RRCID ->	168230	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7099 - 7430
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	5	1	547	2	Y	2	16
						2	9					
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	4	1	439	2	Y	-0-	16
11	DLQ G-10	317	-0-	317	317	3	1	313	2	Y	1	17
						1	9					
12	909 N	592	-0-	-317	-0-	5	1	586	2	Y	1	18
						1	9					
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	5	1	572	2	Y	5	17
						6	9					
*02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	4	1	459	2	Y	1	18
						1	9					

MCENTIRE 28		WELL #:		7	RRCID ->	168232	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7414 - 7658
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	4	1	488	2	Y	-0-	8
10	434 N	431	-0-	-3	-0-	4	1	427	2	Y	-0-	8
11	DLQ G-10	501	-0-	501	501	4	1	496	2	Y	1	9
						1	9					
12	1436 N	935	-0-	-501	-0-	9	1	925	2	Y	1	10
						1	9					
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	6	1	669	2	Y	1	11
						1	9					
*02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	5	1	564	2	Y	-0-	11

REYNOLDS 32		WELL #:		2	RRCID ->	171353	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	7486 - 7708
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	7	1	723	2	Y	-0-	108
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	8	1	802	2	Y	-0-	108
11	DLQ G-10	638	-0-	638	638	6	1	631	2	Y	1	109
						1	9					
12	1269 N	631	-0-	-638	-0-	6	1	625	2	Y	-0-	109
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	7	1	730	2	Y	1	110
						1	9					
02	588 N	531	-0-	-57	-0-	5	1	525	2	Y	1	111
						1	9					

WILKINSON 14		WELL #:		3	RRCID ->	171849	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	7083 - 7377
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	7	1	759	2	Y	1	31
						1	9					
10	775 N	623	-0-	-152	-0-	6	1	616	2	Y	1	32
						1	9					
11	DLQ G-10	764	-0-	764	764	7	1	756	2	Y	1	33
						1	9					
12	1538 N	774	-0-	-764	-0-	7	1	766	2	Y	1	34
						1	9					
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	11	1	1144	2	Y	1	35
						1	9					
*02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	7	1	706	2	Y	1	36
						1	9					

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617												
WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	270 N	232	-0-	-38	-0-	2	1	229	2	Y	1	33
						1	9					
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	2	1	245	2	Y	1	34
						1	9					
11	DLQ G-10	265	-0-	265	265	2	1	262	2	Y	1	35
						1	9					
12	670 N	405	-0-	-265	-0-	4	1	400	2	Y	1	36
						1	9					
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	4	1	448	2	Y	1	37
						1	9					
*02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	4	1	400	2	Y	1	38
						1	9					

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322												
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	10	1	1089	2	Y	1	33
						1	9					
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	15	1	1529	2	Y	1	34
						1	9					
11	DLQ G-10	820	-0-	820	820	8	1	811	2	Y	1	35
						1	9					
12	2336 N	1516	-0-	-820	-0-	15	1	1500	2	Y	1	36
						1	9					
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	11	1	1159	2	Y	1	37
						1	9					
*02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	10	1	1040	2	Y	1	38
						1	9					

C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272												
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	8	1	820	2	Y	-0-	123
						7	1	770	2	Y	-0-	123
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	6	1	644	2	Y	3	23
11	DLQ G-10	653	-0-	653	653	3	9				103	1
						8	1	805	2	Y	1	24
						1	9					
12	1467 N	814	-0-	-653	-0-	9	1	991	2	Y	1	25
						1	9					
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	7	1	778	2	Y	-0-	25
*02	785 N	785	-0-	-0-	-0-							

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251												
09	660 N	539	-0-	-121	-0-	5	1	534	2	Y	-0-	77
						5	1	581	2	Y	-0-	77
10	713 N	586	-0-	-127	-0-	4	1	464	2	Y	2	10
11	DLQ G-10	470	-0-	470	470	2	9				69	1
						6	1	653	2	Y	-0-	10
						5	1	505	2	Y	-0-	10
12	1129 N	659	-0-	-470	-0-	7	1	782	2	Y	-0-	10
01	589 N	510	-0-	-79	-0-							
*02	789 N	789	-0-	-0-	-0-							

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
WILKINSON 9		WELL #:		5	RRCID ->	205160	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7228 - 7425	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	9 1	970 2	Y	1				10
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	12 1	1259 2	Y	4	13	1		1
11	DLQ G-10	685	-0-	685	685	4 9	678 2	Y	1				2
12	1568 N	883	-0-	-685	-0-	6 1	874 2	Y	1				3
01	930 N	913	-0-	-17	-0-	1 9	902 2	Y	2				5
*02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	2 9	809 2	Y	2				7
						8 1							
						2 9							
MC ENTIRE 27		WELL #:		6	RRCID ->	208960	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7143 - 7444	
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	13 1	1329 2	Y	3	12	1		4
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	3 9	1086 2	Y	1				5
11	DLQ G-10	588	-0-	588	588	10 1	581 2	Y	2				7
12	1971 N	1383	-0-	-588	-0-	1 9	1368 2	Y	2				9
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	2 9	1218 2	Y	11	13	1		7
*02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	12 1	927 2	Y	1				8
						12 9							
						9 1							
						1 9							
WILKINSON 3		WELL #:		3	RRCID ->	212282	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7194 - 7437	
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	4 1	470 2	Y	1				12
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	1 9	512 2	Y	3	14	1		1
11	DLQ G-10	400	-0-	400	400	5 1	396 2	Y	1				2
12	939 N	539	-0-	-400	-0-	3 1	532 2	Y	2				4
01	434 N	375	-0-	-59	-0-	1 9	370 2	Y	2				6
*02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	2 9	510 2	Y	2				8
						3 1							
						2 9							
						5 1							
						2 9							
WILKINSON 10		WELL #:		5	RRCID ->	212283	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7171 - 7468	
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	7 1	777 2	Y	1				15
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	1 9	882 2	Y	3	14	1		4
11	DLQ G-10	491	-0-	491	491	8 1	486 2	Y	1				5
12	1242 N	751	-0-	-491	-0-	3 9	742 2	Y	2				7
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	4 1	794 2	Y	2				9
*02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	1 9	650 2	Y	2				11
						7 1							
						2 9							
						6 1							
						2 9							

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
REYNOLDS 32		WELL #:		3	RRCID ->	212871	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7471 - 7721
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	5	1	547	2	N	-0-	232
10	620 N	502	-0-	-118	-0-	4	1	498	2	N	-0-	232
11	600 N	489	-0-	-111	-0-	4	1	485	2	N	-0-	62
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	5	1	589	2	N	-0-	62
01	496 N	450	-0-	-46	-0-	4	1	446	2	N	-0-	62
*02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	4	1	456	2	N	-0-	62

REYNOLDS 29		WELL #:		1	RRCID ->	225563	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7484 - 7725
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	134	2	N	4	176
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	147	2	N	5	181
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	8	2	3	9	N	3	184
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	1	1	122	2	N	3	187
01	155 N	116	-0-	-39	-0-	1	1	107	2	N	7	194
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	141	2	N	3	197

BOLDING ENERGY, LLC		080199										
WILKINSON "1"		WELL #:		102	RRCID ->	114828	COMPL. DATE	11/26/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7047 - 7269
09	1440 N	1206	-0-	-234	-0-	1206	3			N	-0-	138
10	1395 N	1027	-0-	-368	-0-	1027	3			N	-0-	138
11	1350 N	892	-0-	-458	-0-	892	3			N	-0-	138
12	1240 N	1011	-0-	-229	-0-	1011	3			N	-0-	138
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-	138
*02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-	138

WILKINSON "2"		WELL #:		202	RRCID ->	140672	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7203 - 7456
09	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	3			N	-0-	126
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-	126
11	270 N	196	-0-	-74	-0-	196	3			N	-0-	126
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-	126
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-	126
02	196 N	155	-0-	-41	-0-	155	3			N	-0-	126

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200										
WILKINSON -14-		WELL #:		1	RRCID ->	163208	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7049 - 7259
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-	1
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-	1
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-	1
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-	1
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-	1
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-	1

WILKINSON -24-		WELL #:		2	RRCID ->	165287	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6888 - 7269
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-	236
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-	236
11	960 N	860	-0-	-100	-0-	860	3			Y	-0-	236
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-	236
01	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	1010	3			Y	-0-	236
*02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-	236

CREDO, E. (CISCO, UP.)												
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY												
//CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING												
//CONT.// 350200												
CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	371 3	1 9	Y		1	26
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	434 3	1 9	Y		1	27
11		330 N	233	-0-	-97	-0-	233 3		Y		-0-	27
12		372 N	273	-0-	-99	-0-	272 3	1 9	Y		1	28
01		434 N	279	-0-	-155	-0-	278 3	1 9	Y		1	29
02		224 N	165	-0-	-59	-0-	164 3	1 9	Y		1	30

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313												
09		570 N	475	-0-	-95	-0-	475 3		Y		-0-	120
10		589 N	398	-0-	-191	-0-	398 3		Y		-0-	120
11		480 N	239	-0-	-241	-0-	239 3		Y		-0-	120
12		496 N	324	-0-	-172	-0-	324 3		Y		-0-	120
01		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		Y		-0-	120
*02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		Y		-0-	120

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218												
09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	510 3	2 9	Y		2	35
10		577 N	577	-0-	-0-	-0-	575 3	2 9	Y		2	37
11		420 N	274	-0-	-146	-0-	274 3		Y		-0-	37
12		527 N	356	-0-	-171	-0-	354 3	2 9	Y		2	39
01		589 N	439	-0-	-150	-0-	437 3	2 9	Y		2	41
*02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	352 3	2 9	Y		2	43

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068												
09		90 N	67	-0-	-23	-0-	67 3		Y		-0-	6
10		62 N	17	-0-	-45	-0-	17 3		Y		-0-	6
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y		-0-	6
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y		-0-	6
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y		-0-	6
02		84 N	14	-0-	-70	-0-	14 3		Y		-0-	6

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240												
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	483 3	2 9	Y		2	33
10		273 N	273	-0-	-0-	-0-	271 3	2 9	Y		2	35
11		330 N	164	-0-	-166	-0-	164 3		Y		-0-	35
12		496 N	341	-0-	-155	-0-	340 3	1 9	Y		1	36
01		421 N	421	-0-	-0-	-0-	420 3	1 9	Y		1	37
*02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	338 3	1 9	Y		1	38

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194												
09		300 N	223	-0-	-77	-0-	222 3	1 9	Y		1	32
10		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1189 3	3 9	Y		3	35
11		754 N	754	-0-	-0-	-0-	752 3	2 9	Y		2	37
12		327 N	327	-0-	-0-	-0-	326 3	1 9	Y		1	38
01		582 N	582	-0-	-0-	-0-	581 3	1 9	Y		1	39
*02		665 N	665	-0-	-0-	-0-	664 3	1 9	Y		1	40

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285												
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3		Y		-0-	-0-
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		Y		-0-	-0-
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	71 3		Y		-0-	-0-
12		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		Y		-0-	-0-
01		124 N	62	-0-	-62	-0-	62 3		Y		-0-	-0-
*02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y		-0-	-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING															
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200															
CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		870 N	782	-0-	-88	-0-	779	3	3	9	Y	3			37
10		1271 N	993	-0-	-278	-0-	989	3	4	9	Y	4			41
11		930 N	790	-0-	-140	-0-	789	3	1	9	Y	1			42
12		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	997	3	3	9	Y	3			45
01		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1349	3	3	9	Y	3			48
*02		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1061	3	2	9	Y	2			50

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269															
09		750 N	680	-0-	-70	-0-	677	3	3	9	Y	3			31
10		822 N	822	-0-	-0-	-0-	819	3	3	9	Y	3			34
11		600 N	414	-0-	-186	-0-	413	3	1	9	Y	1			35
12		713 N	687	-0-	-26	-0-	684	3	3	9	Y	3			38
01		837 N	799	-0-	-38	-0-	796	3	3	9	Y	3			41
*02		660 N	660	-0-	-0-	-0-	658	3	2	9	Y	2			43

SIANA OIL & GAS 779259															
MCCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308															
09		3000 N	1216	-0-	-1784	1256	1216	2			Y	-0-			2
10		3100 N	1914	-0-	-1186	70	1914	2			Y	-0-			2
11		1219 N	1149	-0-	-70	-0-	1149	2			Y	-0-			2
12		837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-				Y	-0-			2
01		837 N	619	-0-	-218	-0-	619	3			Y	-0-			2
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

MCCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360															
09		1823 N	-0-	-0-	-1823	-0-	-0-				Y	-0-			228
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				Y	-0-			228
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-				Y	-0-			228
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			228
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-			228
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			228

MCCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281															
09		2469 N	-0-	-0-	-2469	-0-	-0-				Y	-0-			40
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-				Y	-0-			40
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-				Y	-0-			40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-			40
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40

STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP 817320															
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547															
09		1440 N	1244	-0-	-196	-0-	1242	3	2	9	N	2			67
10		1457 N	1167	-0-	-290	-0-	1167	3			N	-0-			67
11		1260 N	1000	-0-	-260	-0-	1000	3			N	-0-			67
12		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	3	2	9	N	2			69
01		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-			69
*02		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-			69

OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING															
STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP//CONT.// 817320															
STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		990 N	93	-0-	-897	-0-	93	3			N	-0-			120
10		310 N	135	-0-	-175	-0-	135	3			N	-0-			120
11		750 N	84	-0-	-666	-0-	84	3			N	-0-			120
12		93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-			120
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			120
02		84 N	7	-0-	-77	-0-	7	3			N	-0-			120

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460															
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			31
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			31
11		240 N	159	-0-	-81	-0-	159	3			N	-0-			31
12		310 N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-			31
01		279 N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-			31
*02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			31

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 16470 PERF.14886 - 14986															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270															
09		425 R	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	N	-0-			-0-
10		589 #	252	-0-	-337	-0-	15	1	237	2	N	-0-			-0-
11		570 #	125	-0-	-445	-0-	8	1	117	2	N	-0-			-0-
12		589 #	244	-0-	-345	-0-	32	1	212	2	N	-0-			-0-
01		589 #	348	-0-	-241	-0-	51	1	297	2	N	-0-			-0-
02		392 #	278	-0-	-114	-0-	16	1	262	2	N	-0-			-0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673															
09		630 N	229	-0-	-401	-0-	13	1	216	2	N	-0-			-0-
10		341 N	203	-0-	-138	-0-	12	1	191	2	N	-0-			-0-
11		440 N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	413	2	N	-0-			-0-
12		248 N	164	-0-	-84	-0-	22	1	142	2	N	-0-			-0-
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	26	1	148	2	N	-0-			-0-
02		420 N	281	-0-	-139	-0-	17	1	264	2	N	-0-			-0-

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
TUBB ESTATE "2" WELL #: 1 L RRCID -> 118208 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 19328 PERF.15370 - 15604															
09		2464 N	175	-0-	-2289	-0-	10	1	165	2	N	-0-			39
10		1395 N	662	-0-	-733	-0-	40	1	622	2	N	-0-			39
11		1350 X	209	-0-	-1141	-0-	13	1	196	2	N	-0-			39
12		1395 X	44	-0-	-1351	-0-	6	1	38	2	N	-0-			39
01		1395 X	537	-0-	-858	-0-	78	1	459	2	N	-0-			39
*02		813 X	813	-0-	-0-	-0-	48	1	765	2	N	-0-			39

CRITTENDON (MORROW)		//CONT.//		21752 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
TUBB 1 UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	123948	COMPL. DATE	03/10/1987	TOTAL DEPTH	21966	PERF.15323 - 15648
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TUBB ESTATE "22"		WELL #:		2	RRCID ->	144836	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	19570	PERF.15490 - 15620
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TUBB 22 UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	160957	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	15863	PERF.15372 - 15504	
09	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	744	1	12541	2	N	-0-
10	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	579	1	9115	2	N	-0-
11	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	616	1	9509	2	N	-0-
12	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	1060	1	7027	2	N	-0-
01	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	1292	1	7567	2	N	-0-
*02	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	699	1	11125	2	N	-0-

TUBB ESTATE 21		WELL #:		1	RRCID ->	163162	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	19706	PERF.15440 - 16446	
09	122	X	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-
10	118	X	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-
11	960	X	157	-0-	-803	-0-	10	1	147	2	N	-0-
12	992	X	104	-0-	-888	-0-	14	1	90	2	N	-0-
01	992	X	82	-0-	-910	-0-	12	1	70	2	N	-0-
02	140	X	25	-0-	-115	-0-	1	1	24	2	N	-0-

TUBB 9 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	180878	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	18045	PERF.16008 - 15305	
09	26	X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-
12	277	X	277	-0-	-0-	-0-	36	1	241	2	N	-0-
01	59	X	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	N	-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-

CRITTENDON (PENN.)				21752 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
HERITAGE STANDARD CORPORATION				379777							
TUBB 2 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	055926	COMPL. DATE	07/18/1973	TOTAL DEPTH	14967	PERF. N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 HERITAGE STANDARD CORPORATION //CONT.// 379777
 TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

09	31890	X	30751	-0-	-1139	-0-	1722	1	29029	2	N	-0-	-0-
10	33161	X	33161	-0-	-0-	-0-	1982	1	31179	2	N	-0-	-0-
11	31410	X	30434	-0-	-976	-0-	1853	1	28581	2	N	-0-	-0-
12	31775	X	7176	-0-	-24599	-0-	941	1	6235	2	N	-0-	-0-
01	31775	X	4239	-0-	-27536	-0-	618	1	3621	2	N	-0-	-0-
02	29960	X	27321	-0-	-2639	-0-	1616	1	25705	2	N	-0-	-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

TUBB ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 046858 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 14650 PERF. N/A

09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-	-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	2	N	-0-	-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	2	N	-0-	-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	N	-0-	-0-
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-	-0-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14580 - 14608

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

				21752 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER						
CRITTENDON (STRAWN) HERITAGE STANDARD CORPORATION TUBB "10" UNIT				379777											
				WELL #: 1	RRCID -> 126453	COMPL. DATE 01/05/1988	TOTAL DEPTH 14930	PERF.14488	- 14512						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

				916954		CAPACITY			CNTY: WINKLER						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC TUBB ESTATE 23															
				WELL #: 1	RRCID -> 121655	COMPL. DATE 05/20/1987	TOTAL DEPTH 14650	PERF.13868	- 13934						
09	150 N	95	-0-	-55	-0-	5 1	90 2	N	-0-						-0-
10	186 N	18	-0-	-168	-0-	1 1	17 2	N	-0-						-0-
11	150 N	16	-0-	-134	-0-	1 1	15 2	N	-0-						-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	10 1	69 2	N	-0-						-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7 1	46 2	N	-0-						-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	1 1	10 2	N	-0-						-0-

TUBB ESTATE "2"				WELL #: 1 U	RRCID -> 122120	COMPL. DATE 09/08/1986	TOTAL DEPTH 19328	PERF.	0 - 15596						
09	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	363 1	6118 2	N	-0-						-0-
10	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	369 1	5801 2	N	-0-						-0-
11	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	351 1	5421 2	N	-0-						-0-
12	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	614 1	4063 2	N	-0-						-0-
01	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	819 1	4791 2	N	-0-						-0-
*02	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	320 1	5087 2	N	-0-						-0-

TUBB ESTATE "22"				WELL #: 3	RRCID -> 130615	COMPL. DATE 03/13/1989	TOTAL DEPTH 22300	PERF.14014	- 14280						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

TUBB ESTATE "22"				WELL #: 2	RRCID -> 169544	COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL DEPTH 19570	PERF.14121	- 14240						
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. SOUTH CROSS UNIT				21912 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
				617544											
				WELL #: 116	RRCID -> 037420	COMPL. DATE 10/23/1965	TOTAL DEPTH 4800	PERF. N/A							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	74	74	0				1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	90	90	0				1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	70	70	0				1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57	57	0				1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38	39	0				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26	26	0				-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL)		//CONT.// 21912 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
SOUTH CROSS UNIT		WELL #: 151G		RRCID -> 152973		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 5115 PERF. 5022 - 5045	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SOUTH CROSS UNIT		WELL #: 131		RRCID -> 173332		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4846 - 4907	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 10 LEASE		21736		08/18/2012	

SOUTH CROSS UNIT		WELL #: 142		RRCID -> 173511		COMPL. DATE 03/29/1999		TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4908 - 4949	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OLSEN ENERGY INC.		621750		RRCID -> 152028		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107	
PRICE, RUTH ET AL "D"		WELL #: 1 T							
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-
10	620 N	379	-0-	-241	-0-	379	2	N	-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-
*02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC		741977		RRCID -> 055895		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4936 - 5108	
PRICE -8-		WELL #: 1							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CUTTHROAT (CAPITAN REEF)		22394 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
CUERVO, INC.		192030							
STATE "102"		WELL #: 1		RRCID -> 169659		COMPL. DATE 05/29/1998		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 2656 - 2666	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

D. A. (DEVONIAN)		22485 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C.		100263										
LLOYD ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 067356		COMPL. DATE 07/07/1976		TOTAL DEPTH 16617 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	3240 X	1808	-0-	-1432	-0-	1808	2	N	-0-			-0-
10	3348 X	2027	-0-	-1321	-0-	2027	2	N	-0-			-0-
11	3240 X	1487	-0-	-1753	-0-	1487	2	N	-0-			-0-
12	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2	N	-0-			-0-
01	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2	N	-0-			-0-
02	1820 X	1413	-0-	-407	-0-	1413	2	N	-0-			-0-

DAMERON (GLORIETTA)		22883 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
TRADITION RESOURCES OPER, LLC		864296										
KRAMER		WELL #: 1		RRCID -> 104861		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 3032				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAMSITE (WOLFCAMP)		22905 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
TXL "9"		WELL #: 1		RRCID -> 184092		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 12730 PERF. 11786 - 12074				
09	450 #	163	-0-	-287	-0-	163	2	N	-0-			42
10	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			42
11	450 #	150	-0-	-300	-0-	150	2	N	-0-			42
12	465 #	150	-0-	-315	-0-	150	2	N	-0-			42
01	372 #	292	-0-	-80	-0-	292	2	N	-0-			42
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT			42

DARMER (CANYON)		23131 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
DSR OIL & GAS, INC.		196901										
SEALY SMITH B		WELL #: 1		RRCID -> 217725		COMPL. DATE 04/23/1977		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180				
09	240 #	232	-0-	-8	-0-	232	2	N	-0-			-0-
10	248 #	241	-0-	-7	-0-	241	2	N	-0-			-0-
11	240 #	233	-0-	-7	-0-	233	2	N	-0-			-0-
12	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-
01	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			-0-
02	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-

DARMER, NE. (PENN)		23138 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
SEALY SMITH 69 B		WELL #: 1		RRCID -> 092427		COMPL. DATE 09/09/1980		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8311 - 8323				
09	510 #	12	-0-	-498	-0-	12	3	N	-0-			-0-
10	434 #	9	-0-	-425	-0-	9	3	N	-0-			-0-
11	360 #	4	-0-	-356	-0-	4	3	N	-0-			-0-
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	12 #	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
 KING ENERGY RESOURCES 465526
 EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
11	90 N	23	-0-	-67	-0-	23 2		N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-

DEADWOOD (STRAWN) 23736 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
 KING ENERGY RESOURCES 465526
 EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
11	420 N	116	-0-	-304	-0-	116 2		N	-0-			-0-
12	248 N	31	-0-	-217	-0-	31 2		N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-

DECK (CISCO) 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
 MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948

09	540 N	473	-0-	-67	-0-	473 3		N	-0-			-0-
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-			-0-
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-			-0-
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-			-0-
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-			-0-
*02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3		N	-0-			-0-

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			130
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			130
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			130
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			130
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			130
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	260 3	3 9	N	3			133

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

09	870 N	846	-0-	-24	-0-	846 3		Y	-0-			57
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	869 3	6 9	Y	5			62
11	870 N	819	-0-	-51	-0-	808 3	11 9	Y	10			72
12	868 N	818	-0-	-50	-0-	805 3	13 9	Y	12			84
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	859 3	22 9	Y	20			104
*02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	766 3	50 9	Y	45			149

DEWEY LAKE (ATOKA) 24488 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 THOMASON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 182140 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10201 - 10252

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.//	24489 380	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: GLASSCOCK		
NORTHSTAR OPERATING COMPANY			614609								
BARFIELD 8 -A-		WELL #:	1-T	RRCID ->	172586	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10048 - 10264
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	890 N	890	-0-	-0-	B	-0-	10 1	880 3	N	-0-	-0-
10	899 N	878	-0-	-21	B	-0-	10 1	868 3	N	-0-	-0-
11	930 N	888	-0-	-42	B	-0-	10 1	878 3	N	-0-	-0-
12	930 N	621	-0-	-309	B	-0-	10 1	611 3	N	-0-	-0-
01	880 N	880	-0-	-0-	B	-0-	10 1	870 3	N	-0-	-0-
*02	849 N	849	-0-	-0-	B	-0-	10 1	839 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HORN -9-		WELL #:	1	RRCID ->	216554	COMPL. DATE	08/14/1985	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10092 - 10350
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1590 N	1570	-0-	-20	B	-0-	10 1	1560 3	N	-0-	-0-
10	1643 N	1596	-0-	-47	B	-0-	10 1	1586 3	N	-0-	-0-
11	1713 N	1713	-0-	-0-	B	-0-	10 1	1703 3	N	-0-	-0-
12	1708 N	1708	-0-	-0-	B	-0-	10 1	1698 3	N	-0-	-0-
01	1654 N	1654	-0-	-0-	B	-0-	10 1	1644 3	N	-0-	-0-
*02	1621 N	1621	-0-	-0-	B	-0-	10 1	1611 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SHAMROCK -4-		WELL #:	1	RRCID ->	246996	COMPL. DATE	04/01/1985	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	10030 - 10270
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	331	-0-	-29	B	-0-	10 1	321 3	N	-0-	-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	10 1	399 3	N	-0-	-0-
11	420 N	305	-0-	-115	B	-0-	10 1	295 3	N	-0-	-0-
12	341 N	219	-0-	-122	B	-0-	10 1	209 3	N	-0-	-0-
01	403 N	136	-0-	-267	B	-0-	10 1	126 3	N	-0-	-0-
02	280 N	223	-0-	-57	B	-0-	10 1	213 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SPINDLETOP DRILLING CO.		809924									
LE PETIT POIS		WELL #:	1	RRCID ->	225829	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	10274	PERF.	10062 - 10204
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1677 N	1677	-0-	-0-	B	-0-	265 1	1412 2	N	-0-	16
10	1767 N	1681	-0-	-86	B	-0-	307 1	1374 2	N	-0-	16
11	1740 N	1614	-0-	-126	B	-0-	326 1	1288 2	N	-0-	16
12	1736 N	824	-0-	-912	B	-0-	178 1	646 2	N	-0-	16
01	1674 N	1364	-0-	-310	B	-0-	305 1	1059 2	N	-0-	16
02	1479 N	1089	-0-	-390	B	-0-	210 1	879 2	N	-0-	16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SUNDOWN ENERGY LP		829482									
BOOKS, EDITH		WELL #:	110	RRCID ->	177478	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	10006 - 10104
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	990 N	815	-0-	-175	B	-0-	808 2	7 9	N	6	142
10	1003 N	1003	-0-	-0-	B	-0-	988 2	15 9	N	14	156
11	899 N	899	-0-	-0-	B	-0-	890 2	9 9	N	8	164
12	909 N	909	-0-	-0-	B	-0-	900 2	9 9	N	8	172
*01	903 N	903	-0-	-0-	B	-0-	895 2	8 9	N	7	179
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	B	-0-			N	NO RPT	179
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
 SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
 BOOKS, EDITH WELL #: 2 RRCID -> 177479 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10035 - 10045

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-		129
10	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 2	N	-0-		129
11	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-		129
12	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 2	N	-0-		129
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		129
02	4 N	NO RPT	-0-	-4	B	-0-		N	NO RPT		129
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	752 N	752	-0-	-0-	B	-0-	752 2	N	-0-		63
10	781 N	781	-0-	-0-	B	-0-	781 2	N	-0-		63
11	749 N	749	-0-	-0-	B	-0-	749 2	N	-0-		63
12	735 N	735	-0-	-0-	B	-0-	735 2	N	-0-		63
*01	753 N	753	-0-	-0-	B	-0-	753 2	N	-0-		63
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	B	-0-		N	NO RPT		63
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
 SUNDOWN ENERGY LP 829482
 BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45

DILLIN (CHESTER) 24799 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
 SHASTA 31 WELL #: 1 RRCID -> 197639 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9707 - 9821

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		205
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	51	183 1	73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	47		120
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	39		159
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	129 2	N	33	36 9	192
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	21		213

DIMMITT (DELAWARE CONS) 24853 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 TXL -13- WELL #: 8 RRCID -> 227044 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4870 - 5044

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.)			25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
CIMAREX ENERGY CO.			153438										
DIXIELAND 10			WELL #: 1		RRCID -> 101190		COMPL. DATE 08/02/1982			TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DIXIELAND			WELL #: 1301		RRCID -> 133553		COMPL. DATE 02/05/1990			TOTAL DEPTH 16990 PERF.16502 - 16508			
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-

DIXIELAND 10			WELL #: 2010		RRCID -> 145943		COMPL. DATE 06/17/1993			TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515			
09	67350	X	66778	-0-	-572	-0-	3791	1	62987	2	N	-0-	-0-
10	71424	X	65813	-0-	-5611	-0-	3763	1	62050	2	N	-0-	-0-
11	69120	X	55814	-0-	-13306	-0-	3344	1	52470	2	N	-0-	-0-
12	71424	X	43089	-0-	-28335	-0-	2278	1	40811	2	N	-0-	-0-
01	69006	X	63459	-0-	-5547	-0-	3490	1	59969	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10		47192	-0-	47192	-0-	3026	1	44166	2	N	-0-	-0-

APPLETON			WELL #: 901		RRCID -> 177317		COMPL. DATE 01/12/2000			TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SIEVERS			WELL #: 351		RRCID -> 180296		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289			
09	1050	N	825	-0-	-225	-0-	60	1	765	2	N	-0-	-0-
10	806	N	770	-0-	-36	-0-	62	1	708	2	N	-0-	-0-
11	750	N	635	-0-	-115	-0-	60	1	575	2	N	-0-	-0-
12	868	N	630	-0-	-238	-0-	630	2			N	-0-	-0-
01	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-	-0-
*02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-	-0-

DARCY STATE			WELL #: 3201		RRCID -> 188499		COMPL. DATE 11/09/2001			TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC HARRISON STATE		//CONT.//	25020 250	703352	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES								
		WELL #:	1401	RRCID ->	185267	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	16470	PERF.16532 - 16540						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC STATE 71				775854		2	RRCID ->	264576	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL DEPTH	18010	PERF.17662 - 17910			
*05		123287 X	90286	-0-	-33001	-0-	90286	2		N	-0-					-0-
*06		115500 X	110637	-0-	-4863	-0-	110637	2		N	-0-					-0-
*07		114173 X	102924	-0-	-11249	-0-	102924	2		N	-0-					-0-
*08		T. A.	123763	-0-	123763	123763	123763	2		N	-0-					-0-
09		T. A.	112811	-0-	112811	236574	112811	2		N	-0-					-0-
10		352369 X	115795	-0-	-236574	-0-	115795	2		N	-0-					-0-
11		112898 X	112898	-0-	-0-	-0-	112898	2		N	-0-					-0-
12		116188 X	115116	-0-	-1072	-0-	115116	2		N	-0-					-0-
01		116188 X	112390	-0-	-3798	-0-	112390	2		N	-0-					-0-
02		104944 X	83630	-0-	-21314	-0-	83630	2		N	-0-					-0-
DOLLARHIDE (YATES) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. COWDEN, E. P. "A-15"				25188 950	147862	83	NON-ASSOCIATED	RRCID ->	170072	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	6940	PERF. 2768 - 2788	CNTY: ANDREWS	
09		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-					-0-
10		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-					-0-
11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-					-0-
12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-					-0-
01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-					-0-
*02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-					-0-
COWDEN, E. P. "A-34"				WELL #:	6	RRCID ->	171182	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	8561	PERF. 2684 - 2746				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
COWDEN, E. P. "A-26"				WELL #:	23	RRCID ->	173064	COMPL. DATE	03/20/1999	TOTAL DEPTH	10079	PERF. 2710 - 2761				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
COWDEN, E. P. "A-25"				WELL #:	102	RRCID ->	176634	COMPL. DATE	03/26/2000	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2752 - 2773				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DOLLARHIDE (YATES)													
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.													
COWDEN, E. P. "A-25"													
WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONNELLY, NORTH (GRAYBURG)													
OLSEN ENERGY INC.													
JOHNSON													
WELL #: 1 RRCID -> 128733 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3942 - 4038													
09	2940 #	2237	-0-	-703	-0-	2237	2		N	-0-			-0-
10	3038 #	2948	-0-	-90	-0-	2948	2		N	-0-			-0-
11	2730 #	2623	-0-	-107	-0-	2623	2		N	-0-			-0-
12	2697 #	2689	-0-	-8	-0-	2689	2		N	-0-			-0-
01	2945 #	2688	-0-	-257	-0-	2688	2		N	-0-			-0-
02	2660 #	2397	-0-	-263	-0-	2397	2		N	-0-			-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)													
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.													
REYNOLDS-PARK													
WELL #: 3 U RRCID -> 238246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REYNOLDS-PARKS													
WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476													
09	60 #	19	-0-	-41	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
10	155 #	7	-0-	-148	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
11	150 #	16	-0-	-134	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
12	62 #	4	-0-	-58	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
02	28 #	5	-0-	-23	-0-	5	3		Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)													
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.													
REYNOLDS-PARKS													
WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REYNOLDS-PARKS													
WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496													
09	6328 R	6328	-0-	-0-	-0-	6018	3	310	9	Y	282		371
10	6541 #	6359	-0-	-182	-0-	6192	3	167	9	Y	152	362	161
11	6330 #	4025	-0-	-2305	-0-	3906	3	119	9	Y	108	173	96
12	6541 #	6471	-0-	-70	-0-	6173	3	298	9	Y	271	182	185
01	6541 #	5907	-0-	-634	-0-	5709	3	198	9	Y	180	177	188
*02	5980 R	5980	-0-	-0-	-0-	5756	3	224	9	Y	204	191	201

DORA ROBERTS (DEVONIAN)													//CONT.//		25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.													216378											
WALLIN, H. C.													WELL #:		4H		RRCID -> 179261		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 12152		PERF.11902 - 14091	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
09		4115 R	4115	-0-	-0-	-0-	4045	2	70	9	Y	64	71	1			87							
10	DLQ	G-10	4154	-0-	4154	4154	4102	2	52	9	Y	47	39	1			95							
11	DLQ	G-10	3990	-0-	3990	8144	3890	2	100	9	Y	91	43	1			143							
12	DLQ	G-10	4192	-0-	4192	12336	3984	2	208	9	Y	189	200	1			132							
01	DLQ	G-10	4312	-0-	4312	16648	4106	2	206	9	Y	187	111	1			208							
*02		20358 R	3710	-0-	-16648	-0-	3539	2	171	9	Y	155	202	1			161							

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.													251726				RRCID -> 034331		COMPL. DATE 09/30/1964		TOTAL DEPTH 12178		PERF. N/A	
MIDLAND FEE													WELL #:		2									
09		1830 #	1123	-0-	-707	-0-	1120	3	3	9	N	3					71							
10		1891 #	1015	-0-	-876	-0-	1012	3	3	9	N	3					74							
11		1830 #	678	-0-	-1152	-0-	667	3	11	9	N	10					84							
12		2302 R	2302	-0-	-0-	-0-	2252	3	50	9	N	45					129							
01		2803 R	2803	-0-	-0-	-0-	2771	3	32	9	N	29					158							
*02		2105 R	2105	-0-	-0-	-0-	2075	3	30	9	N	27	2	8			183							

OXY USA WTP LP													630555				RRCID -> 030476		COMPL. DATE 11/28/1991		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11855 - 11960	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT													WELL #:		S 1									
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT													WELL #:		4104		RRCID -> 030477		COMPL. DATE 05/29/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT													WELL #:		802		RRCID -> 030480		COMPL. DATE 12/19/1990		TOTAL DEPTH 12270		PERF.11818 - 11906	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT													WELL #:		4205		RRCID -> 030481		COMPL. DATE 10/30/1991		TOTAL DEPTH 12861		PERF.12010 - 12290	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND		
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		407	RRCID ->	030482	COMPL. DATE	11/16/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		4209	RRCID ->	030484	COMPL. DATE	05/29/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		4215	RRCID ->	030485	COMPL. DATE	07/16/1963	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	N/A
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		409	RRCID ->	030486	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	12164	PERF.	11763 - 12090
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		904	RRCID ->	030488	COMPL. DATE	12/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		1506	RRCID ->	030494	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		4101	RRCID ->	030496	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555									
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4206	RRCID ->	030497	COMPL. DATE	04/23/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2206	RRCID ->	030498	COMPL. DATE	02/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2701	RRCID ->	030499	COMPL. DATE	07/02/1960	TOTAL DEPTH	13326	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	302	RRCID ->	030501	COMPL. DATE	11/01/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1513	RRCID ->	030503	COMPL. DATE	03/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1608	RRCID ->	030504	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	507	RRCID ->	030505	COMPL. DATE	04/06/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND		
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		905	RRCID ->	030506	COMPL. DATE	08/02/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		908	RRCID ->	030507	COMPL. DATE	04/28/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		1515	RRCID ->	030508	COMPL. DATE	06/11/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		1615	RRCID ->	030509	COMPL. DATE	06/15/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		4110	RRCID ->	030510	COMPL. DATE	06/14/1992	TOTAL DEPTH	13134	PERF.	11644 - 11836
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		4107	RRCID ->	030511	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		4213	RRCID ->	030512	COMPL. DATE	04/07/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555									
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4216	RRCID ->	030513	COMPL. DATE	04/25/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	301	RRCID ->	030514	COMPL. DATE	05/18/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	401	RRCID ->	030515	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	13181	PERF.	11568 - 11710	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1606	RRCID ->	030516	COMPL. DATE	05/13/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4103	RRCID ->	030517	COMPL. DATE	04/26/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1002	RRCID ->	031083	COMPL. DATE	09/13/1963	TOTAL DEPTH	12065	PERF.	N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1601	RRCID ->	031084	COMPL. DATE	05/13/1992	TOTAL DEPTH	12285	PERF.	11770 - 12135	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555										
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 032909		COMPL. DATE 11/20/1991		TOTAL DEPTH 12365		PERF. 11870 - 12271		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POOL-A				WELL #: 1		RRCID -> 032925		COMPL. DATE 04/27/1964		TOTAL DEPTH 12900		PERF. N/A		
09	2302 R	2302	-0-	-0-	-0-	1360	3	942	9	N	856	743	1	265
10	2422 R	2422	-0-	-0-	-0-	1390	3	1032	9	N	938	979	1	224
11	2073 R	2073	-0-	-0-	-0-	1150	3	923	9	N	839	800	1	263
12	1469 R	1469	-0-	-0-	-0-	752	3	717	9	N	652	667	1	248
01	1457 #	1357	-0-	-100	-0-	613	3	744	9	N	676	741	1	183
02	1316 #	1084	-0-	-232	-0-	530	3	554	9	N	504	461	1	226

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 2104		RRCID -> 033089		COMPL. DATE 05/14/1964		TOTAL DEPTH 13308		PERF. N/A		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 4203		RRCID -> 034336		COMPL. DATE 11/24/1964		TOTAL DEPTH 11929		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 2106		RRCID -> 036404		COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH 12306		PERF. 11904 - 12214		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 036735		COMPL. DATE 08/26/1965		TOTAL DEPTH 12075		PERF. N/A		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1509		RRCID -> 037416		COMPL. DATE 10/21/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND		
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		1603	RRCID ->	037754	COMPL. DATE	01/04/1966	TOTAL DEPTH	12187	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		2102	RRCID ->	037761	COMPL. DATE	01/24/1966	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	N/A
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		1610	RRCID ->	038173	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11654 - 11784
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		2202	RRCID ->	038174	COMPL. DATE	02/04/1966	TOTAL DEPTH	12162	PERF.	N/A
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		505	RRCID ->	038871	COMPL. DATE	04/30/1966	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	N/A
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		415	RRCID ->	039837	COMPL. DATE	07/18/1966	TOTAL DEPTH	12080	PERF.	N/A
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:		412 U	RRCID ->	041933	COMPL. DATE	05/03/1967	TOTAL DEPTH	13134	PERF.	N/A
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555										
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:		508	RRCID ->	044154	COMPL. DATE	05/22/1968	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:		901	RRCID ->	044900	COMPL. DATE	10/23/1968	TOTAL DEPTH	13256	PERF.	N/A		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		1511	RRCID ->	045003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13164	PERF.	11610 - 11709		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:		504	RRCID ->	046829	COMPL. DATE	08/29/1969	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		2211	RRCID ->	088378	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	13322	PERF.	11718 - 11837		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4106	RRCID ->	138909	COMPL. DATE	05/20/1992	TOTAL DEPTH	12278	PERF.	11743 - 12171		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4210	RRCID ->	138910	COMPL. DATE	05/02/1991	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	11368 - 11735		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)			//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP			//CONT.// 630555												
DORA ROBERTS RANCH DEV UNIT			WELL #: 907		RRCID -> 142003		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 13341		PERF.11808 - 11896				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			

09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL			WELL #: 1		RRCID -> 142083		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
09	118890	#	90694	-0-	-28196	-0-	20448	2	67972	3	Y	2067	2188	0	219
							2274	9							
10	90025	R	90025	-0-	-0-	-0-	18457	2	68941	3	Y	2388	2347	0	260
							2627	9							
11	112650	#	73077	-0-	-39573	-0-	18834	2	52041	3	Y	2002	2019	0	243
							2202	9							
12	110081	#	73054	-0-	-37027	-0-	15868	2	54429	3	Y	2506	2358	0	391
							2757	9							
01	110081	#	92214	-0-	-17867	-0-	19214	2	69724	3	Y	2978	3003	0	360
							3276	9					6	8	
*02	85490	R	85490	-0-	-0-	-0-	23378	2	59944	3	Y	1971	2053	0	278
							2168	9							

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #: 3404		RRCID -> 205970		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12058 - 15777				
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #: 2212		RRCID -> 205977		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12007 - 15159				
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #: 2702		RRCID -> 205979		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12075		PERF.12204 - 15879				
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #: 3403		RRCID -> 205980		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11958		PERF.12267 - 15850				
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555								
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2803	RRCID ->	206038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4005	RRCID ->	206050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	805	RRCID ->	209086	COMPL. DATE	12/12/2004	TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	509	RRCID ->	220358	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1616	RRCID ->	226788	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	806	RRCID ->	230835	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
THOMPSON, J. CLEO				855610									
PARKS				WELL #:	1	RRCID ->	142710	COMPL. DATE	08/21/1990	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	11665 - 11901
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1395 R	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2			Y	-0-		-0-
10		1581 #	106	-0-	-1475	-0-	106 2			Y	-0-		-0-
11		1530 #	1156	-0-	-374	-0-	1156 2			Y	-0-		-0-
12		1581 #	981	-0-	-600	-0-	981 2			Y	-0-		-0-
01		1457 #	65	-0-	-1392	-0-	65 2			Y	-0-		-0-
02		1316 #	545	-0-	-771	-0-	545 2			Y	-0-		-0-

PARKS				WELL #:	2	RRCID ->	142711	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	12540	PERF.	11629 - 11798
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DOUBLE "L" (WOLFCAMP)				25757 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS						
NAUMANN OIL & GAS, INC.				601025									
ROADRUNNER				WELL #:	1	RRCID ->	184498	COMPL. DATE	05/16/2001	TOTAL DEPTH	5249	PERF.	4714 - 4913
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROADRUNNER				WELL #:	2	RRCID ->	195533	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	5231	PERF.	4694 - 4960
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DOWNIE (ELLENBURGER)				25989 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011									
DOWNIE, C. R.				WELL #:	1	RRCID ->	056537	COMPL. DATE	06/22/1973	TOTAL DEPTH	22955	PERF.	N/A
09	127140	X	125513	-0-	-1627	-0-	125513 2			N	-0-		-0-
10	131378	X	129274	-0-	-2104	-0-	129274 2			N	-0-		-0-
11	127140	X	116720	-0-	-10420	-0-	116720 2			N	-0-		-0-
12	130014	X	128745	-0-	-1269	-0-	128745 2			N	-0-		-0-
01	130014	X	129666	-0-	-348	-0-	129666 2			N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	116295	-0-	116295	-0-	116295 2			N	-0-		-0-

DUNE				26538 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
TEXAS CONSOLIDATED #1				WELL #:	H 6H	RRCID ->	158710	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	3115 - 3222
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DUNE		//CONT.//		26538 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
LINN OPERATING, INC.				501545									
UNIVERSITY				WELL #:	3	RRCID ->	039520	COMPL. DATE	02/18/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

UNIVERSITY -B-				WELL #:	7	RRCID ->	039521	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3018 - 3140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57

UNIVERSITY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	157005	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	9274	PERF.	2992 - 3006
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DUSTY MESA (DEVONIAN)				26794 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555									
JAPONES				WELL #:	1	RRCID ->	184886	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8258 - 8300
09	4130	4130	-0-	-0-	-0-		4130	3		N	-0-		-0-
10	4305	4305	-0-	-0-	-0-		4305	3		N	-0-		-0-
11	3862	3862	-0-	-0-	-0-		3862	3		N	-0-		-0-
12	3813	3617	-0-	-196	-0-		3617	3		N	-0-		-0-
01	4371	4371	-0-	-0-	-0-		4371	3		N	-0-		-0-
*02	4390	4390	-0-	-0-	-0-		4390	3		N	-0-		-0-

EDWARDS, WEST (CANYON)				27746 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ECTOR						
SHA-JAM OPERATING CORP.				767967									
TXL "HHH"				WELL #:	2	RRCID ->	174927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8689 - 8734
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013 - RECLASS TO #43893

EL CINCO (LEONARD, LOWER)				27946 332	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS						
MEXCO ENERGY CORPORATION				562563									
PRICE, RUTH MARY -B-				WELL #:	1	RRCID ->	048042	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4122 - 4653
09	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-		1512	3	180	9	N	164	303
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-		1751	3	130	9	N	118	248
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-		1814	3	114	9	N	104	175
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-		1763	3	103	9	N	94	258
01	1550 N	1467	-0-	-83	-0-		1365	3	102	9	N	93	351
*02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-		1330	3	113	9	N	103	269

OIL AND GAS DIVISION

EL CINCO (LEONARD, LOWER)		//CONT.//		27946 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
MEXCO ENERGY CORPORATION		//CONT.//		562563									
PRICE, RUTH MARY -C-		WELL #:		1 T	RRCID ->	186740	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	5273	PERF.	4792 - 4812	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1283	N	1283	-0-	-0-	1226	3	57	9	Y	52		97
10	1344	N	1344	-0-	-0-	1280	3	64	9	Y	58	88 1	67
11	1290	N	1034	-0-	-256	1027	3	7	9	Y	6		73
12	1333	N	1009	-0-	-324	979	3	30	9	Y	27		100
01	1333	N	918	-0-	-415	914	3	4	9	Y	4	11 1	93
02	DLQ	G-10	799	-0-	799	787	3	12	9	Y	11		104

OLSEN ENERGY INC.				621750		CAPACITY			CNTY: PECOS				
PRICE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	055449	COMPL. DATE	05/20/1973	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	N/A	
09	1110	N	1080	-0-	-30	1080	2			N	-0-		-0-
10	1085	N	1049	-0-	-36	1049	2			N	-0-		-0-
11	1110	N	524	-0-	-586	524	2			N	-0-		-0-
12	1116	N	1100	-0-	-16	1100	2			N	-0-		-0-
01	1094	N	1094	-0-	-0-	1094	2			N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1007	-0-	1007	1007	2			N	-0-		-0-

RAIDER OIL & GAS COMPANY				688474		CAPACITY			CNTY: PECOS				
PRICE "2"		WELL #:		1	RRCID ->	104796	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	4600 - 4762	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY)				27946 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
MEXCO ENERGY CORPORATION				562563									
PRICE, RUTH MARY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	141520	COMPL. DATE	09/17/1991	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4122 - 4501	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OLSEN ENERGY INC.				621750		CAPACITY			CNTY: PECOS				
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1 U	RRCID ->	048481	COMPL. DATE	06/03/1970	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	N/A	
09	1530	N	1121	-0-	-409	1121	2			N	-0-		-0-
10	1457	N	568	-0-	-889	568	2			N	-0-		-0-
11	1410	N	76	-0-	-1334	76	2			N	-0-		-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	1512	2			N	-0-		-0-
01	2073	N	2073	-0-	-0-	2073	2			N	-0-		-0-
*02	1871	N	1871	-0-	-0-	1871	2			N	-0-		-0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B)		WELL #:		3	RRCID ->	138758	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4235 - 4680	
09	1650	N	1513	-0-	-137	1513	2			N	-0-		-0-
10	1612	N	1352	-0-	-260	1352	2			N	-0-		-0-
11	1620	N	-0-	-0-	-1620					N	-0-		-0-
12	1550	N	185	-0-	-1365	185	2			N	-0-		-0-
01	1364	N	1263	-0-	-101	1263	2			N	-0-		-0-
*02	1126	N	1126	-0-	-0-	1126	2			N	-0-		-0-

ELLSINORE (MIDDLE WOLFCAMP)		28774 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SIMRAY GP, LLC		784155													
ELLSINORE ROYALTY COMPANY		WELL #: 67		RRCID -> 135752		COMPL. DATE 08/22/1990		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	3690	X	3549	-0-	-141	-0-	512	1	3037	2	N	-0-			-0-
10	3813	X	3326	-0-	-487	-0-	425	1	2901	2	N	-0-			-0-
11	3690	X	2724	-0-	-966	-0-	243	1	2481	2	N	-0-			-0-
12	3751	X	3412	-0-	-339	-0-	260	1	3152	2	N	-0-			-0-
01	3751	X	3096	-0-	-655	-0-	482	1	2614	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	NO RPT	-0-	-3304	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 66		RRCID -> 172596		COMPL. DATE 03/20/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ELLSINORE		WELL #: 61		RRCID -> 185909		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ELLSINORE		WELL #: 60		RRCID -> 213593		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384							
09	963	X	963	-0-	-0-	-0-	139	1	824	2	N	-0-			-0-
10	974	X	974	-0-	-0-	-0-	124	1	850	2	N	-0-			-0-
11	911	X	911	-0-	-0-	-0-	81	1	830	2	N	-0-			-0-
12	992	X	855	-0-	-137	-0-	65	1	790	2	N	-0-			-0-
01	992	X	887	-0-	-105	-0-	138	1	749	2	N	-0-			-0-
02	896	X	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLSINORE (MULTIPAY)		28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862													
FULK, MONTGOMERY		WELL #: 4		RRCID -> 060023		COMPL. DATE 10/23/1974		TOTAL DEPTH 13434 PERF. N/A							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
ALLISON, J. E. "3-170"		WELL #: 1		RRCID -> 059528		COMPL. DATE 08/05/1974		TOTAL DEPTH 13630 PERF. N/A							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

ELLSINORE (MULTIPAY) OXY USA INC. ALLISON RANCH		//CONT.// 28774 940 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A										
09	2490 X	968	-0-	-1522	-0-	968	2			-0-
10	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5570	2	4 9	N	4
11	2490 X	2082	-0-	-408	-0-	2082	2		N	4 8
12	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-
01	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-
02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-				N	-0-

OLIVER, L. L.				WELL #:	1	RRCID ->	077740	COMPL. DATE	04/26/1983	TOTAL DEPTH 13075 PERF.12439 - 12521
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			29	N	29 8

OLIVER, L. L. UNIT				WELL #:	1 A	RRCID ->	109615	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH 12520 PERF.12460 - 12520
09	450 N	369	-0-	-81	-0-	369	2		N	-0-
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-				N	-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC FULK, MONTGOMERY				WELL #:	748011 5	RRCID ->	061478	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

LONGFELLOW XX 2003				WELL #:	1	RRCID ->	196966	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610
09	74013 X	14228	-0-	-59785	-0-	14228	2		Y	-0-
10	13886 X	13886	-0-	-0-	-0-	53	1	13833	Y	-0-
11	14610 X	13996	-0-	-614	-0-	43	1	13953	Y	-0-
12	15097 X	15040	-0-	-57	-0-	79	1	14961	Y	-0-
01	15035 X	13492	-0-	-1543	-0-	32	1	13460	Y	-0-
02	13272 X	13088	-0-	-184	-0-	54	1	13034	Y	-0-

SIMRAY GP, LLC ELLSINORE ROYALTY CO.				WELL #:	784155 53	RRCID ->	019686	COMPL. DATE	11/28/1958	TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A
09	DLQ G-10	11402	-0-	11402	54564	1644	1	9758	2	N
10	DLQ G-10	11343	-0-	11343	65907	1448	1	9895	2	N
11	75859 X	9952	-0-	-65907	-0-	886	1	9066	2	N
12	10943 X	10531	-0-	-412	-0-	803	1	9728	2	N
01	11401 X	11401	-0-	-0-	-0-	1775	1	9626	2	N
02	9884 X	NO RPT	-0-	-9884	-0-				N	NO RPT

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.// 28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SIMRAY GP, LLC		//CONT.// 784155											
ELLSINORE		WELL #: 59		RRCID -> 059689		COMPL. DATE 08/30/1974		TOTAL DEPTH 12800 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ELLSINORE		WELL #: 60		RRCID -> 063631		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 64		RRCID -> 066068		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 63		RRCID -> 066463		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 65		RRCID -> 066464		COMPL. DATE 04/23/1976		TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ELLSINORE (WOLFCAMP)		28774 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OXY USA INC.		630591											
ALLISON, J. E. "3-170"		WELL #: 2D		RRCID -> 095249		COMPL. DATE 07/08/1981		TOTAL DEPTH 14241 PERF. 7604 - 7619					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

EL SINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011												
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 1 RRCID -> 161405 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

09		T. A.	3671	-0-	3671	7550	200	1	3471	2	Y	-0-
10		11287 X	3737	-0-	-7550	-0-	202	1	3535	2	Y	-0-
11		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	178	1	3122	2	Y	-0-
12		3875 X	3812	-0-	-63	-0-	214	1	3598	2	Y	-0-
01		3875 X	3698	-0-	-177	-0-	184	1	3514	2	Y	-0-
02		3416 X	3205	-0-	-211	-0-	175	1	3030	2	Y	-0-

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312												
09		T. A.	1776	-0-	1776	3412	97	1	1679	2	Y	-0-
10		4363 X	951	-0-	-3412	-0-	51	1	900	2	Y	-0-
11		27 X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-
12		1829 N	1	-0-	-1828	-0-	1	2			Y	-0-
01		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-
02		28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-

LA ESCALERA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289												
09		1260 N	921	-0-	-339	-0-	921	2			N	-0-
10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	5	1	1363	2	N	-0-
11		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	4	1	1363	2	N	-0-
12		961 N	470	-0-	-491	-0-	2	1	468	2	N	-0-
01		1364 N	1176	-0-	-188	-0-	3	1	1173	2	N	-0-
*02		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	6	1	1357	2	N	-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SIMRAY GP, LLC 784155												
EL SINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707												
09		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	377	1	2239	2	N	-0-
10		2635 N	2455	-0-	-180	-0-	313	1	2142	2	N	-0-
11		2460 N	2377	-0-	-83	-0-	212	1	2165	2	N	-0-
12		2697 N	2287	-0-	-410	-0-	174	1	2113	2	N	-0-
01		2449 N	2415	-0-	-34	-0-	376	1	2039	2	N	-0-
02		2212 N	NO RPT	-0-	-2212	-0-					N	NO RPT

LA ESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553												
09		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	231	1	1368	2	Y	-0-
10		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	204	1	1393	2	Y	-0-
11		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	127	1	1304	2	Y	-0-
12		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	128	1	1557	2	Y	-0-
01		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	248	1	1345	2	Y	-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

EL SINORE (WOLF CAMP)		//CONT.// 28774 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SIMRAY GP, LLC		//CONT.// 784155										
LA ESCALERA		WELL #: 2501		RRCID -> 153198		COMPL. DATE 11/22/1994			TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	538 1	3192 2	Y	-0-	36		
10	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	476 1	3249 2	Y	-0-	36		
11	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	297 1	3042 2	Y	-0-	36		
12	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	300 1	3631 2	Y	-0-	36		
01	3844 X	3717	-0-	-127	-0-	579 1	3138 2	Y	-0-	36		
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	36		

EL SINORE, WEST FARM (DEVONIAN)		28778 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
EL SINORE CATTLE CO.		WELL #: 56		RRCID -> 050218		COMPL. DATE 02/07/1961			TOTAL DEPTH 16735 PERF.13794 - 13814			
09	2880 X	119	-0-	-2761	-0-	119 2		N	-0-	-0-		
10	2914 X	11	-0-	-2903	-0-	11 2		N	-0-	-0-		
11	2910 X	2211	-0-	-699	-0-	2211 2		N	-0-	-0-		
12	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740 2		N	-0-	-0-		
01	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804 2		N	-0-	-0-		
*02	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2		N	-0-	-0-		

LA ESCALERA		WELL #: 1AH		RRCID -> 211685		COMPL. DATE 08/15/2005			TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022			
09	20340 X	55	-0-	-20285	-0-	55 2		N	-0-	-0-		
10	20119 X	10760	-0-	-9359	-0-	10760 2		N	-0-	-0-		
11	18270 X	13546	-0-	-4724	-0-	13546 2		N	-0-	-0-		
12	13116 X	13116	-0-	-0-	-0-	13116 2		N	-0-	-0-		
01	10757 X	74	-0-	-10683	-0-	74 2		N	-0-	-0-		
*02	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-	-0-		

EMBAR (PERMIAN)		28843 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 115		RRCID -> 152974		COMPL. DATE 01/08/1995			TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777			
09	26908 X	7150	-0-	-19758	-0-	1 1	7092 3	Y	52	58 0	-0-	
						57 9						
10	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	1 1	6299 3	Y	4	4 0	-0-	
						4 9						
11	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	1 1	6512 3	Y	85	85 0	-0-	
						94 9						
12	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	1 1	6475 3	Y	84	84 0	-0-	
						92 9						
01	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	1 1	6742 3	Y	86	85 0	1	
						95 9						
*02	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	1 1	6327 3	Y	88	88 0	1	
						97 9						

EMBAR UNIVERSITY		WELL #: 4		RRCID -> 184087		COMPL. DATE 06/12/2001			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5927 - 6209			
09	1920 N	1843	-0-	-77	-0-	1686 2	157 9	N	143	71 1	95	
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1782 2	143 9	N	130		225	
11	1800 N	1730	-0-	-70	-0-	1669 2	61 9	N	55	254 1	26	
12	3100 N	5417	-0-	2317	2317	5102 2	315 9	N	286		312	
01	3100 N	3450	-0-	350	2667	3343 2	107 9	N	97		409	
*02	2800 N	4299	-0-	1499	4166	4154 2	145 9	N	132	279 1	262	

EMBAR (YATES)		28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
BIG D ENERGY COMPANY		069344													
UNIVERSITY 24-11		WELL #: 3		RRCID -> 153205		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3			N	-0-				-0-
10		310 N	303	-0-	-7	-0-	303 3			N	-0-				-0-
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3			N	-0-				-0-
12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3			N	-0-				-0-
01		310 N	288	-0-	-22	-0-	288 3			N	-0-				-0-
02		252 N	98	-0-	-154	-0-	98 3			N	-0-				-0-

UNIVERSITY 24-11		WELL #: 2		RRCID -> 153210		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNIVERSITY 5-11		WELL #: 3		RRCID -> 164112		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2867 - 3067							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNIVERSITY 5-11		WELL #: 2		RRCID -> 164481		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2857 - 3054							
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UNIVERSITY 5-11		WELL #: 1		RRCID -> 164482		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2862 - 3096							
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SATANTA OIL COMPANY		748744		RRCID -> 019687		COMPL. DATE 02/28/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
UNIVERSITY -29-		WELL #: 1													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854												
UNIVERSITY JENNIFER C		WELL #: 103		RRCID -> 094624	COMPL. DATE 11/17/1981	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 2603	- 2690						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 1		RRCID -> 129957	COMPL. DATE 12/20/1988	TOTAL DEPTH 2966	PERF. 2604	- 2786						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 24-11		WELL #: 1		RRCID -> 129958	COMPL. DATE 12/21/1988	TOTAL DEPTH 3012	PERF. 2634	- 2814						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 25-11		WELL #: 1		RRCID -> 129959	COMPL. DATE 01/04/1989	TOTAL DEPTH 2977	PERF. 2598	- 2784						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 28-10		WELL #: 1		RRCID -> 129960	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2702	- 2913						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 1		RRCID -> 129961	COMPL. DATE 12/12/1988	TOTAL DEPTH 2903	PERF. 2539	- 2716						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 1		RRCID -> 129962	COMPL. DATE 10/26/1988	TOTAL DEPTH 2895	PERF. 2556	- 2738						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		UNIVERSITY 30-10		WELL #:	3	RRCID ->	129963	COMPL. DATE	12/26/1988	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2564 - 2754	
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		CODE			STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10				WELL #:	4	RRCID ->	129964	COMPL. DATE	12/14/1988	TOTAL DEPTH	2935	PERF.	2581 - 2750	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-10				WELL #:	1	RRCID ->	129965	COMPL. DATE	12/12/1988	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2552 - 2738	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10				WELL #:	2	RRCID ->	130025	COMPL. DATE	12/18/1988	TOTAL DEPTH	2968	PERF.	2592 - 2772	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS UNIVERSITY W				WELL #:	1	RRCID ->	130616	COMPL. DATE	12/16/1988	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	2738 - 2902	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-10				WELL #:	1	RRCID ->	131031	COMPL. DATE	05/17/1989	TOTAL DEPTH	3115	PERF.	2727 - 2922	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-10				WELL #:	2	RRCID ->	131032	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2656 - 2839	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777				NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		UNIVERSITY 19-10				WELL #: 2	RRCID -> 132309	COMPL. DATE 07/24/1989	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2625	- 2809				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

UNIVERSITY 19-10		UNIVERSITY 19-10				WELL #: 3	RRCID -> 132310	COMPL. DATE 07/25/1989	TOTAL DEPTH 3097	PERF. 2710	- 2907				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

UNIVERSITY 29-10		UNIVERSITY 29-10				WELL #: 3	RRCID -> 132311	COMPL. DATE 07/24/1989	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2564	- 2746				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TEXAS UNIVERSITY W		TEXAS UNIVERSITY W				WELL #: 2	RRCID -> 132613	COMPL. DATE 05/24/1989	TOTAL DEPTH 3185	PERF. 2783	- 2972				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

UNIVERSITY 28-10		UNIVERSITY 28-10				WELL #: 2	RRCID -> 132614	COMPL. DATE 05/17/1989	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2803	- 2993				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

UNIVERSITY 32-10		UNIVERSITY 32-10				WELL #: 2	RRCID -> 133264	COMPL. DATE 12/08/1989	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2568	- 2751				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

UNIVERSITY 19-10		UNIVERSITY 19-10				WELL #: 4	RRCID -> 133918	COMPL. DATE 02/23/1990	TOTAL DEPTH 3075	PERF. 2696	- 2886				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS										
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		UNIVERSITY 19-10		WELL #:	5	RRCID ->	133919	COMPL. DATE	02/23/1990	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2582 - 2771					
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10				WELL #:	2	RRCID ->	133920	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2566 - 2746					
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10				WELL #:	4	RRCID ->	133921	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2585 - 2779					
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10				WELL #:	6	RRCID ->	133922	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2542 - 2727					
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-10				WELL #:	1	RRCID ->	133923	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2593 - 2784					
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44				WELL #:	4	RRCID ->	150892	COMPL. DATE	02/23/1990	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	2645 - 2842					
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44				WELL #:	2	RRCID ->	150893	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	3024	PERF.	2572 - 2992					
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		WELL #: 2		RRCID -> 151853		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2620 - 2814					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 1		RRCID -> 151861		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 2980		PERF. 2512 - 2808					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 3		RRCID -> 151934		COMPL. DATE 07/26/1989		TOTAL DEPTH 3052		PERF. 2492 - 3032					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UNIVERSITY "B"		WELL #: 321		RRCID -> 161903		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2589 - 2799					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UNIVERSITY "C"		WELL #: 291		RRCID -> 161904		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 2937		PERF. 2555 - 2761					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UNIVERSITY "D"		WELL #: 322		RRCID -> 161906		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2567 - 2775					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UNIVERSITY "E"		WELL #: 292		RRCID -> 161908		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 2985		PERF. 2564 - 2780					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854									
UNIVERSITY ANDREWS "B"		WELL #: 108		RRCID -> 161914		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "C"		WELL #: 113		RRCID -> 161915		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

UNIVERSITY		WELL #: 192		RRCID -> 161916		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

UNIVERSITY "A"		WELL #: 191		RRCID -> 161917		COMPL. DATE 08/31/1996		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "A"		WELL #: 92		RRCID -> 161918		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

UNIVERSITY "G"		WELL #: 312		RRCID -> 172554		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

UNIVERSITY BECKY D		WELL #: 87		RRCID -> 237856		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS									
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		UNIVERSITY DONNA A		WELL #: 3004		RRCID -> 237998		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2754 - 2786					
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY KARIN C		WELL #: 1904		RRCID -> 237999		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2614 - 2795							
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY BECKY B		WELL #: 3601		RRCID -> 238253		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 2985		PERF. 2581 - 2763							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY LISA B		WELL #: 3202		RRCID -> 238289		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2775 - 2783							
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY DONNA C		WELL #: 106		RRCID -> 242212		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 2560 - 2734							
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY DEBRA C		WELL #: 80		RRCID -> 245759		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 6360		PERF. 2790 - 2798							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY				919408										
UNIVERSITY 21-10		WELL #:		1	RRCID ->	153209	COMPL. DATE	07/21/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2971 - 3034			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMMA (CHARGED SAND)				28899 083	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDREWS						
TABULA RASA ENERGY, LLC				834332										
COWDEN, EMMA, TRACT -A-		WELL #:		W 1S	RRCID ->	038841	COMPL. DATE	08/20/1965	TOTAL DEPTH	1300	PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMMA (YATES)				28899 913	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS						
CARRUTH, CHRIS				135963										
COWDEN, W. F.		WELL #:		11	RRCID ->	030671	COMPL. DATE	08/02/1963	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A			
09	390 N	261	-0-	-129	-0-	261	2			N	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
11	450 N	299	-0-	-151	-0-	299	2			N	-0-			-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	271	2			N	-0-			-0-

COWDEN, W. F.		WELL #:		2	RRCID ->	134351	COMPL. DATE	05/18/1989	TOTAL DEPTH	5474	PERF. 2745 - 2933			
09	480 N	295	-0-	-185	-0-	295	2			N	-0-			-0-
10	465 N	1	-0-	-464	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	480 N	350	-0-	-130	-0-	350	2			N	-0-			-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			-0-
*02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726				CNTY: ANDREWS						
UNIVERSITY -F-				009534										
		WELL #:		8	RRCID ->	019690	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 2796 - 3004			
09	1260 N	603	-0-	-657	-0-	603	3			N	-0-			-0-
10	837 N	566	-0-	-271	-0-	566	3			N	-0-			-0-
11	660 N	582	-0-	-78	-0-	582	3			N	-0-			-0-
12	620 N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-			-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-			-0-
02	532 N	502	-0-	-30	-0-	502	3			N	-0-			-0-

EMMA, N.(YATES)				28900 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
AJ'S PUMP TRUCK SERVICE, INC.				009534										
UNIV. A 36 GAO		WELL #:		3	RRCID ->	091986	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2756 - 3080			
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			-0-

EMMA, N.(YATES)		//CONT.//		28900 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
STATE OF TEXAS "J"		WELL #:		6	RRCID ->	116955	COMPL. DATE	02/02/1985	TOTAL DEPTH	12320	PERF. 2756 - 2953
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GREYSTONE OIL & GAS, LLP				333767							
UNIVERSITY AZ		WELL #:		3	RRCID ->	077544	COMPL. DATE	01/04/1978	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 2857 - 3061
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY AZ		WELL #:		2	RRCID ->	083191	COMPL. DATE	06/29/1979	TOTAL DEPTH	12755	PERF. 2858 - 3052
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY AZ		WELL #:		1	RRCID ->	264357	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	4737	PERF. 2847 - 3064
09	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2		N	-0-	-0-
10	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		N	-0-	-0-
11	2760 X	2387	-0-	-373	-0-	2387	2		N	-0-	-0-
12	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2		N	-0-	-0-
01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2		N	-0-	-0-
02	2240 N	2131	-0-	-109	-0-	2131	2		N	-0-	-0-

UNIVERSITY AZ		WELL #:		5	RRCID ->	270064	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 2883 - 3075
09	1500 X	155	-0-	-1345	-0-	155	2		N	-0-	-0-
10	1550 X	160	-0-	-1390	-0-	160	2		N	-0-	-0-
11	1500 X	186	-0-	-1314	-0-	186	2		N	-0-	-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-	-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-	-0-
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	154	2		N	-0-	-0-

PERMIAN SERVICES CO., LLC				655841							
COWDEN, EMMA		WELL #:		87	RRCID ->	092478	COMPL. DATE	08/09/1982	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 2824 - 3074
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EMMA, N.(YATES)		//CONT.//		28900 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854								
UNIVERSITY B 36		WELL #:		1	RRCID ->	091987	COMPL. DATE	09/21/1980	TOTAL DEPTH	3222 PERF. 2839 - 3157		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

UNIVERSITY B 36		WELL #:		2	RRCID ->	091997	COMPL. DATE	08/14/1980	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2834 - 3157		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

THOMPSON, J. CLEO				855610			CAPACITY		CNTY: WINKLER			
UNIVERSITY 9-19		WELL #:		3 U	RRCID ->	119785	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	5029 PERF. 3080 - 3104		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	31	-0-	31	31	2		Y	-0-		-0-	
12	T. A.	76	-0-	76	107	76	2	Y	-0-		-0-	
01	T. A.	55	-0-	55	162	55	2	Y	-0-		-0-	
02	T. A.	74	-0-	74	236	74	2	Y	-0-		-0-	

EMPEROR (DEVONIAN)				28961 284	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	019746	COMPL. DATE	10/30/1958	TOTAL DEPTH	11520 PERF. N/A		
09	9960 X	9735	-0-	-225	-0-	9735	2	Y	-0-		-0-	
10	10261 X	8508	-0-	-1753	-0-	8508	2	Y	-0-		-0-	
11	11529 X	11529	-0-	-0-	-0-	11529	2	Y	-0-		-0-	
12	11594 X	11594	-0-	-0-	-0-	11594	2	Y	-0-		-0-	
01	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	9100 X	NO RPT	-0-	-9100	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183533	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9494 PERF. 9056 - 9231		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

APACHE CORPORATION				027200			CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BROWN-ALTMAN		WELL #:		22 U	RRCID ->	019759	COMPL. DATE	10/13/1958	TOTAL DEPTH	11323 PERF. N/A		
09	51060 X	42876	-0-	-8184	-0-	42876	3	Y	-0-		-0-	
10	52762 X	35219	-0-	-17543	-0-	35219	3	Y	-0-		-0-	
11	47790 X	47587	-0-	-203	-0-	47587	3	Y	-0-		-0-	
12	49383 X	45236	-0-	-4147	-0-	45236	3	Y	-0-		-0-	
01	47771 X	44707	-0-	-3064	-0-	44707	3	Y	-0-		-0-	
02	44408 X	40821	-0-	-3587	-0-	40821	3	Y	-0-		-0-	

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
HENDRICK OPERATING AREA -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019762		COMPL. DATE 01/31/1959		TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

HENDRICK OPERATING AREA -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019764		COMPL. DATE 07/23/1958		TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A		
09	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3	Y	-0-	-0-
10	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3	Y	-0-	-0-
11	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3	Y	-0-	-0-
12	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3	Y	-0-	-0-
01	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3	Y	-0-	-0-
*02	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3	Y	-0-	-0-

COWDEN, E. W.		WELL #: 27		RRCID -> 149606		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130		
09	28909 X	28909	-0-	-0-	-0-	28909	3	N	-0-	-0-
10	23908 X	23908	-0-	-0-	-0-	23908	3	N	-0-	-0-
11	29440 X	29440	-0-	-0-	-0-	29440	3	N	-0-	-0-
12	21220 X	21220	-0-	-0-	-0-	21220	3	N	-0-	-0-
01	19672 X	19672	-0-	-0-	-0-	19672	3	N	-0-	-0-
*02	20019 X	20019	-0-	-0-	-0-	20019	3	N	-0-	-0-

COWDEN, E. W.		WELL #: 28		RRCID -> 155476		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149		RRCID -> 019766		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093						
MCCABE, F. P.		WELL #: 28												
09	3570 X	841	-0-	-2729	-0-	771	2	70	9	N	64	167	1	21
10	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4546	2	83	9	N	75			96
11	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4761	2	92	9	N	84			180
12	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3952	2	3	9	N	3	3	8	180
01	4619 X	3390	-0-	-1229	-0-	3390	2			N	-0-			180
02	4480 X	2811	-0-	-1669	-0-	2811	2			N	-0-			180

MCCABE		WELL #: 29 U		RRCID -> 019767		COMPL. DATE 02/16/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
09	270 N	53	-0-	-217	-0-	53	2			N	-0-			-0-
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	229	2			N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535									
COWDEN -S-				WELL #:	1 U	RRCID ->	019745	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2880 X	1790	-0-	-1090	-0-	1790	2	N	-0-			-0-	
10	2449 X	1265	-0-	-1184	-0-	1265	2	N	-0-			-0-	
11	2370 X	2267	-0-	-103	-0-	2267	2	N	-0-			-0-	
12	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	N	-0-			-0-	
01	1271 N	963	-0-	-308	-0-	963	2	N	-0-			-0-	
*02	2128 N	325	-0-	-1803	-0-	325	2	N	-0-			-0-	

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862									
COWDEN, E. W.				WELL #:	3 C	RRCID ->	019769	COMPL. DATE	08/03/1959	TOTAL DEPTH	11446	PERF.	N/A
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-			-0-	
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-	
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-	
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			-0-	
02	56 N	15	-0-	-41	-0-	15	2	N	-0-			-0-	

COWDEN, E. W. -A-				WELL #:	1 U	RRCID ->	019770	COMPL. DATE	03/13/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8994 - 9148
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

COWDEN, E. W. UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	068925	COMPL. DATE	01/08/1992	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8958 - 9050
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PURE				WELL #:	2602	RRCID ->	257348	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	9043 - 9250
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
HALLEY, S. M.				WELL #:	165	RRCID ->	019781	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11358	PERF.	8983 - 9170
09	21496 X	21496	-0-	-0-	-0-	21496	3	N	-0-			59	
10	24032 X	24032	-0-	-0-	-0-	24032	3	N	-0-			59	
11	19996 X	19996	-0-	-0-	-0-	19996	3	N	-0-			59	
12	20716 X	20716	-0-	-0-	-0-	20716	3	N	-0-			59	
01	23303 X	23303	-0-	-0-	-0-	23303	3	N	-0-			59	
*02	21008 X	21008	-0-	-0-	-0-	21008	3	N	-0-			59	

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HALLEY, S.		WELL #: 11		RRCID -> 019789		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 3				7
10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 3				7
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 3				7
12	1891 N	1360	-0-	-531	-0-	1360 3				7
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 3				7
*02	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 3				7

HALLEY, S. M.		WELL #: 260		RRCID -> 099545		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319		
09	2580 N	2243	-0-	-337	-0-	2243 3				-0-
10	2480 N	1757	-0-	-723	-0-	1757 3				-0-
11	2580 N	2098	-0-	-482	-0-	2098 3				-0-
12	2325 N	1591	-0-	-734	-0-	1591 3				-0-
01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 3				-0-
02	1960 N	1273	-0-	-687	-0-	1273 3				-0-

HALLEY, S.		WELL #: 701		RRCID -> 257310		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9147 - 9400		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO.		153438		WELL #: 3 U		RRCID -> 019780		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A	
09	4350 X	2667	-0-	-1683	-0-	2667 3					-0-
10	4495 X	2225	-0-	-2270	-0-	2225 3					-0-
11	4260 X	2243	-0-	-2017	-0-	2243 3					-0-
12	3689 X	2338	-0-	-1351	-0-	2338 3					-0-
01	2759 X	1869	-0-	-890	-0-	1869 3					-0-
02	2492 X	132	-0-	-2360	-0-	132 3					-0-

DINERO OPERATING COMPANY		220711		WELL #: 1		RRCID -> 019740		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140	
09	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3					160
10	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635 3					160
11	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6435 3	2 9				162
12	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6748 3	3 9				165
01	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	7811 3	21 9				184
*02	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1337 3	37 9			186 1	32

#1 KERR		WELL #: 1 U		RRCID -> 019742		COMPL. DATE 09/17/1954		TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A			
09	5010 X	1973	-0-	-3037	-0-	1973 3					145
10	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080 3					145
11	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6237 3					145
12	5797 X	5711	-0-	-86	-0-	5711 3					145
01	5797 X	5540	-0-	-257	-0-	5540 3					145
02	5236 X	5194	-0-	-42	-0-	5194 3					145

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
G P II ENERGY, INC.				292232								
BROWN-ALTMAN ACCT. 7		WELL #:		7	RRCID ->	019793	COMPL. DATE	07/27/1958	TOTAL DEPTH	9390	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SHELL WESTERN E&P				774719								
HALLEY, S. M. -B-		WELL #:		22	RRCID ->	019785	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	11395	PERF. 8958 - 9160	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HALLEY, S. M. -B-		WELL #:		41	RRCID ->	163252	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	9090	PERF. 8942 - 9090	
09		19500 X	19228	-0-	-272	-0-	19228 3	N	-0-		-0-	
10		20150 X	15428	-0-	-4722	-0-	15428 2	N	-0-		-0-	
11		25092 X	25092	-0-	-0-	-0-	25092 3	N	-0-		-0-	
12		17892 X	17892	-0-	-0-	-0-	17892 3	N	-0-		-0-	
01		20150 X	18208	-0-	-1942	-0-	18208 3	N	-0-		-0-	
02		18200 X	15302	-0-	-2898	-0-	15302 3	N	-0-		-0-	

XTO ENERGY INC.				945936								
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1 U	RRCID ->	019751	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8916 - 9120	
09		3390 X	816	-0-	-2574	-0-	816 3	Y	-0-		-0-	
10		3503 X	3306	-0-	-197	-0-	3306 3	Y	-0-		-0-	
11		3390 X	3287	-0-	-103	-0-	3287 3	Y	-0-		-0-	
12		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461 3	Y	-0-		-0-	
01		3441 X	3263	-0-	-178	-0-	3263 3	Y	-0-		-0-	
02		3080 X	1044	-0-	-2036	-0-	1044 3	Y	-0-		-0-	

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID ->	019752	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 8960 - 9150	
09		22740 X	5727	-0-	-17013	-0-	5727 3	Y	-0-		-0-	
10		26567 X	26567	-0-	-0-	-0-	26567 3	Y	-0-		-0-	
11		24137 X	24137	-0-	-0-	-0-	24137 3	Y	-0-		-0-	
12		23917 X	23917	-0-	-0-	-0-	23917 3	Y	-0-		-0-	
01		25265 X	23205	-0-	-2060	-0-	23205 3	Y	-0-		-0-	
02		22820 X	18839	-0-	-3981	-0-	18839 3	Y	-0-		-0-	

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1 U	RRCID ->	019754	COMPL. DATE	04/03/1958	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A	
09		128442 X	8381	-0-	-120061	-0-	8381 3	Y	-0-		-0-	
10		31995 X	31995	-0-	-0-	-0-	31995 3	Y	-0-		-0-	
11		34470 X	30545	-0-	-3925	-0-	30545 3	Y	-0-		-0-	
12		35619 X	32708	-0-	-2911	-0-	32708 3	Y	-0-		-0-	
01		35619 X	32884	-0-	-2735	-0-	32884 3	Y	-0-		-0-	
02		28896 X	26391	-0-	-2505	-0-	26391 3	Y	-0-		-0-	

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 019756		COMPL. DATE 01/21/1959		TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	858 X	85	-0-	-773	-0-	85 3	Y	-0-		-0-
10	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184 3	Y	-0-		-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179 3	Y	-0-		-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	Y	-0-		-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	Y	-0-		-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152 3	Y	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #: 2		RRCID -> 063657		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #: 4		RRCID -> 163446		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EMPEROR (ELLENBURGER)		28961 426		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
COWDEN, E. W.		WELL #: 3 L		RRCID -> 019823		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CIMAREX ENERGY CO.		153438								
MCCABE		WELL #: 3 L		RRCID -> 019824		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936								
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1 L		RRCID -> 019814		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EMPEROR (FUSSELMAN) 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 COWDEN, E. W. WELL #: 3 U RRCID -> 019801 COMPL. DATE 05/09/1972 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 8911 - 11438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
 KERR WELL #: 1 L RRCID -> 019796 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555
 COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
 BROWN-ALTMAN A/C 4 "B" WELL #: 5 RRCID -> 211018 COMPL. DATE 00/00/1908 TOTAL DEPTH 11495 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (MISS.) 28961 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION 027200
 COWDEN, E.W. WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (PENNSYLVANIAN) 28961 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION 027200
 HENDRICK OPERATING AREA -D- WELL #: 2 RRCID -> 106908 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7829 - 7834

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (SIMPSON)		28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
CAMTERRA RESOURCES, INC.		129004									
COWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 189128		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 11610 PERF.11229 - 11314			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3990 X	3198	-0-	-792	-0-	3141	2	57	9	N	52
10	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4301	2	11	9	N	10
11	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-
12	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-
01	4309 X	2508	-0-	-1801	-0-	2508	2			N	-0-
02	4004 X	-0-	-0-	-4004	-0-					N	-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862									
PURE		WELL #: 2601		RRCID -> 229182		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127			
09	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			Y	-0-
10	3162 X	2610	-0-	-552	-0-	2610	2			Y	-0-
11	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			Y	-0-
12	4092 X	2722	-0-	-1370	-0-	2722	2			Y	-0-
01	4092 X	3477	-0-	-615	-0-	3477	2			Y	-0-
*02	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			Y	-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
HALLEY, S.		WELL #: 12		RRCID -> 166715		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177			
09	1110 X	835	-0-	-275	-0-	835	3			Y	-0-
10	1147 X	942	-0-	-205	-0-	942	3			Y	-0-
11	960 X	821	-0-	-139	-0-	821	3			Y	-0-
12	961 X	158	-0-	-803	-0-	158	3			Y	-0-
01	961 X	244	-0-	-717	-0-	244	3			Y	-0-
02	840 X	308	-0-	-532	-0-	308	3			Y	-0-

HALLEY, S.		WELL #: 13		RRCID -> 172725		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343			
09	3000 X	1946	-0-	-1054	-0-	1946	3			N	-0-
10	3100 X	2080	-0-	-1020	-0-	2080	3			N	-0-
11	2640 X	2366	-0-	-274	-0-	2366	3			N	-0-
12	2480 X	2184	-0-	-296	-0-	2184	3			N	-0-
01	2480 X	2362	-0-	-118	-0-	2362	3			N	-0-
02	2212 N	1742	-0-	-470	-0-	1742	3			N	-0-

MAXWELL "18"		WELL #: 1		RRCID -> 174840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467			
09	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1757	3	79	9	N	72
10	2325 X	696	-0-	-1629	-0-	672	3	24	9	N	22
11	2250 X	1134	-0-	-1116	-0-	1122	3	12	9	N	11
12	2325 X	748	-0-	-1577	-0-	748	3			N	-0-
01	1922 X	857	-0-	-1065	-0-	857	3			N	-0-
02	1708 X	831	-0-	-877	-0-	831	3			N	-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 1301		RRCID -> 180876		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560			
09	225 X	225	-0-	-0-	-0-	224	3	1	9	N	1
10	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-
11	480 X	282	-0-	-198	-0-	282	3			N	-0-
12	496 X	160	-0-	-336	-0-	160	3			N	-0-
01	496 X	279	-0-	-217	-0-	279	3			N	-0-
02	252 X	202	-0-	-50	-0-	202	3			N	-0-

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HALLEY, S. M.		WELL #: 601		RRCID -> 183097		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1320 N	689	-0-	-631	-0-	683	3	6	9	N	5	156
10	1550 N	1133	-0-	-417	-0-	1114	3	19	9	N	17	173
11	1020 N	875	-0-	-145	-0-	853	3	22	9	N	20	193
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	759	3	18	9	N	16	209
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1154	3	14	9	N	13	50
*02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1113	3	34	9	N	31	81

MAXWELL "23"		WELL #: 3		RRCID -> 186443		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416				
09	4290 X	1663	-0-	-2627	-0-	1663	3			N	-0-	81
10	4433 X	1062	-0-	-3371	-0-	1062	3			N	-0-	81
11	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4597	3	12	9	N	11	92
12	3069 X	2805	-0-	-264	-0-	2805	3			N	-0-	92
01	2015 X	1877	-0-	-138	-0-	1877	3			N	-0-	92
02	4312 X	1027	-0-	-3285	-0-	1027	3			N	-0-	92

HALLEY, S. M.		WELL #: 247		RRCID -> 186673		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465				
09	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6932	3	12	9	N	11	134
10	5394 X	2706	-0-	-2688	-0-	2678	3	28	9	N	25	159
11	3780 X	2343	-0-	-1437	-0-	2291	3	52	9	N	47	206
12	5487 X	866	-0-	-4621	-0-	864	3	2	9	N	2	42
01	5487 X	2067	-0-	-3420	-0-	2067	3			N	-0-	42
02	4956 X	1234	-0-	-3722	-0-	1225	3	9	9	N	8	50

MAXWELL "18"		WELL #: 3		RRCID -> 195445		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418				
09	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5509	3	59	9	Y	54	54
10	5394 X	4685	-0-	-709	-0-	4656	3	29	9	Y	26	80
11	5220 X	3625	-0-	-1595	-0-	3599	3	26	9	Y	24	104
*12	5456 X	4533	-0-	-923	-0-	4492	3	41	9	Y	37	128
*01	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5786	3	70	9	Y	64	42
02	4928 X	4818	-0-	-110	-0-	4765	3	53	9	Y	48	90

EMPEROR "24"		WELL #: 1		RRCID -> 203835		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313				
09	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			N	-0-	126
10	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3			N	-0-	126
11	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-	126
12	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			N	-0-	126
01	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-	126
*02	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-	126

HALLEY, S. M.		WELL #: 801		RRCID -> 223158		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11425				
09	180 X	6	-0-	-174	-0-	6	3			N	-0-	50
10	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-	50
11	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	50
12	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-	50
01	31 X	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-	50
02	28 X	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-	50

EMPEROR (WADDELL-OIL)		28961 781		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION		027200									
HENDRICK OPERATING AREA -B-		WELL #: 1		RRCID -> 158067		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2549 X	-0-	-0-	-2549	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CIMAREX ENERGY CO.		153438		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MCCABE		WELL #: 2		RRCID -> 133602		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 11480 PERF.10750 - 10832			
09	120 X	65	-0-	-55	-0-	65	3	N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
02	56 X	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDRICK, IDA & T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 148807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138				
09	4350 X	3550	-0-	-800	-0-	1800	1	1750	3	N	-0-	100
10	4495 X	1862	-0-	-2633	-0-	1860	1	2	3	N	-0-	100
11	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-	100
12	4247 X	101	-0-	-4146	-0-	101	3			N	-0-	100
01	4247 X	1800	-0-	-2447	-0-	1767	3	33	9	N	30	130
02	3304 X	1114	-0-	-2190	-0-	1114	3			N	-0-	130

MCCABE		WELL #: 1		RRCID -> 237075		COMPL. DATE 07/18/1982		TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970				
09	2850 X	2461	-0-	-389	-0-	2461	3			N	-0-	229
10	2945 X	2543	-0-	-402	-0-	2543	3			N	-0-	229
11	2850 X	2204	-0-	-646	-0-	2187	3	17	9	N	15	244
12	2945 X	1727	-0-	-1218	-0-	1727	3			N	-0-	244
*01	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2785	3	67	9	N	61	115
*02	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2819	3	17	9	N	15	130

EMPEROR (WICHITA ALBANY)		28961 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
COWDEN, E. W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160214		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435				
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1225	2	63	9	Y	57	115
10	1333 N	1211	-0-	-122	-0-	1139	2	72	9	Y	65	180
11	1350 N	1270	-0-	-80	-0-	1197	2	73	9	Y	66	101
12	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	1246	2	22	9	Y	20	121
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1255	2	77	9	Y	70	191
*02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1133	2	45	9	Y	41	59

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
MAXWELL 18		WELL #: 2		RRCID -> 191652		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112				
09	390 N	337	-0-	-53	-0-	337	3			Y	-0-	-0-
10	465 N	348	-0-	-117	-0-	348	3			Y	-0-	-0-
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	704	3	1	9	Y	1	1
*12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1037	3	2	9	Y	2	16
*01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	808	3	3	9	Y	3	2
*02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	637	3	2	9	Y	2	4

OIL AND GAS DIVISION

EMPEROR (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		28961 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
DINERO OPERATING COMPANY				220711								
BROWN ALTMAN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	158921	COMPL. DATE	06/30/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7158 - 7210
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	660 X	326	-0-	-334	-0-	324 3		2 9	N			185
10	961 X	700	-0-	-261	-0-	700 3			N			185
11	930 X	673	-0-	-257	-0-	673 3			N			185
12	961 X	424	-0-	-537	-0-	424 3			N			185
01	930 X	612	-0-	-318	-0-	612 3			N			185
*02	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 3			N			185
EMPEROR (WOLFCAMP)				28961 852	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	019691	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7130 - 7292
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2			Y			-0-
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2			Y			-0-
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2			Y			-0-
12	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2			Y			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862					CNTY: WINKLER			
E. W. COWDEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171453	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	11524	PERF.	7380 - 7435
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SHELL WESTERN E&P				774719					CNTY: WINKLER			
HALLEY, S. M. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	204877	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11390	PERF.	7338 - 7364
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
EMPEROR (YATES)				28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535								
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2		WELL #:		2	RRCID ->	134349	COMPL. DATE	06/20/1989	TOTAL DEPTH	3115	PERF.	2423 - 2656
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2			N			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2			N			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2			N			-0-
*02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 2			N			-0-
BROWN-ALTMAN -E- A/C 1		WELL #:		6	RRCID ->	134350	COMPL. DATE	06/29/1989	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2414 - 2677
09	390 N	198	-0-	-192	-0-	198 2			N			-0-
10	279 N	188	-0-	-91	-0-	188 2			N			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2			N			-0-
12	217 N	3	-0-	-214	-0-	3 2			N			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2			N			-0-
*02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2			N			-0-

EMPEROR (YATES) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. BROWN ALTMAN "D"		//CONT.// 28961 923 //CONT.// 144535	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
		WELL #: 6	RRCID -> 137196	COMPL. DATE 12/07/1990	TOTAL DEPTH 3231	PERF. 2441	- 2550				
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-	-0-	
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		N	-0-	-0-	
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2		N	-0-	-0-	
12	1209 N	1076	-0-	-133	-0-	1076 2		N	-0-	-0-	
01	1178 N	1009	-0-	-169	-0-	1009 2		N	-0-	-0-	
*02	1288 N	634	-0-	-654	-0-	634 2		N	-0-	-0-	
		WELL #: 1	RRCID -> 137197	COMPL. DATE 11/21/1990	TOTAL DEPTH 4902	PERF. 2418	- 2552				
09	270 N	132	-0-	-138	-0-	132 2		N	-0-	-0-	
10	186 N	125	-0-	-61	-0-	125 2		N	-0-	-0-	
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-	-0-	
12	124 N	2	-0-	-122	-0-	2 2		N	-0-	-0-	
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-	-0-	
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-	-0-	
		WELL #: 5	RRCID -> 159891	COMPL. DATE 04/30/1996	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2506	- 2526				
09	210 N	99	-0-	-111	-0-	99 2		N	-0-	-0-	
10	155 N	94	-0-	-61	-0-	94 2		N	-0-	-0-	
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2		N	-0-	-0-	
12	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-	-0-	
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-	-0-	
		WELL #: 4W	RRCID -> 160407	COMPL. DATE 04/29/1996	TOTAL DEPTH 3167	PERF. 2490	- 2510				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
		WELL #: 5	RRCID -> 160408	COMPL. DATE 04/29/1996	TOTAL DEPTH 3104	PERF. 2500	- 2520				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
		WELL #: 1	RRCID -> 019712	COMPL. DATE 12/06/1956	TOTAL DEPTH 2660	PERF. N/A					
*03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3		N	-0-	46	
*04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-	46	
*05	744 N	723	-0-	-21	-0-	723 3		N	-0-	46	
*06	840 N	75	-0-	-765	-0-	75 3		N	-0-	46	
*07	775 N	83	-0-	-692	-0-	83 3		N	-0-	46	
*08	744 N	686	-0-	-58	-0-	686 3		N	-0-	46	
*09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-	46	
*10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-	46	
*11	600 N	584	-0-	-16	-0-	584 3		N	-0-	46	
*12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-	46	
*01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-	46	
02	560 N	412	-0-	-148	-0-	412 3		N	-0-	46	

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470							
HALLEY, S. M.				WELL #: 35	RRCID -> 035350	COMPL. DATE 02/18/1965	TOTAL DEPTH 2820	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC.				869984			CAPACITY		CNTY: WINKLER		
COWDEN, E. W.				WELL #: 6	RRCID -> 138812	COMPL. DATE 01/28/1991	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 2327 - 2399			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)				28962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION				027200							
COWDEN, E. W.				WELL #: 15	RRCID -> 134177	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2376 - 2605			
09	330 N	177	-0-	-153	-0-	177 3		N	-0-		-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	107 3	73 4	N	-0-		-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COWDEN, E. W.				WELL #: 13	RRCID -> 134178	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 3135	PERF. 2403 - 2612			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535			CAPACITY		CNTY: WINKLER		
BROWN-ALTMAN -A-				WELL #: 1	RRCID -> 019703	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-		-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		-0-
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2		N	-0-		-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		-0-
*02	224 N	186	-0-	-38	-0-	186 2		N	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN A				WELL #: 8	RRCID -> 019704	COMPL. DATE 09/30/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 144535										
BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 019705		COMPL. DATE 08/13/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
NMR ENERGY LLC		611609										
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 12		RRCID -> 019713		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 2638		PERF. N/A		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 14		RRCID -> 019715		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 16		RRCID -> 019717		COMPL. DATE 10/31/1961		TOTAL DEPTH 2621		PERF. N/A		
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-	-0-	
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-	-0-	
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-	-0-	
12	124	N	69	-0-	-55	-0-	69 2		N	-0-	-0-	
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-	-0-	
02	112	N	28	-0-	-84	-0-	28 2		N	-0-	-0-	
BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #: 17		RRCID -> 019718		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 2653		PERF. N/A		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-	-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-	-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-	-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-	-0-	
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890		PERF. N/A		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
NMR ENERGY LLC		//CONT.// 611609														
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1		WELL #: 5		RRCID -> 019725		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019726		COMPL. DATE 09/07/1953		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019729		COMPL. DATE 01/16/1960		TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//		28962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER									
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470													
COWDEN, E. W.		WELL #: C 4		RRCID -> 019702	COMPL. DATE 04/13/1990	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2352	- 2528									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

COWDEN -37-		WELL #: 2		RRCID -> 019708	COMPL. DATE 04/19/1989	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2370	- 2520									
09		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-					-0-	
10		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-					-0-	
11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-					-0-	
12		558 N	381	-0-	-177	-0-	381	2		N	-0-					-0-	
01		496 N	421	-0-	-75	-0-	421	2		N	-0-					-0-	
02		448 N	246	-0-	-202	-0-	246	2		N	-0-					-0-	

BROWN-ALTMAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 124649	COMPL. DATE 05/21/1987	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2411	- 2680									
09		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-					21	
10		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-					21	
11		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-					21	
12		899 N	700	-0-	-199	-0-	700	3		N	-0-					21	
01		868 N	716	-0-	-152	-0-	716	3		N	-0-					21	
02		924 N	387	-0-	-537	-0-	387	3		N	-0-					21	

COWDEN -37-		WELL #: 1		RRCID -> 128610	COMPL. DATE 09/10/1988	TOTAL DEPTH 2699	PERF. 2382	- 2657									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111	

COWDEN -37-		WELL #: 3		RRCID -> 131033	COMPL. DATE 05/15/1989	TOTAL DEPTH 2699	PERF. 2383	- 2684									
09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-					-0-	
10		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-					-0-	
11		780 N	756	-0-	-24	-0-	756	2		N	-0-					-0-	
12		775 N	530	-0-	-245	-0-	530	2		N	-0-					-0-	
01		713 N	566	-0-	-147	-0-	566	2		N	-0-					-0-	
02		700 N	410	-0-	-290	-0-	410	2		N	-0-					-0-	

TRINITY BAY OIL & GAS, INC.		869984															
COWDEN, E. W. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 019706	COMPL. DATE 03/03/1937	TOTAL DEPTH 3148	PERF. N/A										
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
				STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
09	990 #	709	-0-	-281	-0-	709 2		N	-0-			92
10	1023 #	946	-0-	-77	-0-	946 2		N	-0-			92
11	999 R	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-			92
12	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-			92
01	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-			92
02	924 #	920	-0-	-4	-0-	920 2		N	-0-			92

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

09	840 #	613	-0-	-227	-0-	613 2		Y	-0-			-0-
10	806 #	640	-0-	-166	-0-	640 2		Y	-0-			-0-
11	780 #	729	-0-	-51	-0-	729 2		Y	-0-			-0-
12	806 #	695	-0-	-111	-0-	695 2		Y	-0-			-0-
01	806 #	730	-0-	-76	-0-	730 2		Y	-0-			-0-
02	672 #	630	-0-	-42	-0-	630 2		Y	-0-			-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ICE BROTHERS, INC. 421790
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544

09	390 N	284	-0-	-106	-0-	271 3	13 9	N	12			147
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	416 3	24 9	N	22			169
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	326 3	21 9	N	19			188
12	279 N	92	-0-	-187	-0-	73 3	19 9	N	17			205
01	434 N	363	-0-	-71	-0-	339 3	24 9	N	22	164 1		63
02	336 N	315	-0-	-21	-0-	296 3	19 9	N	17			80

EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC. 084596
LINEBERY 35 WELL #: 1 RRCID -> 158561 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15048 - 15054

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

09	4170 X	1294	-0-	-2876	-0-	544 2	721 4	N	26			293
						29 9						
10	4309 X	1938	-0-	-2371	-0-	1917 2	21 4	N	-0-			293
11	4050 X	2094	-0-	-1956	-0-	1834 2	9 4	N	228	194 1		327
						251 9						
*12	4123 X	3331	-0-	-792	-0-	2444 2	880 4	N	6			333
						7 9						
01	4123 X	2154	-0-	-1969	-0-	2135 2	19 4	N	-0-			333
02	1960 X	1765	-0-	-195	-0-	1644 2	55 4	N	60			393
						66 9						

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EVEYTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 29739 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HALEY UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 134824		COMPL. DATE 03/22/1990		TOTAL DEPTH 18330		PERF.14548 - 14562			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	28230 X	17623	-0-	-10607	-0-	7577	2	10045	4	Y	1		69
10	29171 X	14967	-0-	-14204	-0-	14764	2	158	4	Y	41		110
11	29940 X	248	-0-	-29692	-0-	247	2	1	4	Y	-0-	92 1	18
12	30938 X	155	-0-	-30783	-0-	153	2	2	4	Y	-0-		18
01	30938 X	24303	-0-	-6635	-0-	24088	2	215	4	Y	-0-	11 1	7
*02	32823 X	32823	-0-	-0-	-0-	31753	2	1070	4	Y	-0-		7
ATHEY, CHARLES B.		WELL #: 1		RRCID -> 142304		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 21195		PERF.14129 - 14216			
09	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	2296	2	3043	4	Y	-0-		-0-
10	19745 X	19745	-0-	-0-	-0-	19536	2	209	4	Y	-0-		-0-
11	35912 X	35912	-0-	-0-	-0-	35744	2	168	4	Y	-0-		-0-
12	38621 X	38621	-0-	-0-	-0-	38121	2	500	4	Y	-0-		-0-
01	24946 X	24946	-0-	-0-	-0-	24725	2	221	4	Y	-0-		-0-
02	16744 X	9142	-0-	-7602	-0-	8844	2	298	4	Y	-0-		-0-
HALEY UNIT		WELL #: 801		RRCID -> 179198		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 20512		PERF.13120 - 14657			
09	15030 X	2123	-0-	-12907	-0-	2119	2	4	9	Y	4		205
10	15531 X	8678	-0-	-6853	-0-	8544	2	134	9	Y	122		327
11	15660 X	7120	-0-	-8540	-0-	6871	2	249	9	Y	226	296 1	257
12	16182 X	7571	-0-	-8611	-0-	7535	2	36	9	Y	33		290
01	15624 X	6520	-0-	-9104	-0-	6439	2	81	9	Y	74	180 1	179
02	7840 X	6193	-0-	-1647	-0-	6193	2			Y	-0-	5 8	179
HALEY UNIT 8		WELL #: 2H		RRCID -> 256356		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 17668		PERF.13112 - 13128			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EVEYTS (SILURIAN)		29739 750		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862											
HALEY		WELL #: 1302		RRCID -> 161375		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 20600		PERF.16649 - 17622			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HALEY, J.		WELL #: 605		RRCID -> 177488		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 17596		PERF.17022 - 18214			
09	74100 X	17152	-0-	-56948	-0-	17152	3			N	-0-		-0-
10	77817 X	77817	-0-	-0-	-0-	77817	3			N	-0-		-0-
11	77400 X	76986	-0-	-414	-0-	121	1	76865	3	N	-0-		-0-
12	80125 X	80125	-0-	-0-	-0-	129	1	79996	3	N	-0-		-0-
01	80655 X	80655	-0-	-0-	-0-	129	1	80526	3	N	-0-		-0-
02	71848 X	64078	-0-	-7770	-0-	126	1	63952	3	N	-0-		-0-

EVERTTS (SILURIAN)		//CONT.//		29739 750		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.				945936										
HALEY UNIT				WELL #:		1 RRCID -> 050227			COMPL. DATE 09/18/1996			TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
*09		30180 X	20830	-0-	-9350	-0-	8957 2	11873 4	Y	-0-		1 6		-0-
10		31186 X	16358	-0-	-14828	-0-	16185 2	173 4	Y	-0-				-0-
11		25710 X	15528	-0-	-10182	-0-	15455 2	73 4	Y	-0-				-0-
12		26567 X	16172	-0-	-10395	-0-	15963 2	209 4	Y	-0-				-0-
01		26567 X	14148	-0-	-12419	-0-	14023 2	125 4	Y	-0-				-0-
*02		23569 X	23569	-0-	-0-	-0-	22801 2	768 4	Y	-0-				-0-

HALEY 18				WELL #:		1 RRCID -> 181387			COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384		
09		8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	3532 2	4683 4	N	-0-				-0-
10		19870 X	19870	-0-	-0-	-0-	19660 2	210 4	N	-0-				-0-
11		12142 X	12142	-0-	-0-	-0-	12085 2	57 4	N	-0-				-0-
12		9300 X	7965	-0-	-1335	-0-	7862 2	103 4	N	-0-				-0-
01		9300 X	8340	-0-	-960	-0-	8266 2	74 4	N	-0-				-0-
*02		8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	8489 2	286 4	N	-0-				-0-

FASKEN (PENN.)				30394 500		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ANDREWS		
APACHE CORPORATION				027200										
MIDLAND FARMS COMPANY "C"				WELL #:		1 RRCID -> 147101			COMPL. DATE 05/22/1985			TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

FELMONT (STRAWN)				30583 667		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER		
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.				561146										
FELMONT OIL CORP.				WELL #:		1 RRCID -> 064271			COMPL. DATE 09/10/1975			TOTAL DEPTH 21080 PERF. N/A		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FORD (WOLFCAMP)				31907 475		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
CHINA DRAW 26				WELL #:		1 RRCID -> 174459			COMPL. DATE 06/12/1999			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11879 - 12036		
09		2790 X	2569	-0-	-221	-0-	208 1	2361 2	N	-0-				-0-
10		2883 X	2243	-0-	-640	-0-	178 1	2065 2	N	-0-				-0-
11		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	229 1	2640 2	N	-0-				-0-
12		2759 X	2243	-0-	-516	-0-	170 1	2073 2	N	-0-				-0-
01		2635 X	1163	-0-	-1472	-0-	91 1	1072 2	N	-0-				-0-
*02		2800 N	3011	-0-	211	211	183 1	2828 2	N	-0-				-0-

RAMSEY -35-				WELL #:		1 RRCID -> 176378			COMPL. DATE 01/28/2000			TOTAL DEPTH 12240 PERF.11879 - 12108		
09		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	257 1	2921 2	N	-0-				-0-
10		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	467 1	5431 2	N	-0-				-0-
11		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	387 1	4464 2	N	-0-				-0-
12		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	237 1	2889 2	N	-0-				-0-
01		3534 X	1783	-0-	-1751	-0-	140 1	1643 2	N	-0-				-0-
02		3192 X	3078	-0-	-114	-0-	187 1	2891 2	N	-0-				-0-

FORD (WOLFCAMP)		//CONT.// 31907 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
STATE OF TEXAS "38"		WELL #: 1		RRCID -> 178713		COMPL. DATE 08/29/2000			TOTAL DEPTH 12260 PERF.11968 - 12102					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	3690 X	3466	-0-	-224	-0-	280	1	3186	2	N	-0-			15
10	3813 X	3113	-0-	-700	-0-	247	1	2866	2	N	-0-			15
11	3690 X	1917	-0-	-1773	-0-	153	1	1764	2	N	-0-			15
12	3813 X	3779	-0-	-34	-0-	286	1	3493	2	N	-0-			15
01	3100 X	2361	-0-	-739	-0-	185	1	2176	2	N	-0-			15
*02	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	240	1	3716	2	N	-0-			15

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23"		WELL #: 1		RRCID -> 179788		COMPL. DATE 09/18/2000			TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052					
09	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	130	1	1476	2	N	-0-			-0-
10	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	233	1	2713	2	N	-0-			-0-
11	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	156	1	1798	2	N	-0-			-0-
12	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	246	1	2997	2	N	-0-			-0-
01	2790 X	1862	-0-	-928	-0-	146	1	1716	2	N	-0-			-0-
*02	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	199	1	3078	2	N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47		WELL #: 1		RRCID -> 182363		COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145					
09	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	209	1	2373	2	N	-0-			-0-
10	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	215	1	2493	2	N	-0-			-0-
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	155	1	1787	2	N	-0-			-0-
12	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	179	1	2179	2	N	-0-			-0-
01	2697 N	1446	-0-	-1251	-0-	113	1	1333	2	N	-0-			-0-
*02	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	155	1	2401	2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 48		WELL #: 1		RRCID -> 182364		COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040					
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	155	1	1759	2	N	-0-			-0-
10	1891 N	1831	-0-	-60	-0-	145	1	1686	2	N	-0-			-0-
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	90	1	1034	2	N	-0-			-0-
12	1984 N	1690	-0-	-294	-0-	128	1	1562	2	N	-0-			-0-
01	1829 N	854	-0-	-975	-0-	67	1	787	2	N	-0-			-0-
*02	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	114	1	1757	2	N	-0-			-0-

RAMSEY -35-		WELL #: 2		RRCID -> 183506		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 12210 PERF.11920 - 12037					
09	4650 X	4483	-0-	-167	-0-	363	1	4120	2	N	-0-			-0-
10	4805 X	4012	-0-	-793	-0-	318	1	3694	2	N	-0-			-0-
11	4500 X	2717	-0-	-1783	-0-	217	1	2500	2	N	-0-			-0-
12	4619 X	4438	-0-	-181	-0-	336	1	4102	2	N	-0-			-0-
01	4619 X	2865	-0-	-1754	-0-	224	1	2641	2	N	-0-			-0-
*02	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	312	1	4826	2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS "38"		WELL #: 2		RRCID -> 184112		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 12398 PERF.11978 - 12120					
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	107	1	1215	2	N	-0-			-0-
10	1550 N	1433	-0-	-117	-0-	114	1	1319	2	N	-0-			-0-
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	80	1	923	2	N	-0-			-0-
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	108	1	1316	2	N	-0-			-0-
01	1085 N	747	-0-	-338	-0-	59	1	688	2	N	-0-			-0-
*02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	75	1	1153	2	N	-0-			-0-

CHINA DRAW 26		WELL #: 2		RRCID -> 186692		COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020					
09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	181	1	2053	2	N	-0-			86
10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	165	1	1918	2	N	-0-			86
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	133	1	1536	2	N	-0-			86
12	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	163	1	1987	2	N	-0-			86
01	2077 N	1338	-0-	-739	-0-	105	1	1233	2	N	-0-			86
*02	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	138	1	2129	2	N	-0-			86

FORD (WOLFCAMP) //CONT.// 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON												
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232												
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		3570 X	3384	-0-	-186	-0-	274	1	3110	2	N	-0-
10		3813 X	2924	-0-	-889	-0-	232	1	2692	2	N	-0-
11		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	405	1	4672	2	N	-0-
12		3813 X	3256	-0-	-557	-0-	247	1	3009	2	N	-0-
01		3627 X	840	-0-	-2787	-0-	66	1	774	2	N	-0-
02		3388 X	2274	-0-	-1114	-0-	138	1	2136	2	N	-0-

ALEXANDER 24 WELL #: 1 RRCID -> 188129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12411 PERF.11715 - 12272												
09		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	108	1	1228	2	N	-0-
10		1612 N	1109	-0-	-503	-0-	88	1	1021	2	N	-0-
11		3000 N	5230	-0-	2230	2230	417	1	4813	2	N	-0-
12		3100 N	1217	-0-	-1883	347	92	1	1125	2	N	-0-
01		1116 N	250	-0-	-866	-0-	20	1	230	2	N	-0-
*02		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	146	1	2262	2	N	-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167												
09		912 N	912	-0-	-0-	-0-	74	1	838	2	N	-0-
10		1178 N	843	-0-	-335	-0-	67	1	776	2	N	-0-
11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	40	1	458	2	N	-0-
12		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	114	1	1397	2	N	-0-
01		837 N	474	-0-	-363	-0-	37	1	437	2	N	-0-
*02		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	89	1	1378	2	N	-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970												
09		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	245	1	2785	2	N	123
10		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	220	1	2551	2	N	113
11		1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	124	1	1428	2	N	113
12		1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	98	1	1195	2	N	130
01	INC	G-10	558	-0-	558	558	40	1	475	2	N	169
02	INC	G-10	1236	-0-	1236	1794	70	1	1085	2	N	243

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146												
09		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	110	1	1252	2	N	-0-
10		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	81	1	944	2	N	-0-
11		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	94	1	1087	2	N	-0-
12		1395 N	988	-0-	-407	-0-	75	1	913	2	N	-0-
01		1023 N	631	-0-	-392	-0-	49	1	582	2	N	-0-
02		1092 N	1053	-0-	-39	-0-	64	1	989	2	N	-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190												
09		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	91	1	1031	2	N	-0-
10		988 N	988	-0-	-0-	-0-	78	1	910	2	N	-0-
11		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	112	1	1296	2	N	-0-
12		1147 N	1070	-0-	-77	-0-	81	1	989	2	N	-0-
01		992 N	563	-0-	-429	-0-	44	1	519	2	N	-0-
02		1316 N	840	-0-	-476	-0-	51	1	789	2	N	-0-

FORD (WOLFCAMP)		//CONT.//		31907 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
RAMSEY "38"		WELL #:		3	RRCID ->	190255	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 3505 - 3540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RAMSEY 14		WELL #:		1	RRCID ->	190701	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11345 - 11362	
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25		WELL #:		1H	RRCID ->	195777	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	12238	PERF.11732 - 14346	
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	165	1	1869	2	N	-0-
10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	197	1	2289	2	N	-0-
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	135	1	1563	2	N	-0-
12	2108	N	1862	-0-	-246	-0-	141	1	1721	2	N	-0-
01	2046	N	540	-0-	-1506	-0-	42	1	498	2	N	-0-
02	1596	N	1133	-0-	-463	-0-	69	1	1064	2	N	-0-

FORD, WEST (4100)		31913 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: CULBERSON					
FINLEY RESOURCES, INC.		268602										
CULBERSON "V" FEE		WELL #:		5	RRCID ->	093672	COMPL. DATE	02/24/1981	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3574 - 3586	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KIMLAR OIL COMPANY, INC.		462980					CNTY: CULBERSON					
TXL 27		WELL #:		1	RRCID ->	101836	COMPL. DATE	08/05/1981	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3006 - 3020	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		31913 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		068596										
BETTYE HANSARD STATE 45-3		WELL #:		1H	RRCID ->	270785	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	7499	PERF. N/A	
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				130061									
DALE STATE				WELL #:	1	RRCID ->	266036	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9900 - 13246
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		133200 X	14314	-0-	-118886	-0-	14164	2	150	9	N	136	198
10		106175 X	11868	-0-	-94307	-0-	11548	2	320	9	N	291	489
11		20670 X	8676	-0-	-11994	-0-	8542	2	134	9	N	122	611
12		17050 X	5609	-0-	-11441	-0-	5477	2	132	9	N	120	352
01		DLQ G-10	8094	-0-	8094	8094	8017	2	77	9	N	70	422
02		DLQ G-10	9827	-0-	9827	17921	9576	2	251	9	N	228	268

STEVE STATE				WELL #:	1	RRCID ->	271650	COMPL. DATE	06/02/2013	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	9180 - 9346
06		0 W	8959	-0-	8959	8959	8937	4	22	9	N	20	20
07		0 W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-	20
08		0 W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-	20
09		0 W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-	20
10		0 W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-	20
11		0 W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-	20
12		0 W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-	20
01		0 W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-	20
02		0 W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-	20

GEORGETTE STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	271651	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	9176	PERF.	9779 - 12698
06		0 W	18057	-0-	18057	18057	18009	4	48	9	N	44	44
07		0 W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-	44
08		0 W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-	44
09		0 W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-	44
10		0 W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-	44
11		0 W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-	44
12		0 W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-	44
01		0 W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-	44
02		0 W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-	44

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC				135316									
TAYLOR-STATE 110-28				WELL #:	1	RRCID ->	267904	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8350 - 9270
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CIMAREX ENERGY CO.				153438									
OWL DRAW 12 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	260328	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	10022 - 14081
09		14400 X	9550	-0-	-4850	-0-	2	1	9079	3	N	426	361
							469	9					
10		14880 X	12433	-0-	-2447	-0-	12082	3	351	9	N	319	306
11		14400 X	12611	-0-	-1789	-0-	12293	3	318	9	N	289	216
12		14623 X	14623	-0-	-0-	-0-	13511	3	1112	9	N	1011	172
01		18573 X	18573	-0-	-0-	-0-	18184	3	389	9	N	354	165
02		11760 X	11228	-0-	-532	-0-	10828	3	400	9	N	364	151

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
DUST COMMANDER "26" STATE		WELL #:		1H	RRCID -> 260544	COMPL. DATE 12/05/2010	TOTAL DEPTH	9231	PERF. 9396	- 12899		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	10980 X	9268	-0-	-1712	-0-	531 1	8566 3	N	155	13 8	477	
						171 9						
10	11346 X	9050	-0-	-2296	-0-	252 1	8599 3	N	181	188 1	4 8	466
						199 9						
11	10980 X	9331	-0-	-1649	-0-	201 1	9008 3	N	111	184 1	5 8	388
						122 9						
12	9579 X	8465	-0-	-1114	-0-	129 1	8119 3	N	197	182 1	7 8	396
						217 9						
01	0 W	6278	-0-	6278	6278	51 1	6052 3	N	159	173 1	2 8	380
						175 9						
02	0 W	9321	-0-	9321	15599	96 1	9008 3	N	197	191 1	22 8	364
						217 9						

WHIRLAWAY '38' STATE		WELL #:		1H	RRCID -> 260557	COMPL. DATE 11/05/2010	TOTAL DEPTH	9039	PERF. 9402	- 13392		
09	19650 X	18108	-0-	-1542	-0-	30 1	17793 3	N	259	370 1	20 8	206
						285 9						
10	20305 X	18007	-0-	-2298	-0-	17721 3	286 9	N	260	186 1	7 8	273
11	18210 X	14183	-0-	-4027	-0-	10 1	13933 3	N	218	183 1	7 8	301
						240 9						
12	18848 X	18742	-0-	-106	-0-	166 1	18286 3	N	264	367 1	11 8	187
						290 9						
01	16497 X	16497	-0-	-0-	-0-	80 1	16149 3	N	244	174 1	6 8	251
						268 9						
02	16912 X	13792	-0-	-3120	-0-	322 1	13218 3	N	229	357 1	25 8	98
						252 9						

SUPER SAVER 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID -> 260853	COMPL. DATE 12/17/2010	TOTAL DEPTH	8728	PERF. 9053	- 12521		
09	9330 X	5065	-0-	-4265	-0-	1164 1	3843 3	Y	53	59 1	1 8	44
						58 9						
10	9641 X	4549	-0-	-5092	-0-	415 1	4057 3	Y	70	63 1		51
						77 9						
11	8940 X	6406	-0-	-2534	-0-	197 1	6118 3	Y	83	53 1		81
						91 9						
12	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	58 1	8188 3	Y	137	109 1	2 8	107
						151 9						
01	12243 X	12243	-0-	-0-	-0-	135 1	11876 3	Y	211	99 1	2 8	217
						232 9						
*02	29077 X	29077	-0-	-0-	-0-	336 1	28475 3	Y	242	310 1	26 8	123
						266 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. DIXIELAND 10		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
													WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208	
*03	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	860 1 509 9	8812 2	Y	463	387 1	455			
*04	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	741 1 716 3	3032 2	Y	339	406 1	388			
*05	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	789 1 448 9	5777 3	Y	407	1 8	794			
*06	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	610 1 3437 3	326 2	Y	276	803 1	267			
*07	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	275 1 16 4	1349 3	Y	407		674			
*08	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	1041 1 406 4	2618 3	Y	410	401 1	683			
*09	6780 X	4256	-0-	-2524	-0-	1489 1 2014 3	252 2	Y	454	601 1	536			
*10	7006 X	4093	-0-	-2913	-0-	2139 1 50 4	1561 3	Y	312	402 1	446			
*11	4680 X	2465	-0-	-2215	-0-	282 1 1068 3	375 2	Y	373		819			
*12	4526 X	3779	-0-	-747	-0-	234 1 1160 3	1048 2	Y	930	412 1	761	576 8		
*01	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	176 1 760 3	158 2	Y	93	204 1	650			
*02	3976 X	-0-	-0-	-3976	-0-		23 4	Y	168	202 1	563	53 8		
													NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484	
09	26310 X	25738	-0-	-572	-0-	24563 3	1175 9	N	1068	756 1	504	35 8		
10	27187 X	25735	-0-	-1452	-0-	24636 3	1099 9	N	999	1140 1	351	12 8		
11	26310 X	22045	-0-	-4265	-0-	20968 3	1077 9	N	979	748 1	568	14 8		
12	27187 X	19999	-0-	-7188	-0-	19001 3	998 9	N	907	1063 1	396	16 8		
01	18634 X	18634	-0-	-0-	-0-	17776 3	858 9	N	780	889 1	279	8 8		
02	24024 X	16674	-0-	-7350	-0-	15759 3	915 9	N	832	902 1	170	39 8		
													BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041	
09	38580 X	34627	-0-	-3953	-0-	1216 1 814 9	32597 3	N	740	579 1	368	24 8		
10	39866 X	34930	-0-	-4936	-0-	998 1 585 9	33347 3	N	532	576 1	315	9 8		
11	37860 X	32512	-0-	-5348	-0-	836 1 294 9	31382 3	N	267	184 1	388	10 8		
12	35774 X	29684	-0-	-6090	-0-	582 1 374 9	28728 3	N	340	535 1	183	10 8		
01	31122 X	31122	-0-	-0-	-0-	299 1 520 9	30303 3	N	473	361 1	287	8 8		
02	32312 X	31513	-0-	-799	-0-	464 1 459 9	30590 3	N	417	481 1	186	37 8		
													DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579	
09	42540 X	39086	-0-	-3454	-0-	36374 3	2712 9	N	2465	2246 1	462	36 8		
10	43958 X	42967	-0-	-991	-0-	40380 3	2587 9	N	2352	2417 1	382	15 8		
11	42540 X	39897	-0-	-2643	-0-	37169 3	2728 9	N	2480	2541 1	304	17 8		
12	43958 X	38552	-0-	-5406	-0-	35979 3	2573 9	N	2339	1654 1	970	19 8		
01	34307 X	34307	-0-	-0-	-0-	32100 3	2207 9	N	2006	2612 1	346	18 8		
02	38808 X	34723	-0-	-4085	-0-	32255 3	2468 9	N	2244	1825 1	706	59 8		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438								
BIG SKY 55-16		WELL #:		1H	RRCID -> 266794	COMPL. DATE 06/02/2011	TOTAL DEPTH 12100	PERF. 11751	- 15698	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09	27630 X	5939	-0-	-21691	-0-	415 1	566 2	Y	386 371 1	271
						4533 3	425 9			
10	28551 X	5119	-0-	-23432	-0-	307 1	4384 3	Y	389 378 1	282
						428 9				
11	27630 X	2618	-0-	-25012	-0-	147 1	560 2	Y	285	567
						1597 3	314 9			
12	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	303 1	2318 2	Y	641 382 1	826
						2567 3	705 9			
01	6138 X	3279	-0-	-2859	-0-	263 1	452 2	Y	359 724 1	461
						2169 3	395 9			
02	5544 X	3295	-0-	-2249	-0-	244 1	123 2	Y	325 369 1	413
						2570 3	358 9			
JET PILOT 24 FEE										
		WELL #:		1H	RRCID -> 267227	COMPL. DATE 10/21/2011	TOTAL DEPTH 9545	PERF. 9863	- 14049	
09	42521 X	42521	-0-	-0-	-0-	38658 3	3863 9	N	3512 3533 1	380
*10	40269 X	33964	-0-	-6305	-0-	30781 3	3183 9	N	2894 2627 1	622
11	38970 X	30336	-0-	-8634	-0-	27465 3	2871 9	N	2610 2630 1	577
12	40269 X	21737	-0-	-18532	-0-	19263 3	2474 9	N	2249 2441 1	355
01	40269 X	17006	-0-	-23263	-0-	14788 3	2218 9	N	2016 1985 1	352
02	36372 X	21292	-0-	-15080	-0-	19031 3	2261 9	N	2055 2018 1	318
UNBRIDLED 36 FEE										
		WELL #:		1H	RRCID -> 268966	COMPL. DATE 04/24/2012	TOTAL DEPTH 9559	PERF. 9750	- 14051	
09	57000 X	55987	-0-	-1013	-0-	52069 3	3918 9	N	3562 3949 1	167
10	58900 X	51142	-0-	-7758	-0-	47602 3	3540 9	N	3218 3016 1	350
11	46155 X	46155	-0-	-0-	-0-	43002 3	3153 9	N	2866 2425 1	772
12	57846 X	50344	-0-	-7502	-0-	47002 3	3342 9	N	3038 3347 1	439
01	38166 X	38166	-0-	-0-	-0-	35573 3	2593 9	N	2357 2287 1	499
02	52248 X	38658	-0-	-13590	-0-	35941 3	2717 9	N	2470 2357 1	547
MACBETH 22 FEE										
		WELL #:		1H	RRCID -> 269383	COMPL. DATE 06/09/2012	TOTAL DEPTH 9781	PERF. 9845	- 14255	
09	103410 X	40380	-0-	-63030	-0-	37265 3	3115 9	N	2832 2713 1	433
10	47647 X	41675	-0-	-5972	-0-	38710 3	2965 9	N	2695 2889 1	220
11	46170 X	35056	-0-	-11114	-0-	32594 3	2462 9	N	2238 2210 1	226
12	45539 X	34598	-0-	-10941	-0-	32062 3	2536 9	N	2305 2167 1	337
01	43803 X	30537	-0-	-13266	-0-	28213 3	2324 9	N	2113 2053 1	381
02	37688 X	27917	-0-	-9771	-0-	25673 3	2244 9	N	2040 1694 1	665
CITATION 32 FEE										
		WELL #:		1H	RRCID -> 269985	COMPL. DATE 10/25/2012	TOTAL DEPTH 9670	PERF. 9839	- 14213	
09	121620 X	53377	-0-	-68243	-0-	47039 3	3453 4	N	2623 2638 1	240
						2885 9				
10	125674 X	52172	-0-	-73502	-0-	43337 3	6145 4	N	2445 2026 1	647
						2690 9				
11	48780 X	47919	-0-	-861	-0-	38859 3	6308 4	N	2502 2930 1	195
						2752 9				
12	55149 X	39644	-0-	-15505	-0-	36840 3	2804 9	N	2549 2513 1	214
01	55149 X	37389	-0-	-17760	-0-	29746 3	5814 4	N	1663 1762 1	109
						1829 9				
02	49812 X	34552	-0-	-15260	-0-	30371 3	2465 4	N	1560 1388 1	253
						1716 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438													
ZEV 22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271612	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	9550	- 14037				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03		0	66705	-0-	66705	110188	124	1	58077	3	N	6413	5367	1	458	8	1351
							1450	4	7054	9							
*04	171462	X	61274	-0-	-110188	-0-	1	1	55270	3	N	5457	5898	1	517	8	393
							6003	9									
05	62062	X	56379	-0-	-5683	-0-	252	1	38801	3	N	6011	5902	1	89	8	413
							10714	4	6612	9							
06	60060	X	50363	-0-	-9697	-0-	4	1	26071	3	N	4119	3932	1	103	8	497
							19757	4	4531	9							
07	62062	X	43331	-0-	-18731	-0-	37451	3	2506	4	N	3067	2950	1	64	8	550
							3374	9									
08	62062	X	47449	-0-	-14613	-0-	35870	3	7624	4	N	3595	3587	1	72	8	486
							3955	9									
09	60060	X	38386	-0-	-21674	-0-	2	1	31592	3	N	2979	2841	1	63	8	561
							3515	4	3277	9							
10	62062	X	35190	-0-	-26872	-0-	4	1	30084	3	N	2751	2818	1	22	8	472
							2076	4	3026	9							
11	60060	X	28474	-0-	-31586	-0-	1	1	25759	3	N	2465	2305	1	21	8	611
							2	4	2712	9							
12	62062	X	28156	-0-	-33906	-0-	25567	3	2589	9	N	2354	1718	1	28	8	1219
01	62062	X	25803	-0-	-36259	-0-	23420	3	2383	9	N	2166	3135	1	15	8	235
02	56056	X	23559	-0-	-32497	-0-	21381	3	2178	9	N	1980	1838	1	62	8	315

COG OPERATING LLC				166150						PERF.10330 - 13585							
TRAIL BOSS		WELL #:		404H	RRCID ->	264590	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	10113							
09	31800	X	30998	-0-	-802	-0-	28687	3	2311	9	N	2101	2249	1			557
10	32705	X	28475	-0-	-4230	-0-	26444	3	2031	9	N	1846	1830	1			573
11	30780	X	29048	-0-	-1732	-0-	27135	3	1913	9	N	1739	1834	1			478
12	32023	X	25170	-0-	-6853	-0-	22449	3	400	4	N	2110	1857	1			731
							2321	9									
01	29506	X	29506	-0-	-0-	-0-	27228	3	2278	9	N	2071	2198	1			604
*02	25091	X	25091	-0-	-0-	-0-	23353	3	1738	9	N	1580	1829	1			355

AUGUSTUS		WELL #:		1001 H	RRCID ->	270906	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	10081	PERF.10275 - 14207						
09	22290	X	19248	-0-	-3042	-0-	18271	3	977	9	N	888	727	1			574
10	23033	X	14302	-0-	-8731	-0-	13556	3	746	9	N	678	726	1			526
11	22290	X	14724	-0-	-7566	-0-	13800	3	924	9	N	840	733	1			633
12	23033	X	11734	-0-	-11299	-0-	10973	3	761	9	N	692	748	1			577
01	23033	X	11782	-0-	-11251	-0-	11024	3	758	9	N	689	711	1			555
02	17976	X	13283	-0-	-4693	-0-	12430	3	853	9	N	775	1092	1			238

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150													
SCHMITT STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		0	17938	-0-	17938	175096	15366 3	841 4	N	1574	1713 1		306
							1731 9						
04		0	15014	-0-	15014	190110	13186 3	1828 9	N	1662	1522 1	6 8	440
*05	201839	X	11729	-0-	-190110	-0-	10565 3	1164 9	N	1058	1126 1		372
*06	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	9914 3	1705 9	N	1550	1321 1		601
*07	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	56 1	9374 3	N	1506	1672 1		435
							800 4	1657 9					
*08	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	130 1	10610 3	N	1274	1124 1		585
							1401 9						
*09	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	11330 3	1328 9	N	1207	1139 1		653
*10	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	126 1	10574 3	N	1165	1149 1		669
							1282 9						
11	11430	X	10525	-0-	-905	-0-	114 1	9666 3	N	677	766 1		580
							745 9						
12	11811	X	11746	-0-	-65	-0-	143 1	9967 3	N	1487	1536 1	2 8	529
							1636 9						
01	11811	X	9986	-0-	-1825	-0-	8920 3	1066 9	N	969	960 1		538
02	10668	X	10002	-0-	-666	-0-	8950 3	1052 9	N	956	770 1		724

FORT STOCKTON 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS													
APACHE CORPORATION 027200													
AUSTIN COLLEGE WELL #: 9A RRCID -> 125355 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3124 - 3277													
09	660	#	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 10 L RRCID -> 133449 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3061 - 3176													
09	330	#	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002													
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271													
09	180	#	31	-0-	-149	-0-	1 2	30 9	Y	27	24 1		11
10	186	#	42	-0-	-144	-0-	10 2	32 9	Y	29	30 1		10
11	180	#	61	-0-	-119	-0-	31 2	30 9	Y	27	29 1		8
12	189	R	189	-0-	-0-	-0-	158 2	31 9	Y	28	29 1		7
01	187	R	187	-0-	-0-	-0-	159 2	28 9	Y	25	25 1		7
*02	156	R	156	-0-	-0-	-0-	134 2	22 9	Y	20	18 1		9

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294													
09	510	#	472	-0-	-38	-0-	442 2	30 9	Y	27	24 1		11
10	527	#	471	-0-	-56	-0-	439 2	32 9	Y	29	30 1		10
11	540	#	429	-0-	-111	-0-	399 2	30 9	Y	27	29 1		8
12	558	#	361	-0-	-197	-0-	330 2	31 9	Y	28	29 1		7
01	558	#	295	-0-	-263	-0-	267 2	28 9	Y	25	25 0		7
02	448	#	300	-0-	-148	-0-	278 2	22 9	Y	20	18 1		9

FORT STOCKTON		//CONT.//		32124 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS					
GENESIS EXPLORATION LLC				300193								
STATE A/C 101		WELL #:		2	RRCID ->	019864	COMPL. DATE	05/08/1959	TOTAL DEPTH	3200	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

INCLINE ENERGY				423656								
ROBERTS A		WELL #:		2	RRCID ->	125080	COMPL. DATE	08/28/1987	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2957 - 3129	
09	2730 #	1305	-0-	-1425	-0-	1298	2	7	9	N	6	36
10	1629 R	1629	-0-	-0-	-0-	1626	2	3	9	N	3	39
11	1650 #	1534	-0-	-116	-0-	1527	2	7	9	N	6	45
12	1705 #	1313	-0-	-392	-0-	1305	2	8	9	N	7	52
01	1705 #	1459	-0-	-246	-0-	1455	2	4	9	N	4	56
02	1484 #	1188	-0-	-296	-0-	1185	2	3	9	N	3	59

FORT STOCKTON, S. (QUEEN)				32128 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS				
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300							
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	088625	COMPL. DATE	07/01/1980	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2672 - 2675
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP)				32216 475	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
SMITH, MYRON A. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	169993	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	4935	PERF. 4454 - 4658	
09	360 #	93	-0-	-267	-0-	93	2			N	-0-	210
10	279 #	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-	210
11	390 #	235	-0-	-155	-0-	235	2			N	-0-	210
12	403 #	138	-0-	-265	-0-	138	2			N	-0-	210
01	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-	210
*02	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-	210

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)				32344 600	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS					
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588								
VOLLMAR SECTION 35		WELL #:		3	RRCID ->	071111	COMPL. DATE	04/03/1977	TOTAL DEPTH	4100	PERF. N/A	
09	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2		N	-0-	90
10	248 N	243	-0-	-5	B	-0-	243	2		N	-0-	90
11	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2		N	-0-	90
12	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2		N	-0-	90
01	248 N	212	-0-	-36	B	-0-	210	2	2	9	N	92
*02	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2		N	-0-	92
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SIBLEY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	076881	COMPL. DATE	03/07/1978	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3223 - 3671
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2		N	-0-	142
10	465 N	433	-0-	-32	B	-0-	433	2		N	-0-	142
11	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	2		N	-0-	142
12	401 N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2		N	-0-	142
01	434 N	371	-0-	-63	B	-0-	371	2		N	-0-	142
02	263 N	146	-0-	-117	B	-0-	146	2		N	-0-	142
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)		//CONT.//		32344 600	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS				
FOUR C OIL & GAS CORP.		//CONT.//		280588								
KIDD STATE		WELL #:		1	RRCID ->	078212	COMPL. DATE	06/09/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3296 - 3751	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2	N	-0-	-0-	
10	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2	N	-0-	-0-	
11	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2	N	-0-	-0-	
12	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2	N	-0-	-0-	
01	186 N	128	-0-	-58	B	-0-	128	2	N	-0-	-0-	
02	75 N	69	-0-	-6	B	-0-	69	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
VOLLMAR SECTION 35												
		WELL #:		2	RRCID ->	079717	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3429 - 3470	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2	N	-0-	90	
10	248 N	243	-0-	-5	B	-0-	243	2	N	-0-	90	
11	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2	N	-0-	90	
12	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2	N	-0-	90	
01	248 N	212	-0-	-36	B	-0-	210	2	N	2	92	
02	184 N	127	-0-	-57	B	-0-	127	2	N	-0-	92	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)				32344 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS				
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588								
GRAY, NELLE		WELL #:		5	RRCID ->	068460	COMPL. DATE	08/13/1976	TOTAL DEPTH	4104	PERF. N/A	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT	-0-	
FOUR C (YATES)				32344 900	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS				
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588								
GRAY, NELLE		WELL #:		10	RRCID ->	097006	COMPL. DATE	12/10/1981	TOTAL DEPTH	1186	PERF. 1075 - 1103	
09	10 N	10	-0-	-0-		10	2		Y	-0-	-0-	
10	10 N	10	-0-	-0-		10	2		Y	-0-	-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-		10	2		Y	-0-	-0-	
12	10 N	10	-0-	-0-		10	2		Y	-0-	-0-	
01	10 N	8	-0-	-2		8	2		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	7	-0-	7		7	2		Y	-0-	-0-	
FRYSAK FARMS (DEVONIAN)				33154 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
ENERGEN RESOURCES CORPORATION				252002								
THOMASON "D"		WELL #:		1	RRCID ->	166061	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10602 - 10612	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
JURECEK "B"		WELL #:		1	RRCID ->	183331	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9929 - 10632	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.//		33154 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		252002								
JURECEK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	191093	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	10730	PERF. 9936 - 10650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DANIEL UNIT "3"		WELL #:		1	RRCID ->	194366	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	10821	PERF.10534 - 10710	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JURECEK "D"		WELL #:		1	RRCID ->	195646	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	10721	PERF. 9924 - 10640	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JURECEK -C-		WELL #:		1	RRCID ->	205782	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10702	PERF.10474 - 10518	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DANIEL "7"		WELL #:		1	RRCID ->	209785	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9892 - 10610	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	173336	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	10572	PERF.10544 - 10561	
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-	290	
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-	290	
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3	N	-0-	290	
12	713	N	100	-0-	-613	-0-	100	3	N	-0-	290	
01	682	N	488	-0-	-194	-0-	488	3	N	-0-	290	
02	1176	N	372	-0-	-804	-0-	372	3	N	-0-	290	

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.//		33154 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	178189	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	10572	PERF.10550 -	10564
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3		N	-0-		98
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3		N	-0-		98
11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3		N	-0-		98
12	2046 N	283	-0-	-1763	-0-	283	3		N	-0-		98
01	2046 N	1698	-0-	-348	-0-	1698	3		N	-0-		98
02	1820 N	1648	-0-	-172	-0-	1648	3		N	-0-		98

THREE RIVERS OPERATING CO II LLC				857759		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
FRYSAK		WELL #:		7 C	RRCID ->	120385	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	11011	PERF. 7492 -	10618
09	0 W	1005	-0-	1005	1005	991	2	14 9	N	13		137
10	0 W	1071	-0-	1071	2076	1057	2	14 9	N	13		150
11	0 W	1088	-0-	1088	3164	1008	2	80 9	N	73		223
12	0 W	1190	-0-	1190	4354	1116	2	74 9	N	67	194 1	96
01	0 W	174	-0-	174	4528	155	1	1018 3	N	17		115
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4528	19 9			N	NO RPT		115

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND)				33176 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ANDREWS			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC		WELL #:		W 2W	RRCID ->	039187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1233 -	1394
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)				33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
CITATION OIL & GAS CORP.		WELL #:		154235 20	RRCID ->	081768	COMPL. DATE	04/03/1979	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2791 -	2972
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION				252002		CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
LOCKHART & BROWN 14		WELL #:		17	RRCID ->	226847	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 2836 -	3024
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	2		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	22	-0-	22	31	22	2		N	-0-		-0-
*02	74 X	43	-0-	-31	-0-	43	2		N	-0-		-0-

THORNBERRY 18				252002		CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
WELL #:		1		RRCID ->	235820	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3008 -	3030	
09	1410 X	718	-0-	-692	-0-	718	2		N	-0-		-0-
10	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-		-0-
11	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-		-0-
12	992 X	963	-0-	-29	-0-	963	2		N	-0-		-0-
01	1333 X	933	-0-	-400	-0-	933	2		N	-0-		-0-
*02	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.// 252002												
THORNBERRY 18		WELL #: 2		RRCID -> 241668		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 4745		PERF. 3009 - 3031				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	11	-0-	11	27	11	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	29	-0-	29	56	29	2			N	-0-			-0-
01	59 X	3	-0-	-56	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-

LOCKHART & BROWN 17		WELL #: 1		RRCID -> 248421		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3038 - 3054				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THORNBERRY 23		WELL #: 2		RRCID -> 248513		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 3038 - 3058				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	74	-0-	74	74	74	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	90	-0-	90	164	90	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	196	-0-	196	360	196	2			N	-0-			-0-
*02	707 X	347	-0-	-360	-0-	347	2			N	-0-			-0-

THORNBERRY "18"		WELL #: 3		RRCID -> 252739		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 2990 - 3020				
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-
*02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-

LOCKHART & BROWN 17		WELL #: 2		RRCID -> 254709		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 4755		PERF. 3030 - 3065				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THORNBERRY 18		WELL #: 4		RRCID -> 255848		COMPL. DATE 01/01/2010		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 2846 - 3032				
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-			-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
01	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-			-0-
02	196 N	121	-0-	-75	-0-	121	2			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
SILVER				WELL #: 1	RRCID -> 061487	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2827	- 3015		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	540 X	424	-0-	-116	-0-	424 3		N	-0-		-0-
10	465 X	276	-0-	-189	-0-	276 3		N	-0-		-0-
11	510 X	140	-0-	-370	-0-	140 3		N	-0-		-0-
12	527 X	19	-0-	-508	-0-	19 3		N	-0-		-0-
01	527 X	16	-0-	-511	-0-	16 3		N	-0-		-0-
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-			N	-0-		-0-

THORNBERRY "C"				WELL #: 1	RRCID -> 079536	COMPL. DATE 11/11/1978	TOTAL DEPTH 3202	PERF. 3002	- 3045		
09	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-
10	62 X	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-		-0-
11	90 X	23	-0-	-67	-0-	23 3		N	-0-		-0-
12	93 X	3	-0-	-90	-0-	3 3		N	-0-		-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
02	56 X	1	-0-	-55	-0-	1 3		N	-0-		-0-

DEEP ROCK				WELL #: 1	RRCID -> 194206	COMPL. DATE 10/16/2002	TOTAL DEPTH 12260	PERF. 2806	- 2890		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011							
BROWN-PARKER				WELL #: 1	RRCID -> 096145	COMPL. DATE 07/04/1981	TOTAL DEPTH 12015	PERF. 2891	- 3078		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIGGAN				WELL #: 1	RRCID -> 108758	COMPL. DATE 11/03/1983	TOTAL DEPTH 4494	PERF. 3045	- 3060		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARGO KNIGHT				WELL #: 2	RRCID -> 254265	COMPL. DATE 06/02/2009	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 3072	- 3094		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
BROWN ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	254267	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	4780	PERF. 3066 - 3088				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PARKER D		WELL #:		2	RRCID ->	254272	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3054 - 3074				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PARKER C		WELL #:		1	RRCID ->	254277	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3105 - 3119				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
C.C. CITIES SERVICE B		WELL #:		4	RRCID ->	254500	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	4765	PERF. 3105 - 3127				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MUNGER NIX A		WELL #:		32	RRCID ->	254502	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4905	PERF. 3112 - 3134				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MUNGER NIX A		WELL #:		34	RRCID ->	254503	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3115 - 3138				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SAM		WELL #:		2	RRCID ->	254512	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3104 - 3125				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
MUNGER NIX A		WELL #:		27	RRCID ->	254516	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	3113 - 3133			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CC LOCKHART & BROWN AA		WELL #:		6	RRCID ->	254518	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3094 - 3110			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ERNESTEEN		WELL #:		5	RRCID ->	254816	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4731	PERF.	3060 - 3082			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LEONA E		WELL #:		1	RRCID ->	254920	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	4795	PERF.	3090 - 3111			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LEONA D		WELL #:		1	RRCID ->	254921	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	4785	PERF.	3091 - 3111			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LOCKHART		WELL #:		2	RRCID ->	254922	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	3098 - 3119			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LOCKHART		WELL #:		1	RRCID ->	254924	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3097 - 3112			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
CC CITIES SERVICE AA		WELL #:		3	RRCID -> 255166	COMPL. DATE 09/16/2009	TOTAL DEPTH 4892	PERF. 3086	-	3109			

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-

BROWN KNIGHT ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 255171	COMPL. DATE 09/02/2009	TOTAL DEPTH 4810	PERF. 3064	-	3086			

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

CC LOCKHART & BROWN		WELL #:		5	RRCID -> 255173	COMPL. DATE 08/13/2009	TOTAL DEPTH 4752	PERF. 3092	-	3112			

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-

LEONA A		WELL #:		1	RRCID -> 255175	COMPL. DATE 06/05/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3066	-	3086			

09	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-

CC CITIES SERVICE AA		WELL #:		1	RRCID -> 255176	COMPL. DATE 09/09/2009	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3076	-	3096			

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-

KNIGHT ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 255181	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH 7046	PERF. 3068	-	3092			

09	0 X		-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)			//CONT.//	33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854						
UNIVERSITY 34			WELL #:	3	RRCID -> 099168	COMPL. DATE 02/27/1982	TOTAL DEPTH 4485	PERF. 2854	-	3048
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JONES, RC			WELL #:	9	RRCID -> 252301	COMPL. DATE 06/23/2009	TOTAL DEPTH 4162	PERF. 2936	-	2956
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OLSEN ET AL			WELL #:	2	RRCID -> 254270	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 3063	-	3086
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KUYKENDALL, J. W.			WELL #:	1	RRCID -> 254273	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4475	PERF. 3001	-	3022
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ANITA			WELL #:	4	RRCID -> 254278	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 3104	-	3125
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SUN			WELL #:	1	RRCID -> 254282	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2994	-	3014
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 MA THORNBERY CONS II WELL #: 10 RRCID -> 254505 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3068 - 3078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EHRIG, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254507 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 3069 - 3091

*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 254508 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3063 - 3085

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEIDEL ET AL WELL #: 3 RRCID -> 254513 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3024 - 3046

*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)			//CONT.//	33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			//CONT.//	775854										
FUHRMAN B			WELL #:	2	RRCID ->	254514	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	6985	PERF. 3035 -	3051		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WT FORD			WELL #:	6	RRCID ->	254519	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	4495	PERF. 2718 -	2969		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BASSEL ET AL			WELL #:	8	RRCID ->	254814	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 3054 -	3078		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THORNBERRY 13A			WELL #:	6	RRCID ->	254925	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3008 -	3030		
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KUYKENDALL, J. W.			WELL #:	2	RRCID ->	255168	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	4478	PERF. 2951 -	3016		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THORNBERRY NWS			WELL #:	1	RRCID ->	255170	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2954 -	2975		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		THORNBERRY CONSOLIDATED I		WELL #:	1Y	RRCID -> 256222	COMPL. DATE 12/29/2008	TOTAL DEPTH 3271	PERF. 3138 - 3156			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 813		WELL #:		2	RRCID -> 256968	COMPL. DATE 07/15/2009	TOTAL DEPTH 4823	PERF. 3056 - 3080	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

UNIVERSITY 6N		WELL #:		1	RRCID -> 257027	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 3066 - 3087	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

GOWENS, J. W.		WELL #:		12	RRCID -> 257028	COMPL. DATE 07/14/2010	TOTAL DEPTH 4555	PERF. 2806 - 2986	
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)		33230 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		UNIVERSITY "SS"		WELL #:	1	RRCID -> 171242	COMPL. DATE 04/22/1996	TOTAL DEPTH 4550	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)		//CONT.//		33230 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854								
UNIVERSITY "SS"		WELL #:		2	RRCID -> 171244	COMPL. DATE 05/06/1996	TOTAL DEPTH 4550	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
UNIVERSITY "SS"		WELL #:		4	RRCID -> 171246	COMPL. DATE 10/08/1996	TOTAL DEPTH 4555	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
UNIVERSITY "YY"		WELL #:		3	RRCID -> 172101	COMPL. DATE 04/01/1996	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4361 - 4402		
09	65 X	13	-0-	-52	-0-	13 2	Y	-0-		13
10	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-		13
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		Y	-0-		13
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		Y	-0-		13
*01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		Y	-0-		13
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
FULLERTON, WEST (GRAYBURG)				33238 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS		
XTO ENERGY INC.				945936						
WILSON, H. M. "A"		WELL #:		7	RRCID -> 102992	COMPL. DATE 06/21/1980	TOTAL DEPTH 3133	PERF. 2989 - 3084		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
G-M (PENN.)				33459 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
ENERGEN RESOURCES CORPORATION				252002						
CADENHEAD, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 075721	COMPL. DATE 02/06/1978	TOTAL DEPTH 17980	PERF. N/A		
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2	N	-0-		-0-
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2	N	-0-		-0-
11	1140 N	958	-0-	-182	-0-	958 2	N	-0-		-0-
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2	N	-0-		-0-
01	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1135 2	N	-0-		-0-
*02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2	N	-0-		-0-
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153475	COMPL. DATE 02/15/1995	TOTAL DEPTH 11090	PERF.16184 - 17020		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

G M W (MONTROYA)		33484 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555											
EL SINORE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 062674		COMPL. DATE 07/02/1975		TOTAL DEPTH 12910 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	11250 X	7976	-0-	-3274	-0-	52	1	7924	2	N	-0-		-0-
10	11625 X	11569	-0-	-56	-0-	81	1	11488	2	N	-0-		-0-
11	9450 X	8065	-0-	-1385	-0-	57	1	8008	2	N	-0-		-0-
12	9083 X	5365	-0-	-3718	-0-	60	1	5305	2	N	-0-		-0-
01	11563 X	3500	-0-	-8063	-0-	34	1	3466	2	N	-0-		-0-
02	7896 X	4509	-0-	-3387	-0-	39	1	4470	2	N	-0-		-0-
EL SINORE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 063786		COMPL. DATE 10/14/1975		TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
G. P. M. (PENN.)		33547 498		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER					
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC.		875391											
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 091715		COMPL. DATE 09/15/1980		TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441					
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1435	2	14	9	N	13		121
10	1736 N	337	-0-	-1399	-0-	326	2	11	9	N	10		131
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1780	2	31	9	N	28		159
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1545	2	30	9	N	27		186
*01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1597	2	28	9	N	25	170 1	41
02	1680 N	1351	-0-	-329	-0-	1331	2	20	9	N	18		59
GRB (GRANITE WASH)		33556 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
TRAVERS RESOURCES, INC.		865985											
LAWRENCE		WELL #: 1		RRCID -> 123634		COMPL. DATE 03/02/1987		TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5525 - 5570					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LAWRENCE		WELL #: 2		RRCID -> 125087		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GW (ELLENBURGER)		33579 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
CAPATAZ OPERATING, INC.		130354											
CROWLEY-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105247		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951					
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARDEN CITY		33989 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK							
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635													
CITIES SERVICE		WELL #: 1		RRCID -> 165215		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	206 R	206	-0-	-0-	-0-	202	2	4	9	Y	4	5	1	7	
10	95 R	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2	5	1	4	
11	330 #	115	-0-	-215	-0-	114	2	1	9	Y	1			5	
12	341 #	85	-0-	-256	-0-	83	2	2	9	Y	2			7	
01	341 #	11	-0-	-330	-0-	9	2	2	9	Y	2	5	1	4	
02	196 #	4	-0-	-192	-0-	3	2	1	9	Y	1			5	

MAJORS		WELL #: 1		RRCID -> 169250		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9724 - 9732				
09	164 R	164	-0-	-0-	-0-	92	2	72	9	Y	65	81	1	106
10	124 #	79	-0-	-45	-0-	42	2	37	9	Y	34	82	1	58
11	240 #	83	-0-	-157	-0-	52	2	31	9	Y	28			86
12	248 #	73	-0-	-175	-0-	38	2	35	9	Y	32			118
01	248 #	34	-0-	-214	-0-	4	2	30	9	Y	27	83	1	62
02	140 #	13	-0-	-127	-0-	1	2	12	9	Y	11			73

GARDEN CITY, S. (STRAWN)		33998 429		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
BURLESON PETROLEUM, INC.		109255												
BESSIE		WELL #: 1		RRCID -> 146424		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 10294		PERF. 9543 - 9574				
09	960 N	943	-0-	-17	-0-	908	3	35	9	N	32	189	1	78
10	992 N	983	-0-	-9	-0-	943	3	40	9	N	36			114
11	960 N	673	-0-	-287	-0-	637	3	36	9	N	33			147
12	961 N	54	-0-	-907	-0-	54	3			N	-0-			147
01	992 N	875	-0-	-117	-0-	818	3	57	9	N	52			199
*02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	794	3	40	9	N	36			235

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 097866		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 10416		PERF. 9510 - 9532		
09	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2326	3	210	9	N	191	191	1	135
10	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2528	3	198	9	N	180	180	1	135
11	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2636	3	201	9	N	183	183	1	135
12	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2473	3	202	9	N	184	184	1	135
01	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2641	3	208	9	N	189	189	1	135
*02	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2266	3	200	9	N	182	182	1	135

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)		33998 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK						
BRECK OPERATING CORP.		089974												
COX, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 203027		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 9310 - 9337				
09	1620 N	1609	-0-	-11 B	-0-	1601	2	8	9	N	7			165
10	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1663	2	18	9	N	16			181
11	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1582	2	23	9	N	21			202
12	1674 N	1331	-0-	-343 B	-0-	1299	2	32	9	N	29			231
01	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1664	2	21	9	N	19			250
02	1512 N	936	-0-	-576 B	-0-	919	2	17	9	N	15			265
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

LAREDO PETROLEUM, INC.		486610		WELL #: 1		RRCID -> 182141		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 10084		PERF. 3519 - 3839		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT			-0-	
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT			-0-	
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT			-0-	
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT			-0-	
01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT			-0-	
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

 GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 33998 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
 LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
 BEARKAT WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09		1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1288 2	8 9	N	7			161
10		1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1288 2	6 9	N	5			166
11		1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284 2		N	-0-			166
12		1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1332 2	9 9	N	8			174
*01		1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397 2		N	-0-			174
*02		1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211 2		N	-0-			174
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

 MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	203006									
09		5740	25010	-0-	19270 B	222276	24441 2	569 9	N	517	545 1		330
10		2951	22624	-0-	19673 B	241949	22164 2	460 9	N	418	504 1		244
11		2802	21030	-0-	18228 B	260177	20578 2	452 9	N	411	538 1		117
*12		27342	21073	-0-	-6269 B	253908	20243 2	534 9	N	485	167 1		435
01		0	20217	-0-	20217 B	274125	19638 2	579 9	N	526	534 1		427
02		23352	18175	-0-	-5177 B	268948	17629 2	546 9	N	496	748 1		175
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	268948									

 GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
 ENDURING FREEDOM WELL #: 6 RRCID -> 203859 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2346 - 2364

09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 ENDURING FREEDOM WELL #: 4 RRCID -> 208606 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2383 - 2395

09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 ENDURING FREEDOM WELL #: 5 RRCID -> 208609 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362

09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		//CONT.//		34532 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.//		130061									
ENDURING FREEDOM		WELL #:		2	RRCID ->	208614	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	2523	PERF. 2370 - 2384		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ENDURING FREEDOM		WELL #:		7	RRCID ->	208618	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2376 - 2388		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

COLUMBIA 7		WELL #:		2	RRCID ->	208620	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2300 - 2350		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ENDURING FREEDOM		WELL #:		3	RRCID ->	208625	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	2515	PERF. 2360 - 2380		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

COLUMBIA 7		WELL #:		5	RRCID ->	208633	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	2748	PERF. 2350 - 2356		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ENDURING FREEDOM		WELL #:		9	RRCID ->	227950	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2362 - 2386		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		//CONT.//		34532 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.//		130061							
STARS AND STRIPES		WELL #:		1	RRCID ->	229489	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	3495	PERF. 3432 - 3436
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLUMBIA 7		WELL #:		1	RRCID ->	230816	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	4037	PERF. 2336 - 2356
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENDURING FREEDOM		WELL #:		1	RRCID ->	230963	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	2555	PERF. 2432 - 4331
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENDURING FREEDOM		WELL #:		10	RRCID ->	255548	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	2855	PERF. 2384 - 2398
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COLUMBIA 7		WELL #:		8	RRCID ->	255802	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	2946	PERF. 2356 - 2370
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GIB				34639 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE			
MILLWEE OIL, INC.				569339							
STOKER, MARY K.		WELL #:		2	RRCID ->	149334	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	2821	PERF. N/A
09	210 #	168	-0-	-42	-0-	168	3	Y	-0-		-0-
10	217 #	183	-0-	-34	-0-	183	3	Y	-0-		-0-
11	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	3	Y	-0-		-0-
12	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	3	Y	-0-		-0-
01	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3	Y	-0-		-0-
02	364 #	241	-0-	-123	-0-	241	3	Y	-0-		-0-

GIRVINTEX (QUEEN) APACHE CORPORATION GIRVIN A		35092 333 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
WELL #:		1		RRCID -> 228986		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DIAMOND M OIL CO., INC. REED		216899		RRCID -> 055300		COMPL. DATE 05/14/1973		TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A					
WELL #:		2		RRCID -> 056320		COMPL. DATE 09/06/1973		TOTAL DEPTH 1161 PERF. N/A					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED		WELL #:		3		RRCID -> 056320		COMPL. DATE 09/06/1973		TOTAL DEPTH 1161 PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO "U"		WELL #:		1		RRCID -> 058033		COMPL. DATE 03/20/1974		TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

S.F.S		WELL #:		1		RRCID -> 176397		COMPL. DATE 03/20/1975		TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1115 - 1170			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. WILSON, D. C. O.		490300		RRCID -> 040349		COMPL. DATE 10/10/1966		TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A					
WELL #:		2		RRCID -> 040349		COMPL. DATE 10/10/1966		TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		//CONT.//		490300								
WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	055916	COMPL. DATE	08/03/1973	TOTAL DEPTH	1389	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY				923063								
SULVAN		WELL #:		1	RRCID ->	055294	COMPL. DATE	04/18/1973	TOTAL DEPTH	1171	PERF. N/A	
09	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	1182	3	N	-0-		-0-
10	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	1066	3	N	-0-		-0-
11	1200	N	792	-0-	-408	-0-	792	3	N	-0-		-0-
12	1209	N	782	-0-	-427	-0-	782	3	N	-0-		-0-
01	1054	N	675	-0-	-379	-0-	675	3	N	-0-		-0-
02	728	N	594	-0-	-134	-0-	594	3	N	-0-		-0-

OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	063730	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	1182	PERF. N/A	
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	3	N	-0-		-0-
10	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3	N	-0-		-0-
11	510	N	339	-0-	-171	-0-	339	3	N	-0-		-0-
12	527	N	335	-0-	-192	-0-	335	3	N	-0-		-0-
01	465	N	289	-0-	-176	-0-	289	3	N	-0-		-0-
02	308	N	254	-0-	-54	-0-	254	3	N	-0-		-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)				35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
WILSON		WELL #:		302	RRCID ->	173870	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 1294 - 1306	
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	1	N	-0-		-0-
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	1	N	-0-		-0-

WILSON		WELL #:		102	RRCID ->	190682	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 1296 - 1356	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MGR RESOURCES				563344								
WOODWARD		WELL #:		1 L	RRCID ->	069502	COMPL. DATE	12/19/1976	TOTAL DEPTH	1879	PERF. N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)		//CONT.//	35092 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.			621750											
OGDEN			WELL #:	3	RRCID ->	212873	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	4980 PERF. 1386 - 1404				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			-0-
10		709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-			-0-
11		750 N	592	-0-	-158	-0-	-0-	592 2		N	-0-			-0-
12		310 N	196	-0-	-114	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-
01		713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		560 N	-0-	-0-	-560	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIRVIN "A"			WELL #:	1	RRCID ->	215319	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	4700 PERF. 1327 - 1358				
09		870 N	397	-0-	-473	-0-	-0-	397 2		N	-0-			182
10		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-			N	-0-			182
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-			N	-0-			182
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-			N	-0-			182
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182

WOODWARD "4"			WELL #:	2	RRCID ->	225268	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	1518 PERF. 1239 - 1365				
09		1140 N	471	-0-	-669	-0-	-0-	471 2		N	-0-			-0-
10		744 N	669	-0-	-75	-0-	-0-	669 2		N	-0-			-0-
11		960 N	608	-0-	-352	-0-	-0-	608 2		N	-0-			-0-
12		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-			-0-
01		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-			-0-
*02		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-			-0-

OGDEN			WELL #:	2	RRCID ->	225359	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	1516 PERF. 1290 - 1402				
09		540 N	414	-0-	-126	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
10		840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-			-0-
11		870 N	708	-0-	-162	-0-	-0-	708 2		N	-0-			-0-
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-			-0-
01		837 N	610	-0-	-227	-0-	-0-	610 2		N	-0-			-0-
02		672 N	510	-0-	-162	-0-	-0-	510 2		N	-0-			-0-

OGDEN ESTATE			WELL #:	4	RRCID ->	225838	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	5227 PERF. 1369 - 1418				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARCO "75"			WELL #:	1	RRCID ->	230468	COMPL. DATE	09/02/2007	TOTAL DEPTH	5125 PERF. 1347 - 1388				
09		535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-			-0-
10		745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-			-0-
11		900 N	732	-0-	-168	-0-	-0-	732 2		N	-0-			-0-
12		871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-			-0-
01		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-			-0-
*02		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-			-0-

GIRVINTEX (YATES) APACHE CORPORATION GIRVIN "A"		35092 800 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WELL #:		2 U		RRCID -> 081392		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MGR RESOURCES WOODWARD		563344		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
WELL #:		1 U		RRCID -> 075475		COMPL. DATE 02/07/1978		TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE MCDONALD		35453 475 310950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
WELL #:		2		RRCID -> 156831		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392				
09	9 R	9	-0-	-0-	-0-	3 3	6 9	N	5			17
10	8 #	6	-0-	-2	-0-	5 3	1 9	N	1			18
11	11 #	9	-0-	-2	-0-	8 3	1 9	N	1			19
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	8 3	2 9	N	2			21
01	9 #	5	-0-	-4	-0-	5 3		N	-0-			21
02	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT			21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) CINNABAR ENERGY, LTD. FASKEN "22"		35588 050 153508		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES				
WELL #:		1RE		RRCID -> 236582		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7480 - 7580				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGHES KENT RANCH		WELL #:		1H		RRCID -> 250227		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 5557 PERF. 8040 - 8945		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1003	-0-	1003	1003	1003 1		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1012	-0-	1012	2015	1012 1		N	-0-			-0-
*02	2288	273	-0-	-2015	-0-	273 1		N	-0-			-0-

HUGHES KENT RANCH		WELL #:		2		RRCID -> 253335		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	1151	-0-	1151	1151	1151 1		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1033	-0-	1033	2184	1033 1		N	-0-			-0-
*02	2794	610	-0-	-2184	-0-	610 1		N	-0-			-0-

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.//		35588 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES									
QUICKSILVER RESOURCES INC.		684830															
KC7 RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 251661		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
RAWHIDE CAPITAL LLC		694853															
RAWHIDE		WELL #: 1H		RRCID -> 250470		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 8722 PERF.10575 - 11690									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
THOMPSON, J. CLEO		855610															
FASKEN RANCH 34		WELL #: 2H		RRCID -> 227446		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 2499 PERF. 6790 - 9450									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GOLDEN CORRAL (DELAWARE)		35588 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
THOMPSON, J. CLEO		855610															
FASKEN RANCH 34		WELL #: 4		RRCID -> 240656		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3512 - 3527									
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-	
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-	
11	13 N	8	-0-	-5	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-	
						3	4										
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-	
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-	
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-	
FASKEN RANCH 34		WELL #: 5		RRCID -> 240660		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531									
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-	
DAVIS 39		WELL #: 1		RRCID -> 240663		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3477 - 3492									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

GOLDEN CORRAL (DELAWARE)		//CONT.// 35588 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610								
DAVIS 39		WELL #: 2		RRCID -> 240705		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	631 N	631	-0-	-0-	631 2		N	-0-		-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	609 2		N	-0-		-0-
11	1626 N	1626	-0-	-0-	129 1	875 2	N	-0-		-0-
					622 4					
12	995 N	995	-0-	-0-	396 1	599 2	N	-0-		-0-
01	724 N	724	-0-	-0-	724 2		N	-0-		-0-
02	1512 N	528	-0-	-984	528 2		N	-0-		-0-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN)		35590 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
20001 JV-P PENWELL		WELL #: 1		RRCID -> 192195		COMPL. DATE 02/18/2002		TOTAL DEPTH 19290 PERF. 17256 - 17436		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	166 N	166	-0-	-0-	166 3		N	-0-		-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	55 3		N	-0-		-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
12	186 N	155	-0-	-31	155 3		N	-0-		-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	150 3		N	-0-		-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	88 3		N	-0-		-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232								
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: V 15		RRCID -> 045561		COMPL. DATE 01/26/1952		TOTAL DEPTH 6257 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: R135		RRCID -> 153073		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: R155		RRCID -> 153075		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: R 12		RRCID -> 155115		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5350 - 5771		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2013

GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		//CONT.// 35652 062 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR		
		WELL #: T155		RRCID -> 155117		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5360 - 6281		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1553 3	131 9	Y	119	119 0		1
10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1800 3	178 9	Y	162	162 0		1
11	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1797 3	152 9	Y	138	138 0		1
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1064 3	158 9	Y	144	144 0		1
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1125 3	169 9	Y	154	154 0		1
*02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1201 3	179 9	Y	163	163 0		1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: T141		RRCID -> 167592		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 8518		PERF. 5640 - 5660		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	899	-0-	899	899	875 3	24 9	Y	22	22 0		-0-
02	T. A.	959	-0-	959	1858	934 3	25 9	Y	23	23 0		-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: C 3		RRCID -> 169502		COMPL. DATE 04/05/1998		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5585 - 5715		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: T 13		RRCID -> 186966		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 6255		PERF. 5474 - 5676		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-			6

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: Z 35		RRCID -> 245320		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 5562 - 6455		
09	2070 N	1889	-0-	-181	-0-	6 1	1782 3	N	92	92 0		9
						101 9						
10	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	5 1	2075 3	N	116	116 0		9
						128 9						
11	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	4 1	1964 3	N	99	99 0		9
						109 9						
12	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	5 1	2227 3	N	87	87 0		9
						96 9						
01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	4 1	2170 3	N	66	66 0		9
						73 9						
*02	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	4 1	2074 3	N	70	70 0		9
						77 9						

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT		617544		RRCID -> 154907		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6332		PERF. 5300 - 5775		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 8		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
BURLESON PETROLEUM, INC.		109255										
JESSIE B		WELL #: 1		RRCID -> 181508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1290 N	1196	-0-	-94	-0-	1196	3	N	-0-			-0-
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3	N	-0-			-0-
11	1410 N	914	-0-	-496	-0-	914	3	N	-0-			-0-
12	1240 N	816	-0-	-424	-0-	816	3	N	-0-			-0-
01	1395 N	832	-0-	-563	-0-	832	3	N	-0-			-0-
02	840 N	746	-0-	-94	-0-	746	3	N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CLYDE -B-		WELL #: 152		RRCID -> 038010		COMPL. DATE 12/16/1965		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A				
09	T. A.	1739	-0-	1739	1739	1739	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	1337	-0-	1337	3076	1337	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	3123	-0-	3123	6199	3123	3	Y	-0-			-0-
12	9891 X	3692	-0-	-6199	-0-	3692	3	Y	-0-			-0-
01	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3	Y	-0-			-0-
*02	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3	Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #: 155		RRCID -> 038141		COMPL. DATE 01/24/1966		TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #: 154		RRCID -> 038142		COMPL. DATE 01/02/1966		TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A				
09	300 N	17	-0-	-283	-0-	17	3	Y	-0-			-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	Y	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	Y	-0-			-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	Y	-0-			-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	Y	-0-			-0-
*02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #: 156		RRCID -> 038143		COMPL. DATE 01/18/1966		TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A				
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	Y	-0-			-0-
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3	Y	-0-			-0-
12	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3	Y	-0-			-0-
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3	Y	-0-			-0-
*02	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3	Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #: 158		RRCID -> 038208		COMPL. DATE 02/02/1966		TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
SUNDOWN ENERGY LP				829482								
WIGHT				WELL #: 1		RRCID -> 019659		COMPL. DATE 12/14/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1380 N	1222	-0-	-158	-0-	1222	2	N	-0-		-0-
10		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2	N	-0-		-0-
11		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-		-0-
12		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2	N	-0-		-0-
*01		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2	N	-0-		-0-
02		1288 N	NO RPT	-0-	-1288	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 965		RRCID -> 019920		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 3790		PERF. 3697 - 3739
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-		-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		-0-
02		56 N	34	-0-	-22	-0-	34	3	N	-0-		-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 811		RRCID -> 053756		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 3928		PERF. N/A
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-		-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 1021		RRCID -> 154657		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 5605		PERF. 3642 - 3717
09		150 X	16	-0-	-134	-0-	16	3	N	-0-		-0-
10		184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		-0-
11		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	3	N	-0-		-0-
12		10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	10179	3	N	-0-		-0-
01		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	3	N	-0-		-0-
*02		7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	3	N	-0-		-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 1395G		RRCID -> 166065		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 3593 - 3623
09		960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-		-0-
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
02		252 N	194	-0-	-58	-0-	194	3	N	-0-		-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 62H		RRCID -> 168902		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4132 - 4205
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOLDSMITH (HOLT)		35652 558		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544								
COWDEN, W.F., -C- DEEP		WELL #: 12		RRCID -> 157413		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GOLDSMITH (SAN ANDRES)		35652 682		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544								
GOLDSMITH BLAKENEY SA UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 183783		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3946 - 3960		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
ALLEDER INC.		013296								
EMERY		WELL #: 1		RRCID -> 180897		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3914 - 3924		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC		054618		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
COWDEN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019939		COMPL. DATE 08/18/1962		TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A		
09	480 N	340	-0-	-140	-0-	339 3	1 9	Y	1	26
*10	465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3		Y	-0-	26
*11	450 N	308	-0-	-142	-0-	308 3		Y	-0-	26
*12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		Y	-0-	6
*01	465 N	339	-0-	-126	-0-	339 3		Y	-0-	6
*02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	347 3	2 9	Y	2	8

BRECK OPERATING CORP.		089974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
BLAKENEY 32		WELL #: 1		RRCID -> 174345		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108		
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-	-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-	-0-
11	510 N	232	-0-	-278	-0-	232 2		N	-0-	-0-
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-	-0-
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-	-0-
*02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CLYDE -B-		WELL #: 150		RRCID -> 037753		COMPL. DATE 11/29/1965		TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	1143	-0-	1143	1143	1143 3		Y	-0-	-0-
11	T. A.	919	-0-	919	2062	919 3		Y	-0-	-0-
12	T. A.	2752	-0-	2752	4814	2752 3		Y	-0-	-0-
01	6808 X	1994	-0-	-4814	-0-	1994 3		Y	-0-	-0-
*02	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3		Y	-0-	-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
CLYDE -B-		WELL #:		161	RRCID ->	039203	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3963 - 4064				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-		2 3			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-				-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726											
WIGHT, L. E.		WELL #:		1	RRCID ->	043449	COMPL. DATE	12/26/1967	TOTAL DEPTH	4173	PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LINN OPERATING, INC.				501545											
GRAYBURG GAS UNIT XIII		WELL #:		1	RRCID ->	036021	COMPL. DATE	03/16/1965	TOTAL DEPTH	4130	PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GRAYBURG GAS UNIT VII		WELL #:		1	RRCID ->	036732	COMPL. DATE	08/25/1965	TOTAL DEPTH	4110	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GRAYBURG GAS UNIT -V-		WELL #:		2	RRCID ->	092325	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 4002 - 4016				
09	60 N	6	-0-	-54	-0-		6 3			N	-0-				-0-
10	12 N	9	-0-	-3	-0-		9 3			N	-0-				-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 2			N	-0-				-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 2			N	-0-				-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29 2			N	-0-				-0-
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 2			N	-0-				-0-
GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:		2	RRCID ->	094625	COMPL. DATE	08/06/1981	TOTAL DEPTH	4063	PERF. 3918 - 3938				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT X WELL #: 2 RRCID -> 223036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136														
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			51
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			51
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			51
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			51
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			51
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			51

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544														
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918														
09	1650	N	399	-0-	-1251	-0-	399	2		N	-0-			-0-
10	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1722	2		N	-0-			-0-
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-			-0-
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		N	-0-			-0-
02	T. A.		1661	-0-	1661	-0-	1661	2		N	-0-			-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977														
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-			25
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			25
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			25
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			25
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			25
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			25

OIL AND GAS DIVISION

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
TCO RESOURCES, INC.				840313											
TXL				WELL #:	3	RRCID ->	034165	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* *	EOM BALANCE
09		270 N	11	-0-	-259	-0-		11 3		Y	-0-				-0-
10		248 N	29	-0-	-219	-0-		29 3		Y	-0-				-0-
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-		166 3		Y	-0-				-0-
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-		253 3		Y	-0-				-0-
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-		206 3		Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	57	-0-	57	57		57 3		Y	-0-				-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC				881579		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
KLOH -D-				WELL #:	1	RRCID ->	035608	COMPL. DATE	03/02/1965	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A			
09		750 N	696	-0-	-54	-0-		696 2		N	-0-				-0-
10		775 N	683	-0-	-92	-0-		683 2		N	-0-				-0-
11		720 N	700	-0-	-20	-0-		700 2		N	-0-				-0-
12		713 N	698	-0-	-15	-0-		698 2		N	-0-				-0-
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-		743 2		N	-0-				-0-
02		644 N	621	-0-	-23	-0-		621 2		N	-0-				-0-

YUCCA ENERGY, INC.				950335		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
FOREST				WELL #:	1	RRCID ->	173006	COMPL. DATE	05/04/1999	TOTAL DEPTH	4165	PERF. 3848 - 4040			
09		840 N	669	-0-	-171	-0-		669 3		N	-0-				-0-
10		899 N	844	-0-	-55	-0-		844 3		N	-0-				-0-
11		999 N	999	-0-	-0-	-0-		999 3		N	-0-				-0-
12		763 N	763	-0-	-0-	-0-		763 3		N	-0-				-0-
01		991 N	991	-0-	-0-	-0-		991 3		N	-0-				-0-
02		924 N	813	-0-	-111	-0-		813 3		N	-0-				-0-

FOREST				WELL #:	2	RRCID ->	176383	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	4142	PERF. 3848 - 4048			
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-				-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		-0-		N	-0-				-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-				-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		-0-		N	-0-				-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-				-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		-0-		N	-0-				-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)				35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
AGHORN OPERATING, INC.				008716											
SPECK				WELL #:	1	RRCID ->	172791	COMPL. DATE	03/23/1999	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3729 - 3741			
09		214 X	214	-0-	-0-	-0-		214 2		N	-0-				23
10		248 X	217	-0-	-31	-0-		217 2		N	-0-				23
11		270 X	205	-0-	-65	-0-		205 2		N	-0-				23
12		285 X	285	-0-	-0-	-0-		285 2		N	-0-				23
01		279 X	247	-0-	-32	-0-		247 2		N	-0-				23
02		196 X	178	-0-	-18	-0-		178 2		N	-0-				23

SPECK				WELL #:	5	RRCID ->	173516	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	3915	PERF. 3710 - 3728			
09		152 X	152	-0-	-0-	-0-		152 2		N	-0-				-0-
10		217 X	130	-0-	-87	-0-		130 2		N	-0-				-0-
11		240 X	205	-0-	-35	-0-		205 2		N	-0-				-0-
12		318 X	318	-0-	-0-	-0-		318 2		N	-0-				-0-
01		248 X	189	-0-	-59	-0-		189 2		N	-0-				-0-
02		196 X	126	-0-	-70	-0-		126 2		N	-0-				-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.// 35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR									
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716															
SPECK		WELL #: 3		RRCID -> 173911		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ELVERA		WELL #: 2		RRCID -> 177764		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

SPECK		WELL #: 4		RRCID -> 177770		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822									
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-						-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-						-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-						-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-						-0-
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2		N	-0-						-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	2		N	-0-						-0-

JULENA		WELL #: 1		RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848									
09	870	X	741	-0-	-129	-0-	741	2		N	-0-						-0-
10	899	X	629	-0-	-270	-0-	629	2		N	-0-						-0-
11	810	X	543	-0-	-267	-0-	543	2		N	-0-						-0-
12	837	X	551	-0-	-286	-0-	551	2		N	-0-						-0-
01	837	X	714	-0-	-123	-0-	714	2		N	-0-						-0-
02	700	X	658	-0-	-42	-0-	658	2		N	-0-						-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 171965		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800									
BLAKENEY, B. H. "E"		WELL #: 4															
09	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	3		N	-0-						14
10	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	3		N	-0-						14
11	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9946	3		N	-0-						14
12	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9871	3		N	-0-						14
01	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10221	3		N	-0-						14
02	8820	X	8300	-0-	-520	-0-	8300	3		N	-0-						14

LARIO OIL & GAS COMPANY		486710		RRCID -> 168263		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914									
WALLACE "C"		WELL #: 4Q															
09	570	X	517	-0-	-53	-0-	517	2		N	-0-						53
10	651	X	649	-0-	-2	-0-	645	2	4	9	N	4					57
11	630	X	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-					57
12	651	X	589	-0-	-62	-0-	577	2	12	9	N	11					68
01	651	X	606	-0-	-45	-0-	596	2	10	9	N	9					77
02	588	X	576	-0-	-12	-0-	573	2	3	9	N	3					80

OIL AND GAS DIVISION

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
LARIO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		486710									
BLAKENEY "G"		WELL #:		7	RRCID ->	171486	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3800 -	3812
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
09	1080 X	819	-0-	-261	-0-	819	2		N	-0-			25
10	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-			25
11	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-			25
12	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-			25
01	1612 X	1390	-0-	-222	-0-	1390	2		N	-0-			25
02	1456 X	1220	-0-	-236	-0-	1220	2		N	-0-			25

BLAKENEY F		WELL #:		F 1	RRCID ->	237022	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	3856 -	3867
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
*02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC.		WELL #:		1Q	RRCID ->	158374	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3777 -	3795
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		8	RRCID ->	185905	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	3822 -	3848
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHARBAUER "G"		WELL #:		7	RRCID ->	185907	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3718 -	3734
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP		WELL #:		1	RRCID ->	188744	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3790 -	3813
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
 CONDOR OPERATING CO. 170450
 CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-652									
09		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-652			Y	-0-			-0-
10		0 #	245	-0-	245	B	-407	245	2	Y	-0-			-0-
11		630 #	842	-0-	212	B	-195	842	2	Y	-0-			-0-
12		809 R	1004	-0-	195	B	-0-	1004	2	Y	-0-			-0-
01		916 R	916	-0-	-0-	B	-0-	916	2	Y	-0-			-0-
02		784 #	696	-0-	-88	B	-88	696	2	Y	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-88									

 CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									

 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 FRANK -B- WELL #: 24 RRCID -> 020522 COMPL. DATE 10/16/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									

 FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-648									
09		1470 #	741	-0-	-729	B	-1377	741	3	N	-0-			-0-
10		1488 #	-0-	-0-	-1488	B	-2865			N	-0-			-0-
11		1440 #	-0-	-0-	-1440	B	-4305			N	-0-			-0-
12		1488 #	-0-	-0-	-1488	B	-5793			N	-0-			-0-
01		1426 #	-0-	-0-	-1426	B	-7219			N	-0-			-0-
02		700 #	-0-	-0-	-700	B	-7919			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-7271		CANCELLED UNDERAGE ->		-648					

 EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1975									
09		1050 #	-0-	-0-	-1050	B	-3025			N	-0-			-0-
10		1085 #	-0-	-0-	-1085	B	-4110			N	-0-			-0-
11		1050 #	2	-0-	-1048	B	-5158		2 3	N	-0-			-0-
12		186 #	-0-	-0-	-186	B	-5344			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-5344			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-5344			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3369		CANCELLED UNDERAGE ->		-1975					

 GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-										-0-

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-9862										
09	9390 #	2442	-0-	-6948	B	-16810	2442	3	Y	-0-			-0-
10	9703 #		-0-	-9703	B	-26513			Y	-0-			-0-
11	9390 #		-0-	-9390	B	-35903			Y	-0-			-0-
12	4991 #		-0-	-4991	B	-40894			Y	-0-			-0-
01	4402 #		-0-	-4402	B	-45296			Y	-0-			-0-
02	2268 #		-0-	-2268	B	-47564			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-37702			CANCELLED UNDERAGE ->	-9862						-0-

EMBAR -B- WELL #: 34 RRCID -> 033073 COMPL. DATE 05/18/1964 TOTAL DEPTH 4288 PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-2970										
09	240 #		-0-	-240	B	-3210			N	-0-			-0-
10	0 #		-0-	-0-	B	-3210			N	-0-			-0-
11	0 #		-0-	-0-	B	-3210			N	-0-			-0-
12	0 #		-0-	-0-	B	-3210			N	-0-			-0-
01	0 #		-0-	-0-	B	-3210			N	-0-			-0-
02	0 #		-0-	-0-	B	-3210			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-240			CANCELLED UNDERAGE ->	-2970						-0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-3972			CANCELLED UNDERAGE ->	-361						
09	1500 #	47	-0-	-1453	B	-5425	47	3	Y	-0-			-0-
10	1519 #	203	-0-	-1316	B	-6741	203	3	Y	-0-			-0-
11	600 #	60	-0-	-540	B	-7281	60	3	Y	-0-			-0-
12	62 #	6	-0-	-56	B	-7337	6	3	Y	-0-			-0-
01	62 #	9	-0-	-53	B	-7390	9	3	Y	-0-			-0-
02	56 #		-0-	-56	B	-7446			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-3474			CANCELLED UNDERAGE ->	-3972						-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-2932			CANCELLED UNDERAGE ->	-43						
09	570 #		-0-	-570	B	-3502			Y	-0-			-0-
10	589 #		-0-	-589	B	-4091			Y	-0-			-0-
11	180 #	322	-0-	142	B	-3949	322	3	Y	-0-			-0-
12	0 #	790	-0-	790	B	-3159	790	3	Y	-0-			-0-
01	0 #	832	-0-	832	B	-2327	832	3	Y	-0-			-0-
02	308 #	463	-0-	155	B	-2172	463	3	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-1159			CANCELLED UNDERAGE ->	-1013						-0-

 GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
 SUNDOWN ENERGY LP 829482
 SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-1635							
09	720 #	896	-0-	176 B	-1459	876 2	20 9	N	18		219
10	744 #	536	-0-	-208 B	-1667	523 2	13 9	N	12		231
11	840 #	123	-0-	-717 B	-2384	115 2	8 9	N	7		238
12	961 #	857	-0-	-104 B	-2488	822 2	35 9	N	32		270
*01	961 #	523	-0-	-438 B	-2926	521 2	2 9	N	2	171 1	101
02	840 #	NO RPT	-0-	-840 B	-3766			N	NO RPT		101
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-2307	CANCELLED UNDERAGE ->	-1459					

 TACOR RESOURCES INC 834330
 CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

 GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 019921 COMPL. DATE 06/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 PETROPLEX ENERGY INC. 660886
 OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

09	720 #	606	-0-	-114	-0-	606 3		N	-0-		-0-
10	795 R	795	-0-	-0-	-0-	795 3		N	-0-		-0-
11	720 #	599	-0-	-121	-0-	599 3		N	-0-		-0-
12	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-		-0-
01	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-		-0-
*02	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-		-0-

 WALSH & WATTS, INC. 895060
 TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

09	1230 #	1107	-0-	-123	-0-	1092 2	15 9	N	14		140
10	1271 #	890	-0-	-381	-0-	859 2	31 9	N	28	147 1	21
11	1230 #	678	-0-	-552	-0-	677 2	1 9	N	1		22
12	1406 R	1406	-0-	-0-	-0-	1399 2	7 9	N	6		28
01	1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	1263 2	12 9	N	11		39
*02	1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	1153 2	10 9	N	9		48

GOMEZ (ATOKA)		35708 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 7		WELL #:	1	RRCID ->	194480	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	22850	PERF.16750 - 17000
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	230686	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	22158	PERF.16116 - 16534
09	3000 N	3316	-0-	316	1213	3316 3	N	-0-		-0-
10	3100 N	2819	-0-	-281	932	2819 3	N	-0-		-0-
11	3157 X	2225	-0-	-932	-0-	2225 3	N	-0-		-0-
12	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3	N	-0-		-0-
01	1457 X	1005	-0-	-452	-0-	1005 3	N	-0-		-0-
02	1316 X	478	-0-	-838	-0-	478 3	N	-0-		-0-

MTN ENERGY INC		518942		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
DEWITT, BILL		WELL #:	1	RRCID ->	260647	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	9739	PERF. 5000 - 5322
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SABRE OPERATING, INC.		742261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
FORT STOCKTON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	146696	COMPL. DATE	06/20/1993	TOTAL DEPTH	22765	PERF.17352 - 17372
09	2700 X	2597	-0-	-103	-0-	2597 2	N	-0-		-0-
10	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809 2	N	-0-		-0-
11	2700 X	2528	-0-	-172	-0-	2528 2	N	-0-		-0-
12	2790 X	2582	-0-	-208	-0-	2582 2	N	-0-		-0-
01	2790 X	2573	-0-	-217	-0-	2573 2	N	-0-		-0-
02	2520 X	2382	-0-	-138	-0-	2382 2	N	-0-		-0-

GOMEZ (DELAWARE)		35708 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION		027200								
TYRRELL ESTATE		WELL #:	1A	RRCID ->	116051	COMPL. DATE	03/12/1985	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4897 - 5331
09	10860 #	1182	-0-	-9678	-0-	1003 3	122 4	N	52	202
						57 9				
10	1550 #	1224	-0-	-326	-0-	1062 3	99 4	N	57	259
						63 9				
11	1500 #	834	-0-	-666	-0-	777 3	57 9	N	52	311
12	1519 #	1004	-0-	-515	-0-	938 3	66 9	N	60	371
01	1519 #	951	-0-	-568	-0-	896 3	55 9	N	50	421
*02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	510 3	76 4	N	38	285
						42 9			174 1	

GOMEZ (DEVONIAN)		35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
NEAL, ROXIE		WELL #: 1		RRCID -> 128198		COMPL. DATE 08/24/1988		TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	5790 X	5630	-0-	-160	-0-	5630 2	N	-0-		-0-
10	5983 X	5751	-0-	-232	-0-	5751 2	N	-0-		-0-
11	5640 X	5587	-0-	-53	-0-	5587 2	N	-0-		-0-
12	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829 2	N	-0-		-0-
01	5828 X	5577	-0-	-251	-0-	5577 2	N	-0-		-0-
*02	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287 2	N	-0-		-0-

J.F. MOORE UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 147380		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280		
09	15090 X	14720	-0-	-370	-0-	14720 2	N	-0-		-0-
10	15211 X	15211	-0-	-0-	-0-	15211 2	N	-0-		-0-
11	14640 X	14240	-0-	-400	-0-	14240 2	N	-0-		-0-
12	15128 X	14658	-0-	-470	-0-	14658 2	N	-0-		-0-
01	15221 X	14342	-0-	-879	-0-	14342 2	N	-0-		-0-
02	13748 X	12041	-0-	-1707	-0-	12041 2	N	-0-		-0-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 171060		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886		
09	12990 X	12687	-0-	-303	-0-	12687 2	N	-0-		-0-
10	13330 X	13087	-0-	-243	-0-	13087 2	N	-0-		-0-
11	12870 X	12661	-0-	-209	-0-	12661 2	N	-0-		-0-
12	13268 X	13052	-0-	-216	-0-	13052 2	N	-0-		-0-
01	13175 X	13012	-0-	-163	-0-	13012 2	N	-0-		-0-
02	11816 X	11704	-0-	-112	-0-	11704 2	N	-0-		-0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 180130		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010		
09	2970 X	960	-0-	-2010	-0-	960 2	N	-0-		-0-
10	3007 X	2836	-0-	-171	-0-	2836 2	N	-0-		-0-
11	2970 X	2331	-0-	-639	-0-	2331 2	N	-0-		-0-
12	3069 X	2920	-0-	-149	-0-	2920 2	N	-0-		-0-
01	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 2	N	-0-		-0-
*02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2	N	-0-		-0-

PRICE, AUBREY		WELL #: 3		RRCID -> 183330		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781		
09	13470 X	12916	-0-	-554	-0-	12916 2	N	-0-		-0-
10	13919 X	13404	-0-	-515	-0-	13404 2	N	-0-		-0-
11	13350 X	12994	-0-	-356	-0-	12994 2	N	-0-		-0-
12	13671 X	13261	-0-	-410	-0-	13261 2	N	-0-		-0-
01	13516 X	13213	-0-	-303	-0-	13213 2	N	-0-		-0-
02	12124 X	11799	-0-	-325	-0-	11799 2	N	-0-		-0-

P.B.M. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188347		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273		
09	28688 X	28688	-0-	-0-	-0-	28688 2	N	-0-		-0-
10	28654 X	28654	-0-	-0-	-0-	28654 2	N	-0-		-0-
11	27745 X	27745	-0-	-0-	-0-	27745 2	N	-0-		-0-
12	28462 X	28462	-0-	-0-	-0-	28462 2	N	-0-		-0-
01	28458 X	27931	-0-	-527	-0-	27931 2	N	-0-		-0-
02	26460 X	25391	-0-	-1069	-0-	25391 2	N	-0-		-0-

REED, E. O.		WELL #: 1A		RRCID -> 190203		COMPL. DATE 04/04/2004		TOTAL DEPTH 22650 PERF.18745 - 18755		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	4055	4055	-0-	-0-	-0-	4055 3	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862										
PRICE ESTATE UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	204065	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	16765	PERF.16721 -	19400		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		9180 X	4063	-0-	-5117	-0-	4063 2			N	-0-		-0-	
10		9486 X	5889	-0-	-3597	-0-	5889 2			N	-0-		-0-	
11		6630 X	3750	-0-	-2880	-0-	3750 2			N	-0-		-0-	
12		6758 X	3054	-0-	-3704	-0-	3054 2			N	-0-		-0-	
01		6758 X	5431	-0-	-1327	-0-	5431 2			N	-0-		-0-	
02		5320 X	3359	-0-	-1961	-0-	3359 2			N	-0-		-0-	

PALMER				WELL #:		3	RRCID ->	208603	COMPL. DATE	12/27/2004	TOTAL DEPTH	18490	PERF.18522 -	19917
09		810 N	754	-0-	-56	-0-	754 3			N	-0-		-0-	
10		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3			N	-0-		-0-	
11		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3			N	-0-		-0-	
12		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3			N	-0-		-0-	
01		1240 N	563	-0-	-677	-0-	563 3			N	-0-		-0-	
02		1036 N	710	-0-	-326	-0-	710 3			N	-0-		-0-	

SOUTH GOMEZ UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	213343	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	16864	PERF.17140 -	20200
09		15390 X	14187	-0-	-1203	-0-	14187 2			N	-0-		-0-	
10		15562 X	14629	-0-	-933	-0-	14629 2			N	-0-		-0-	
11		14820 X	13958	-0-	-862	-0-	13958 2			N	-0-		-0-	
12		14818 X	14114	-0-	-704	-0-	14114 2			N	-0-		-0-	
01		14663 X	14137	-0-	-526	-0-	14137 2			N	-0-		-0-	
02		13244 X	12689	-0-	-555	-0-	12689 2			N	-0-		-0-	

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5				WELL #:		1	RRCID ->	230081	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	22570	PERF.18490 -	18502
09		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2			N	-0-		-0-	
10		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2			N	-0-		-0-	
11		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2			N	-0-		-0-	
12		899 N	585	-0-	-314	-0-	585 2			N	-0-		-0-	
01		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2			N	-0-		-0-	
*02		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2			N	-0-		-0-	

CHISOS OPERATING, INC.				WELL #:		1A	RRCID ->	178417	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	22500	PERF.18232 -	18370
09		1260 N	1255	-0-	-5	-0-	1255 2			N	-0-		-0-	
10		1302 N	1240	-0-	-62	-0-	1240 2			N	-0-		-0-	
11		1260 N	1167	-0-	-93	-0-	1167 2			N	-0-		-0-	
12		1302 N	1225	-0-	-77	-0-	1225 2			N	-0-		-0-	
01		1240 N	1223	-0-	-17	-0-	1223 2			N	-0-		-0-	
*02		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2			N	-0-		-0-	

CONOCOPHILLIPS COMPANY				WELL #:		1	RRCID ->	183070	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	22670	PERF.18308 -	18386
DIXEL RESOURCES INC UNIT														
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3			N	-0-		-0-	
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3			N	-0-		-0-	
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3			N	-0-		-0-	
12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3			N	-0-		-0-	
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3			N	-0-		-0-	
*02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3			N	-0-		-0-	

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440								
BAKER 84		WELL #:		1	RRCID ->	242171	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH 22800	PERF.18985 - 19362		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		1	RRCID ->	064002	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH 23450	PERF. N/A	
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-			N	-0-	-0-
10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3	N	-0-	-0-
11	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3	N	-0-	-0-
12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3	N	-0-	-0-
01	2759	N	2475	-0-	-284	-0-	2475	3	N	-0-	-0-
02	2492	N	2066	-0-	-426	-0-	2066	3	N	-0-	-0-

GOMEZ UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	080502	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH 21937	PERF.17638 - 17845
09	23400	X	22602	-0-	-798	-0-	22602	3	N	-0-	-0-
10	23932	X	21986	-0-	-1946	-0-	21986	3	N	-0-	-0-
11	23160	X	21355	-0-	-1805	-0-	21355	3	N	-0-	-0-
12	23932	X	20507	-0-	-3425	-0-	20507	3	N	-0-	-0-
01	23343	X	19025	-0-	-4318	-0-	19025	3	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	15753	-0-	15753	15753	15753	3	N	-0-	-0-

LHR GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	095315	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH 18655	PERF.18084 - 18178
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GOMEZ SOUTH UNIT				WELL #:	2A	RRCID ->	097493	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH 18100	PERF.17505 - 18868
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3	N	-0-	-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3	N	-0-	-0-
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3	N	-0-	-0-
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3	N	-0-	-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3	N	-0-	-0-

GOMEZ UNIT				WELL #:	1B	RRCID ->	244938	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH 17950	PERF.17053 - 17396
09	36180	X	32987	-0-	-3193	-0-	32987	3	N	-0-	-0-
10	36859	X	33519	-0-	-3340	-0-	33519	3	N	-0-	-0-
11	35250	X	33023	-0-	-2227	-0-	33023	3	N	-0-	-0-
12	36425	X	33572	-0-	-2853	-0-	33572	3	N	-0-	-0-
01	34100	X	32694	-0-	-1406	-0-	32694	3	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	30885	-0-	30885	30885	30885	3	N	-0-	-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SABRE OPERATING, INC. 742261
 NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	151 2		N	-0-			-0-
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 2		N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 EXXON FEE "L" WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730

09	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096 2		N	-0-			-0-
10	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418 2		N	-0-			-0-
11	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 2		N	-0-			-0-
12	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 2		N	-0-			-0-
01	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238 2		N	-0-			-0-
*02	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2		N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

09	18030 X	16372	-0-	-1658	-0-	16372 2		N	-0-			-0-
10	20209 X	20209	-0-	-0-	-0-	20209 2		N	-0-			-0-
11	18288 X	18288	-0-	-0-	-0-	18288 2		N	-0-			-0-
12	18329 X	18329	-0-	-0-	-0-	18329 2		N	-0-			-0-
01	18631 X	18445	-0-	-186	-0-	18445 2		N	-0-			-0-
*02	16783 X	16783	-0-	-0-	-0-	16783 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION 027200
 TYRRELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 051649 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

09	12914 X	12914	-0-	-0-	-0-	11514 3	1400 4	N	-0-			-0-
10	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	12248 3	1147 4	N	-0-			-0-
11	12300 X	11954	-0-	-346	-0-	11953 3	1 9	N	1	8		-0-
12	13508 X	13508	-0-	-0-	-0-	13508 3		N	-0-			-0-
01	13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	13503 3		N	-0-			-0-
*02	11882 X	11882	-0-	-0-	-0-	10344 3	1538 4	N	-0-			-0-

BOPCO, L.P. 082967
 NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

09	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 3		N	-0-			-0-
10	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033 3		N	-0-			-0-
11	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021 3		N	-0-			-0-
12	1984 X	1931	-0-	-53	-0-	1931 3		N	-0-			-0-
01	1984 X	1946	-0-	-38	-0-	1946 3		N	-0-			-0-
02	1792 N	1741	-0-	-51	-0-	1741 3		N	-0-			-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

09	243783 X	122474	-0-	-121309	-0-	122474 3		N	-0-			-0-
10	133761 X	133761	-0-	-0-	-0-	133761 3		N	-0-			-0-
11	133805 X	133805	-0-	-0-	-0-	133805 3		N	-0-			-0-
12	136860 X	136860	-0-	-0-	-0-	136860 3		N	-0-			-0-
01	133765 X	126437	-0-	-7328	-0-	126429 3	8 9	N	7	8		-0-
02	124880 X	116388	-0-	-8492	-0-	116388 3		N	-0-			-0-

 GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		868 N	868	-0-	-0-	-0-		868	3	N	-0-			-0-
10		825 N	825	-0-	-0-	-0-		825	3	N	-0-			-0-
11		840 N	744	-0-	-96	-0-		744	3	N	-0-			-0-
12		899 N	758	-0-	-141	-0-		758	3	N	-0-			-0-
01		837 N	761	-0-	-76	-0-		761	3	N	-0-			-0-
02		700 N	700	-0-	-0-	-0-		700	3	N	-0-			-0-

 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1 WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A

09		39120 X	38555	-0-	-565	-0-		38555	2	N	-0-			-0-
10		39897 X	38709	-0-	-1188	-0-		38709	2	N	-0-			-0-
11		40690 X	40690	-0-	-0-	-0-		40690	2	N	-0-			-0-
12		41182 X	41182	-0-	-0-	-0-		41182	2	N	-0-			-0-
01		41581 X	41581	-0-	-0-	-0-		41581	2	N	-0-			-0-
02		37772 X	36575	-0-	-1197	-0-		36575	2	N	-0-			-0-

 TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A

09		13020 X	9185	-0-	-3835	-0-		9185	2	N	-0-			-0-
10		13454 X	3166	-0-	-10288	-0-		3166	2	N	-0-			-0-
11		12540 X	2591	-0-	-9949	-0-		2591	2	N	-0-			-0-
12		12958 X	1795	-0-	-11163	-0-		1795	2	N	-0-			-0-
01		12958 X	2021	-0-	-10937	-0-		2021	2	N	-0-			-0-
02		3024 X	6	-0-	-3018	-0-		6	2	N	-0-			-0-

 TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

09		26940 X	26360	-0-	-580	-0-		26360	2	N	-0-			-0-
10		27993 X	26342	-0-	-1651	-0-		26342	2	N	-0-			-0-
11		27090 X	25410	-0-	-1680	-0-		25410	2	N	-0-			-0-
12		27993 X	25754	-0-	-2239	-0-		25754	2	N	-0-			-0-
01		27962 X	26346	-0-	-1616	-0-		26346	2	N	-0-			-0-
02		24612 X	24102	-0-	-510	-0-		24102	2	N	-0-			-0-

 P. B. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040129 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 21264 PERF.19626 - 20465

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

09		49440 X	44802	-0-	-4638	-0-		44802	2	N	-0-			-0-
10		50685 X	46325	-0-	-4360	-0-		46325	2	N	-0-			-0-
11		49050 X	44569	-0-	-4481	-0-		44569	2	N	-0-			-0-
12		50685 X	46706	-0-	-3979	-0-		46706	2	N	-0-			-0-
01		50530 X	45215	-0-	-5315	-0-		45215	2	N	-0-			-0-
*02		42053 X	42053	-0-	-0-	-0-		42053	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
NEAL, J. O. -21-		WELL #: 1		RRCID -> 050514		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-		-0-
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-		-0-
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-		-0-
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-		-0-
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		N	-0-		-0-
*02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-		-0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 076125		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A				
09	21000 X	20748	-0-	-252	-0-	20748	2		N	-0-		-0-
10	21778 X	21778	-0-	-0-	-0-	21778	2		N	-0-		-0-
11	21000 X	20920	-0-	-80	-0-	20920	2		N	-0-		-0-
12	21700 X	21594	-0-	-106	-0-	21594	2		N	-0-		-0-
01	21700 X	21584	-0-	-116	-0-	21584	2		N	-0-		-0-
02	19516 X	19505	-0-	-11	-0-	19505	2		N	-0-		-0-

PRICE, AUBREY		WELL #: 2		RRCID -> 109402		COMPL. DATE 02/26/1984		TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889				
09	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	2		N	-0-		-0-
10	8339 X	7535	-0-	-804	-0-	7535	2		N	-0-		-0-
11	8070 X	6944	-0-	-1126	-0-	6944	2		N	-0-		-0-
12	8339 X	6449	-0-	-1890	-0-	6449	2		N	-0-		-0-
01	8339 X	7688	-0-	-651	-0-	7688	2		N	-0-		-0-
*02	10972 X	10972	-0-	-0-	-0-	10972	2		N	-0-		-0-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 160056		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6		WELL #: 2		RRCID -> 168624		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020				
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-		-0-
10	341 N	102	-0-	-239	-0-	102	3		N	-0-		-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-		-0-
12	1023 N	66	-0-	-957	-0-	66	3		N	-0-		-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		-0-
02	280 N	206	-0-	-74	-0-	206	3		N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 040124		COMPL. DATE 08/01/1966		TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A				
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1										
09	8940 X	8421	-0-	-519	-0-	8421	2		N	-0-		-0-
10	9269 X	9112	-0-	-157	-0-	9112	2		N	-0-		-0-
11	8970 X	8912	-0-	-58	-0-	8912	2		N	-0-		-0-
12	9269 X	8383	-0-	-886	-0-	8383	2		N	-0-		-0-
01	9238 X	8561	-0-	-677	-0-	8561	2		N	-0-		-0-
02	8316 X	7684	-0-	-632	-0-	7684	2		N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
TYRRELL, W. C. TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 040127		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 21120		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
09		61405 X	61405	-0-	-0-	-0-	61405	2	N	-0-		-0-
10		62589 X	59309	-0-	-3280	-0-	59309	2	N	-0-		-0-
11		60570 X	44002	-0-	-16568	-0-	44002	2	N	-0-		-0-
12		62620 X	53943	-0-	-8677	-0-	53943	2	N	-0-		-0-
01		62620 X	53987	-0-	-8633	-0-	53987	2	N	-0-		-0-
02		55440 X	48433	-0-	-7007	-0-	48433	2	N	-0-		-0-

SOUTH GOMEZ UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 040210		COMPL. DATE 10/02/1966		TOTAL DEPTH 21100		PERF. N/A	
09		37688 X	37688	-0-	-0-	-0-	37688	2	N	-0-		-0-
10		38643 X	38643	-0-	-0-	-0-	38643	2	N	-0-		-0-
11		38245 X	38245	-0-	-0-	-0-	38245	2	N	-0-		-0-
12		39159 X	39159	-0-	-0-	-0-	39159	2	N	-0-		-0-
01		41006 X	41006	-0-	-0-	-0-	41006	2	N	-0-		-0-
*02		35941 X	35941	-0-	-0-	-0-	35941	2	N	-0-		-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 040227		COMPL. DATE 09/18/1966		TOTAL DEPTH 22086		PERF. N/A	
09		10110 X	3220	-0-	-6890	-0-	3220	2	N	-0-		-0-
10		9982 X	39	-0-	-9943	-0-	39	2	N	-0-		-0-
11		9090 X	349	-0-	-8741	-0-	349	2	N	-0-		-0-
12		9114 X	609	-0-	-8505	-0-	609	2	N	-0-		-0-
01		8525 X	8187	-0-	-338	-0-	8187	2	N	-0-		-0-
*02		8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2	N	-0-		-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 040794		COMPL. DATE 12/23/1966		TOTAL DEPTH 21928		PERF. N/A	
09		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-		-0-
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-		-0-
11		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-		-0-
12		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-		-0-
01		744 N	659	-0-	-85	-0-	659	2	N	-0-		-0-
*02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-		-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2			WELL #: 1		RRCID -> 041747		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 20920		PERF.19445 - 20825	
09		28440 X	25617	-0-	-2823	-0-	25617	2	N	-0-		-0-
10		28179 X	26520	-0-	-1659	-0-	26520	2	N	-0-		-0-
11		25868 X	25868	-0-	-0-	-0-	25868	2	N	-0-		-0-
12		26857 X	26857	-0-	-0-	-0-	26857	2	N	-0-		-0-
01		26939 X	26939	-0-	-0-	-0-	26939	2	N	-0-		-0-
*02		26053 X	26053	-0-	-0-	-0-	26053	2	N	-0-		-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL			WELL #: 2		RRCID -> 042473		COMPL. DATE 06/03/1967		TOTAL DEPTH 21830		PERF. N/A	
09		840 N	836	-0-	-4	-0-	836	2	N	-0-		-0-
10		868 N	752	-0-	-116	-0-	752	2	N	-0-		-0-
11		870 N	741	-0-	-129	-0-	741	2	N	-0-		-0-
12		868 N	755	-0-	-113	-0-	755	2	N	-0-		-0-
01		744 N	739	-0-	-5	-0-	739	2	N	-0-		-0-
02		700 N	626	-0-	-74	-0-	626	2	N	-0-		-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2			WELL #: 1		RRCID -> 043303		COMPL. DATE 10/17/1967		TOTAL DEPTH 22045		PERF. N/A	
09		48475 X	48475	-0-	-0-	-0-	48475	2	N	-0-		-0-
10		50374 X	50374	-0-	-0-	-0-	50374	2	N	-0-		-0-
11		50355 X	50355	-0-	-0-	-0-	50355	2	N	-0-		-0-
12		50716 X	50420	-0-	-296	-0-	50420	2	N	-0-		-0-
01		50716 X	50176	-0-	-540	-0-	50176	2	N	-0-		-0-
02		47012 X	42230	-0-	-4782	-0-	42230	2	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233 2		N	-0-			-0-
10		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557 2		N	-0-			-0-
11		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519 2		N	-0-			-0-
12		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993 2		N	-0-			-0-
01		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902 2		N	-0-			-0-
*02		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414 2		N	-0-			-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

09		15330 X	14721	-0-	-609	-0-	14721 2		N	-0-			-0-
10		15903 X	15840	-0-	-63	-0-	15840 2		N	-0-			-0-
11		15390 X	14913	-0-	-477	-0-	14913 2		N	-0-			-0-
12		15903 X	15356	-0-	-547	-0-	97 1	15259 2	N	-0-			-0-
01		15841 X	15140	-0-	-701	-0-	15140 2		N	-0-			-0-
02		14308 X	13269	-0-	-1039	-0-	13269 2		N	-0-			-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

09		1260 N	1224	-0-	-36	-0-	1224 2		N	-0-			-0-
10		1302 N	1226	-0-	-76	-0-	1226 2		N	-0-			-0-
11		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-			-0-
12		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		N	-0-			-0-
01		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2		N	-0-			-0-
02		1176 N	1138	-0-	-38	-0-	1138 2		N	-0-			-0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

09		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844 2		N	-0-			-0-
10		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 2		N	-0-			-0-
11		2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		N	-0-			-0-
12		1426 X	1282	-0-	-144	-0-	1282 2		N	-0-			-0-
01		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2		N	-0-			-0-
*02		1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-			-0-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

09		59850 X	58492	-0-	-1358	-0-	58492 2		N	-0-			-0-
10		62917 X	62917	-0-	-0-	-0-	62917 2		N	-0-			-0-
11		61926 X	61926	-0-	-0-	-0-	61926 2		N	-0-			-0-
12		63077 X	63077	-0-	-0-	-0-	63077 2		N	-0-			-0-
01		62126 X	62126	-0-	-0-	-0-	62126 2		N	-0-			-0-
*02		56613 X	56613	-0-	-0-	-0-	56613 2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 046277 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A

09		91020 X	81912	-0-	-9108	-0-	81912 2		N	-0-			-0-
10		93341 X	91896	-0-	-1445	-0-	91896 2		N	-0-			-0-
11		90330 X	89765	-0-	-565	-0-	89765 2		N	-0-			-0-
12		92442 X	90108	-0-	-2334	-0-	90108 2		N	-0-			-0-
01		91884 X	88466	-0-	-3418	-0-	88466 2		N	-0-			-0-
02		83776 X	81946	-0-	-1830	-0-	81946 2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

09		540 N	486	-0-	-54	-0-	486 2		N	-0-			-0-
10		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			-0-
11		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-			-0-
12		496 N	448	-0-	-48	-0-	448 2		N	-0-			-0-
01		589 N	505	-0-	-84	-0-	505 2		N	-0-			-0-
*02		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4		WELL #:		1	RRCID ->	046608	COMPL. DATE	06/29/1969	TOTAL DEPTH	22545	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	18530 X	18530	-0-	-0-	-0-	18530	2	N	-0-			-0-
10	18941 X	16920	-0-	-2021	-0-	16920	2	N	-0-			-0-
11	20191 X	20191	-0-	-0-	-0-	20191	2	N	-0-			-0-
12	19158 X	18591	-0-	-567	-0-	18591	2	N	-0-			-0-
01	19158 X	11998	-0-	-7160	-0-	11998	2	N	-0-			-0-
02	18844 X	10069	-0-	-8775	-0-	10069	2	N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1	RRCID ->	048124	COMPL. DATE	03/29/1970	TOTAL DEPTH	22660	PERF.	N/A

09	121410 X	116647	-0-	-4763	-0-	116647	2	N	-0-			-0-
10	127341 X	127341	-0-	-0-	-0-	127341	2	N	-0-			-0-
11	121410 X	121095	-0-	-315	-0-	121095	2	N	-0-			-0-
12	125457 X	123760	-0-	-1697	-0-	123760	2	N	-0-			-0-
01	125457 X	124175	-0-	-1282	-0-	124175	2	N	-0-			-0-
02	115024 X	110812	-0-	-4212	-0-	110812	2	N	-0-			-0-

USM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	048532	COMPL. DATE	04/28/1976	TOTAL DEPTH	22728	PERF.	21438 - 22728

09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-			-0-
10	589 N	494	-0-	-95	-0-	494	2	N	-0-			-0-
11	600 N	471	-0-	-129	-0-	471	2	N	-0-			-0-
12	589 N	507	-0-	-82	-0-	507	2	N	-0-			-0-
01	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2	N	-0-			-0-
02	448 N	383	-0-	-65	-0-	383	2	N	-0-			-0-

BEM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	048852	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	22750	PERF.	N/A

09	26610 X	25718	-0-	-892	-0-	25718	2	N	-0-			-0-
10	28345 X	28345	-0-	-0-	-0-	28345	2	N	-0-			-0-
11	27869 X	27869	-0-	-0-	-0-	27869	2	N	-0-			-0-
12	28632 X	28632	-0-	-0-	-0-	28632	2	N	-0-			-0-
01	29147 X	29147	-0-	-0-	-0-	29147	2	N	-0-			-0-
*02	26154 X	26154	-0-	-0-	-0-	26154	2	N	-0-			-0-

FOUNTAIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	049404	COMPL. DATE	11/08/1970	TOTAL DEPTH	21847	PERF.	N/A

09	38868 X	38868	-0-	-0-	-0-	38868	2	N	-0-			-0-
10	42359 X	42359	-0-	-0-	-0-	42359	2	N	-0-			-0-
11	41188 X	41188	-0-	-0-	-0-	41188	2	N	-0-			-0-
12	42110 X	42110	-0-	-0-	-0-	42110	2	N	-0-			-0-
01	41050 X	41050	-0-	-0-	-0-	41050	2	N	-0-			-0-
02	38444 X	37389	-0-	-1055	-0-	37389	2	N	-0-			-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	049936	COMPL. DATE	02/09/1971	TOTAL DEPTH	22800	PERF.	21754 - 22701

09	27750 X	26262	-0-	-1488	-0-	26262	2	N	-0-			-0-
10	28582 X	28363	-0-	-219	-0-	28363	2	N	-0-			-0-
11	27755 X	27755	-0-	-0-	-0-	27755	2	N	-0-			-0-
12	28582 X	28554	-0-	-28	-0-	28554	2	N	-0-			-0-
01	28629 X	28629	-0-	-0-	-0-	28629	2	N	-0-			-0-
02	25900 X	25513	-0-	-387	-0-	25513	2	N	-0-			-0-

RIGGS, E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	050985	COMPL. DATE	07/20/1971	TOTAL DEPTH	23050	PERF.	N/A

09	7860 X	7560	-0-	-300	-0-	7560	2	N	-0-			-0-
10	8122 X	7857	-0-	-265	-0-	7857	2	N	-0-			-0-
11	7860 X	7832	-0-	-28	-0-	7832	2	N	-0-			-0-
12	8091 X	7973	-0-	-118	-0-	7973	2	N	-0-			-0-
01	7936 X	7836	-0-	-100	-0-	7836	2	N	-0-			-0-
02	7308 X	7009	-0-	-299	-0-	7009	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BAILEY, M. L. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052504		COMPL. DATE 04/29/1972		TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	23029 X	23029	-0-	-0-	-0-	23029	2			-0-
10	25136 X	25136	-0-	-0-	-0-	25136	2			-0-
11	26958 X	26958	-0-	-0-	-0-	26958	2			-0-
12	27569 X	27569	-0-	-0-	-0-	27569	2			-0-
01	26199 X	26199	-0-	-0-	-0-	26199	2			-0-
*02	24720 X	24720	-0-	-0-	-0-	24720	2			-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 053932		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A		
09	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	1073	2			-0-
10	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			-0-
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			-0-
12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			-0-
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			-0-
*02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 2		RRCID -> 058503		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A		
09	18660 X	18151	-0-	-509	-0-	18151	2			-0-
10	19282 X	19003	-0-	-279	-0-	19003	2			-0-
11	18660 X	16885	-0-	-1775	-0-	16885	2			-0-
12	19189 X	16347	-0-	-2842	-0-	16347	2			-0-
01	19003 X	16236	-0-	-2767	-0-	16236	2			-0-
02	17164 X	13699	-0-	-3465	-0-	13699	2			-0-

BROWN, E. T.		WELL #: 2		RRCID -> 103667		COMPL. DATE 12/29/1982		TOTAL DEPTH 22124 PERF. 21450 - 22124		
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			-0-
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			-0-
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			-0-
12	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	1096	2			-0-
01	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			-0-
*02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			-0-

CIMAREX ENERGY CO.		153438		RRCID -> 048028		COMPL. DATE 03/27/1970		TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A		
BILL DEWITT-PARKE		WELL #: 1								
09	112770 X	105012	-0-	-7758	-0-	105012	2			-0-
10	114979 X	105853	-0-	-9126	-0-	105853	2			-0-
11	111030 X	92821	-0-	-18209	-0-	92821	2			-0-
12	114731 X	106371	-0-	-8360	-0-	106371	2			-0-
01	114731 X	109307	-0-	-5424	-0-	109306	2	1 9	N	-0-
02	DLQ G-10	85916	-0-	85916	85916	85916	2			-0-

PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 048583		COMPL. DATE 06/11/1970		TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A		
09	20280 X	16535	-0-	-3745	-0-	16535	2			-0-
10	20602 X	20602	-0-	-0-	-0-	20602	2			-0-
11	20379 X	20379	-0-	-0-	-0-	20379	2			-0-
12	20777 X	20777	-0-	-0-	-0-	20777	2			-0-
01	20757 X	20757	-0-	-0-	-0-	20756	2	1 9	N	-0-
02	DLQ G-10	17629	-0-	17629	17629	17629	2			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438							
PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #: 2		RRCID -> 050718		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	17019 X	17019	-0-	-0-	-0-	17019	2		-0-
10	17205 X	17002	-0-	-203	-0-	17002	2		-0-
11	16650 X	14604	-0-	-2046	-0-	14604	2		-0-
12	17577 X	15268	-0-	-2309	-0-	15268	2		-0-
01	17577 X	14881	-0-	-2696	-0-	14880	2	1 9	-0-
02	DLQ G-10	14916	-0-	14916	14916	14916	2		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232							
BUTZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 044500		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162	
09	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	3		-0-
10	9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	9491	3		-0-
11	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	9269	3		-0-
12	9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	9714	3		-0-
01	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	3		-0-
*02	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	3		-0-

FORTSON -A-		WELL #: 2		RRCID -> 047916		COMPL. DATE 01/14/1970		TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A	
09	65850 X	59238	-0-	-6612	-0-	59238	3		-0-
10	68045 X	67714	-0-	-331	-0-	67714	3		-0-
11	65070 X	61051	-0-	-4019	-0-	61051	3		-0-
12	62912 X	62912	-0-	-0-	-0-	62912	3		-0-
01	67704 X	58381	-0-	-9323	-0-	58381	3		-0-
02	61152 X	49435	-0-	-11717	-0-	49435	3		-0-

PRICE -L-		WELL #: 1		RRCID -> 048717		COMPL. DATE 06/22/1970		TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A	
09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3		-0-
10	1891 N	1655	-0-	-236	-0-	1655	3		-0-
11	1860 N	1587	-0-	-273	-0-	1587	3		-0-
12	1922 N	1805	-0-	-117	-0-	1805	3		-0-
01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		-0-
*02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3		-0-

PRICE-M		WELL #: 1		RRCID -> 049967		COMPL. DATE 01/26/1971		TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A	
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3		-0-
10	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3		-0-
11	300 N	249	-0-	-51	-0-	249	3		-0-
12	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	3		-0-
01	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	3		-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		-0-

WILLIAMS CC		WELL #: 1		RRCID -> 050239		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A	
09	26880 X	25699	-0-	-1181	-0-	25699	3		-0-
10	27989 X	27989	-0-	-0-	-0-	27989	3		-0-
11	27394 X	27394	-0-	-0-	-0-	27394	3		-0-
12	27776 X	27499	-0-	-277	-0-	27499	3		-0-
01	27776 X	27046	-0-	-730	-0-	27046	3		-0-
02	25564 X	23818	-0-	-1746	-0-	23818	3		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-			-0-
10		403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-			-0-
11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			-0-
01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-
*02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

09	1230 N	1133	-0-	-97	-0-	1133	3			N	-0-			-0-
10	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	1225	3			N	-0-			-0-
11	1170 N	709	-0-	-461	-0-	709	3			N	-0-			-0-
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
01	1240 N	170	-0-	-1070	-0-	170	3			N	-0-			-0-
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-			-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

09	57780 X	53485	-0-	-4295	-0-	53485	3			N	-0-			-0-
10	57877 X	54171	-0-	-3706	-0-	54171	3			N	-0-			-0-
11	56010 X	55254	-0-	-756	-0-	55254	3			N	-0-			-0-
12	57443 X	57087	-0-	-356	-0-	57087	3			N	-0-			-0-
01	58099 X	58099	-0-	-0-	-0-	58099	3			N	-0-			-0-
*02	53123 X	53123	-0-	-0-	-0-	53123	3			N	-0-			-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

09	12960 X	12522	-0-	-438	-0-	12522	3			N	-0-			-0-
10	13392 X	12490	-0-	-902	-0-	12490	3			N	-0-			-0-
11	12960 X	12700	-0-	-260	-0-	12700	3			N	-0-			-0-
12	12958 X	12814	-0-	-144	-0-	12814	3			N	-0-			-0-
01	12927 X	12128	-0-	-799	-0-	12128	3			N	-0-			-0-
02	11340 X	9443	-0-	-1897	-0-	9443	3			N	-0-			-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

09	1350 N	1343	-0-	-7	-0-	1343	3			N	-0-			-0-
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-			-0-
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-			-0-
12	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	1391	3			N	-0-			-0-
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-			-0-
*02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-			-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

09	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	3			N	-0-			-0-
10	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
*02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
ELLYSON, F. J.		WELL #: 2		RRCID -> 078902		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		LIGON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 050761		COMPL. DATE 12/29/1970		TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A	
09	5790 X	5698	-0-	-92	-0-	5698	2		N	-0-	-0-		
10	5952 X	5898	-0-	-54	-0-	5898	2		N	-0-	-0-		
11	5760 X	4982	-0-	-778	-0-	4982	2		N	-0-	-0-		
12	5952 X	5788	-0-	-164	-0-	5788	2		N	-0-	-0-		
01	5952 X	4645	-0-	-1307	-0-	4645	2		N	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	5232	-0-	5232	-0-	5232	2		N	-0-	-0-		

DALCO-USM		252058		WELL #: 1A		RRCID -> 138901		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL DEPTH 22650 PERF. 21330 - 22650	
09	10410 X	9967	-0-	-443	-0-	9967	2		N	-0-	-0-
10	11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	2		N	-0-	-0-
11	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	10726	2		N	-0-	-0-
12	10410 X	10410	-0-	-0-	-0-	10410	2		N	-0-	-0-
01	11191 X	10441	-0-	-750	-0-	10441	2		N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	9352	-0-	9352	-0-	9352	2		N	-0-	-0-

HATCH, ETHEL		253162		WELL #: 2		RRCID -> 168132		COMPL. DATE 12/27/1997		TOTAL DEPTH 22450 PERF. 21230 - 22450	
09	1890 N	1810	-0-	-80	-0-	1810	2		N	-0-	-0-
10	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		N	-0-	-0-
11	1860 N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2		N	-0-	-0-
12	1860 N	1587	-0-	-273	-0-	1587	2		N	-0-	-0-
01	2480 N	1649	-0-	-831	-0-	1649	2		N	-0-	-0-
02	1708 N	1390	-0-	-318	-0-	1390	2		N	-0-	-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		HATCH, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 048361		COMPL. DATE 05/04/1970		TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

HENDRIX, JOHN H. CORPORATION		378256		NEAL, ROXIE		WELL #: 1		RRCID -> 088763		COMPL. DATE 07/18/1980		TOTAL DEPTH 22172 PERF. 21730 - 22170	
09	810 N	707	-0-	-103	-0-	707	2		N	-0-	-0-		
10	837 N	769	-0-	-68	-0-	769	2		N	-0-	-0-		
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-	-0-		
12	744 N	726	-0-	-18	-0-	726	2		N	-0-	-0-		
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-	-0-		
02	1260 N	815	-0-	-445	-0-	815	2		N	-0-	-0-		

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
HUNT OIL COMPANY				416330							
GOMEZ-DALCO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	048542	COMPL. DATE	06/08/1970	TOTAL DEPTH	22861	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	12060 X	9461	-0-	-2599	-0-	9461	2	N	-0-		-0-
10	12750 X	12750	-0-	-0-	-0-	12750	2	N	-0-		-0-
11	12180 X	11185	-0-	-995	-0-	11185	2	N	-0-		-0-
12	12586 X	10005	-0-	-2581	-0-	10005	2	N	-0-		-0-
01	12741 X	12411	-0-	-330	-0-	12411	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	10665	-0-	10665	10665	10665	2	N	-0-		-0-

PRICE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	057529	COMPL. DATE	11/10/1973	TOTAL DEPTH	22610	PERF. N/A
09	32610 X	31436	-0-	-1174	-0-	31436	2	N	-0-		-0-
10	34596 X	30558	-0-	-4038	-0-	30558	2	N	-0-		-0-
11	33897 X	33897	-0-	-0-	-0-	33897	2	N	-0-		-0-
12	35229 X	35229	-0-	-0-	-0-	35229	2	N	-0-		-0-
01	35360 X	35360	-0-	-0-	-0-	35360	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	28364	-0-	28364	28364	28364	2	N	-0-		-0-

GOMEZ DALCO UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	102124	COMPL. DATE	07/05/1982	TOTAL DEPTH	22635	PERF. 21311 - 22525
09	20190 X	19020	-0-	-1170	-0-	19020	2	N	-0-		-0-
10	20770 X	20642	-0-	-128	-0-	20642	2	N	-0-		-0-
11	20100 X	19433	-0-	-667	-0-	19433	2	N	-0-		-0-
12	19654 X	19344	-0-	-310	-0-	19344	2	N	-0-		-0-
01	20646 X	18323	-0-	-2323	-0-	18323	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	17370	-0-	17370	17370	17370	2	N	-0-		-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	052369	COMPL. DATE	11/13/1974	TOTAL DEPTH	22747	PERF. N/A
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES				483440							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPEARS GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	056037	COMPL. DATE	05/25/1973	TOTAL DEPTH	22830	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEVEN -D- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	057501	COMPL. DATE	12/14/1973	TOTAL DEPTH	22750	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
PORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	-0-	4758 3		N	-0-	-0-
10		5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	-0-	5264 3		N	-0-	-0-
11		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	-0-	5184 3		N	-0-	-0-
12		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	-0-	3558 3		N	-0-	-0-
01		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	-0-	4980 3		N	-0-	-0-
*02		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	-0-	3096 3		N	-0-	-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915												
09		13740 X	13620	-0-	-120	-0-	-0-	13620 3		N	-0-	-0-
10		14198 X	14011	-0-	-187	-0-	-0-	14011 3		N	-0-	-0-
11		13653 X	13653	-0-	-0-	-0-	-0-	13653 3		N	-0-	-0-
12		14074 X	13832	-0-	-242	-0-	-0-	13832 3		N	-0-	-0-
01		14269 X	14269	-0-	-0-	-0-	-0-	14269 3		N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	9458	-0-	9458	9458	9458	9458 3		N	-0-	-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754												
09		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	-0-	2850 3		N	-0-	-0-
10		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	-0-	3004 3		N	-0-	-0-
11		1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	1459 3		N	-0-	-0-
12		353 X	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-	-0-
01		1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	1379 3		N	-0-	-0-
*02		1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	-0-	1965 3		N	-0-	-0-

LINN OPERATING, INC. 501545												
FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A												
09		32539 X	32539	-0-	-0-	-0-	-0-	904 1 31635 2		N	-0-	-0-
10		27072 X	27072	-0-	-0-	-0-	-0-	966 1 26106 2		N	-0-	-0-
11		24307 X	24307	-0-	-0-	-0-	-0-	935 1 23372 2		N	-0-	-0-
12		25843 X	25843	-0-	-0-	-0-	-0-	810 1 25033 2		N	-0-	-0-
01		32728 X	32728	-0-	-0-	-0-	-0-	857 1 31871 2		N	-0-	-0-
*02		29000 X	29000	-0-	-0-	-0-	-0-	857 1 28143 2		N	-0-	-0-

FEE -8- WELL #: 1 RRCID -> 051038 COMPL. DATE 09/07/1971 TOTAL DEPTH 22653 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911												
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999												
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SABRE OPERATING, INC.				742261						
SABINE		WELL #:		1	RRCID ->	087472	COMPL. DATE	09/24/1979	TOTAL DEPTH	22981 PERF.21928 - 22870
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2		N	-0-
10		2697 X	1709	-0-	-988	-0-	1709 2		N	-0-
11		2610 X	1410	-0-	-1200	-0-	1410 2		N	-0-
12		2697 X	1194	-0-	-1503	-0-	1194 2		N	-0-
01		1705 N	999	-0-	-706	-0-	999 2		N	-0-
*02		2800 N	3397	-0-	597	597	3396 2	1 9	N	-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854						
NEAL, J. O.		WELL #:		1	RRCID ->	047026	COMPL. DATE	07/31/1969	TOTAL DEPTH	22643 PERF. N/A
09		2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2		N	-0-
10		7347 X	1603	-0-	-5744	-0-	1603 2		N	-0-
11		6240 X	1781	-0-	-4459	-0-	1781 2		N	-0-
12		6448 X	1473	-0-	-4975	-0-	1473 2		N	-0-
01		6448 X	1448	-0-	-5000	-0-	1448 2		N	-0-
02	DLQ	G-10	899	-0-	899	899	899 2		N	-0-

TYRRELL, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	050565	COMPL. DATE	06/03/1971	TOTAL DEPTH	22592 PERF. N/A
09		19511 X	19511	-0-	-0-	-0-	19511 2		N	-0-
10		20088 X	19714	-0-	-374	-0-	19714 2		N	-0-
11		20539 X	20539	-0-	-0-	-0-	20539 2		N	-0-
12		21010 X	21010	-0-	-0-	-0-	21010 2		N	-0-
01		21275 X	21275	-0-	-0-	-0-	21275 2		N	-0-
02	DLQ	G-10	19092	-0-	19092	19092	19092 2		N	-0-

GOMEZ S.W.D.		WELL #:		1	RRCID ->	055850	COMPL. DATE	09/07/1972	TOTAL DEPTH	6250 PERF. N/A
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WTG EXPLORATION				945220						
WINFIELD, THEO ET AL -D-		WELL #:		1	RRCID ->	051612	COMPL. DATE	11/03/1971	TOTAL DEPTH	23140 PERF. N/A
09		150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2		N	-0-
10		155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2		N	-0-
11		150 N	109	-0-	-41	-0-	109 2		N	-0-
12		124 N	89	-0-	-35	-0-	89 2		N	-0-
01		124 N	84	-0-	-40	-0-	84 2		N	-0-
02		112 N	55	-0-	-57	-0-	55 2		N	-0-

XTO ENERGY INC.				945936						
WILLBANKS, HENRY		WELL #:		10	RRCID ->	031849	COMPL. DATE	05/20/1965	TOTAL DEPTH	20931 PERF. N/A
09		72090 X	57089	-0-	-15001	-0-	57089 2		N	-0-
10		77546 X	77546	-0-	-0-	-0-	77546 2		N	-0-
11		73168 X	73168	-0-	-0-	-0-	73168 2		N	-0-
12		68479 X	60881	-0-	-7598	-0-	60881 2		N	-0-
01		74493 X	66337	-0-	-8156	-0-	66337 2		N	-0-
*02		74186 X	74186	-0-	-0-	-0-	74186 2		N	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BENNETT, J. R.		WELL #: 3		RRCID -> 037654		COMPL. DATE 12/10/1965		TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	101010 X	87865	-0-	-13145	-0-	87865 2	N	-0-		-0-
10	102331 X	100867	-0-	-1464	-0-	100867 2	N	-0-		-0-
11	105754 X	105754	-0-	-0-	-0-	105754 2	N	-0-		-0-
12	104371 X	104371	-0-	-0-	-0-	104371 2	N	-0-		-0-
01	108939 X	108939	-0-	-0-	-0-	108939 2	N	-0-		-0-
02	96180 X	95590	-0-	-590	-0-	95590 2	N	-0-		-0-

TURNER, FRED JR.		WELL #: 10		RRCID -> 038664		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D-		WELL #: 17		RRCID -> 040125		COMPL. DATE 08/05/1966		TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A		
09	74520 X	70867	-0-	-3653	-0-	70867 2	N	-0-		-0-
10	74972 X	74972	-0-	-0-	-0-	74972 2	N	-0-		-0-
11	78364 X	78364	-0-	-0-	-0-	78364 2	N	-0-		-0-
12	80735 X	80735	-0-	-0-	-0-	80735 2	N	-0-		-0-
01	80341 X	80341	-0-	-0-	-0-	80341 2	N	-0-		-0-
02	73108 X	64975	-0-	-8133	-0-	64975 2	N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 040228		COMPL. DATE 09/15/1966		TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A		
09	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2	N	-0-		-0-
10	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384 2	N	-0-		-0-
11	3060 X	2887	-0-	-173	-0-	2887 2	N	-0-		-0-
12	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 2	N	-0-		-0-
01	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753 2	N	-0-		-0-
*02	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175 2	N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 041753		COMPL. DATE 03/28/1967		TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A		
09	7050 X	6998	-0-	-52	-0-	6998 2	N	-0-		-0-
10	7285 X	7115	-0-	-170	-0-	7115 2	N	-0-		-0-
11	7050 X	6936	-0-	-114	-0-	6936 2	N	-0-		-0-
12	7285 X	7067	-0-	-218	-0-	7067 2	N	-0-		-0-
01	7285 X	7077	-0-	-208	-0-	7077 2	N	-0-		-0-
02	6524 X	6399	-0-	-125	-0-	6399 2	N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 043827		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 043897		COMPL. DATE 04/12/1968		TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A		
09	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 2	N	-0-		-0-
10	2542 N	2497	-0-	-45	-0-	2497 2	N	-0-		-0-
11	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2	N	-0-		-0-
12	2604 N	2573	-0-	-31	-0-	2573 2	N	-0-		-0-
01	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2	N	-0-		-0-
*02	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GOMEZ GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 044560		COMPL. DATE 08/06/1968		TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	64560 X	3496	-0-	-61064	-0-	3496	2		N	-0-	-0-	
10	77893 X	77893	-0-	-0-	-0-	77893	2		N	-0-	-0-	
11	43301 X	43301	-0-	-0-	-0-	43301	2		N	-0-	-0-	
12	47333 X	47333	-0-	-0-	-0-	47333	2		N	-0-	-0-	
01	77903 X	7868	-0-	-70035	-0-	7868	2		N	-0-	-0-	
02	58968 X	29879	-0-	-29089	-0-	29879	2		N	-0-	-0-	

GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 045582		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A				
09	1560 N	1487	-0-	-73	-0-	1487	2		N	-0-	-0-	
10	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	1538	2		N	-0-	-0-	
11	1530 N	1488	-0-	-42	-0-	1488	2		N	-0-	-0-	
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		N	-0-	-0-	
01	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	1537	2		N	-0-	-0-	
*02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-	-0-	

GOMEZ GAS UNIT NO. 8		WELL #: 1		RRCID -> 048330		COMPL. DATE 05/05/1970		TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A				
09	114450 X	113175	-0-	-1275	-0-	113162	3	13 9	N	12	12 8	-0-
10	124467 X	124467	-0-	-0-	-0-	124467	3		N	-0-	-0-	
11	119964 X	119964	-0-	-0-	-0-	119964	3		N	-0-	-0-	
12	116963 X	115406	-0-	-1557	-0-	115393	3	13 9	N	12	12 8	-0-
01	119629 X	115127	-0-	-4502	-0-	115102	3	25 9	N	23	23 8	-0-
02	107604 X	94218	-0-	-13386	-0-	94212	3	6 9	N	5	5 8	-0-

GILMORE, V.		WELL #: 1		RRCID -> 063757		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

GILMORE, V.		WELL #: 2		RRCID -> 069784		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A				
09	22050 X	20828	-0-	-1222	-0-	20828	2		N	-0-	-0-	
10	22785 X	22731	-0-	-54	-0-	22731	2		N	-0-	-0-	
11	22352 X	22352	-0-	-0-	-0-	22352	2		N	-0-	-0-	
12	23079 X	23079	-0-	-0-	-0-	23079	2		N	-0-	-0-	
01	22969 X	22969	-0-	-0-	-0-	22969	2		N	-0-	-0-	
02	20804 X	20683	-0-	-121	-0-	20683	2		N	-0-	-0-	

GOMEZ (FUSSELMAN)		35708 347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9		WELL #: 1		RRCID -> 059591		COMPL. DATE 09/12/1974		TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A				
09	6600 X	5483	-0-	-1117	-0-	5483	2		N	-0-	-0-	
10	6820 X	6150	-0-	-670	-0-	6150	2		N	-0-	-0-	
11	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2		N	-0-	-0-	
12	6417 X	6330	-0-	-87	-0-	56	1	6274	2	N	-0-	
01	6417 X	5969	-0-	-448	-0-	75	1	5894	2	N	-0-	
*02	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	68	1	5814	2	N	-0-	

GOMEZ (FUSSELMAN)			//CONT.//		35708 347	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		1481113											
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3			WELL #:		1	RRCID ->	060004	COMPL. DATE	09/28/1974	TOTAL DEPTH	22412	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE

09		22830 X	21128	-0-	-1702	-0-	21128	2			N	-0-				-0-
10		23467 X	22163	-0-	-1304	-0-	22163	2			N	-0-				-0-
11		22170 X	21853	-0-	-317	-0-	21853	2			N	-0-				-0-
12		22723 X	21458	-0-	-1265	-0-	21458	2			N	-0-				-0-
01		22723 X	22175	-0-	-548	-0-	22175	2			N	-0-				-0-
02		20384 X	7808	-0-	-12576	-0-	7808	2			N	-0-				-0-

LITTLE MEXICO			WELL #:		1R	RRCID ->	105246	COMPL. DATE	11/20/1982	TOTAL DEPTH	18550	PERF.18302 - 18339				
09		9120 X	8407	-0-	-713	-0-	8407	2			N	-0-				-0-
10		9424 X	8781	-0-	-643	-0-	8781	2			N	-0-				-0-
11		9120 X	8471	-0-	-649	-0-	8471	2			N	-0-				-0-
12		9424 X	9281	-0-	-143	-0-	9281	2			N	-0-				-0-
01		9300 X	8666	-0-	-634	-0-	8666	2			N	-0-				-0-
*02		8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2			N	-0-				-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID ->	186968	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	18853	PERF.18490 - 18517				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CIMAREX ENERGY CO.			WELL #:		153438	RRCID ->	095831	COMPL. DATE	10/22/1981	TOTAL DEPTH	19020	PERF.18933 - 18954				
DEWITT-PARKE, BILL			WELL #:		2	RRCID ->	095831	COMPL. DATE	10/22/1981	TOTAL DEPTH	19020	PERF.18933 - 18954				
09		17190 X	16890	-0-	-300	-0-	16890	2			N	-0-				-0-
10		17825 X	17140	-0-	-685	-0-	17140	2			N	-0-				-0-
11		17250 X	16130	-0-	-1120	-0-	16130	2			N	-0-				-0-
12		17825 X	16309	-0-	-1516	-0-	16309	2			N	-0-				-0-
01		17732 X	16087	-0-	-1645	-0-	16087	2			N	-0-				-0-
02		DLQ G-10	15286	-0-	15286	-0-	15286	2			N	-0-				-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP			WELL #:		495445	RRCID ->	213727	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	21903	PERF.18190 - 18250				
LHR GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	213727	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	21903	PERF.18190 - 18250				
09		330 N	2	-0-	-328	-0-		2 3			N	-0-				-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OXY USA INC.			WELL #:		630591	RRCID ->	131298	COMPL. DATE	03/05/1989	TOTAL DEPTH	23006	PERF.19234 - 19272				
R. M. GAS UNIT "C"			WELL #:		1	RRCID ->	131298	COMPL. DATE	03/05/1989	TOTAL DEPTH	23006	PERF.19234 - 19272				
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-				-0-
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				-0-
12		93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-				-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)				35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125									
MAY, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	070773	COMPL. DATE	10/25/1976	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MAY, JOHN				WELL #:	2	RRCID ->	070875	COMPL. DATE	02/24/1977	TOTAL DEPTH	11180	PERF.	N/A
09	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	1222	2	14	9	Y	13	104
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1428	2	19	9	Y	17	121
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1381	2	14	9	Y	13	58
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1408	2	22	9	Y	20	78
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1334	2	19	9	Y	17	95
*02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1238	2	21	9	Y	19	114
MAY, JOHN				WELL #:	4	RRCID ->	072772	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	N/A
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1781	2	17	9	Y	15	111
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1781	2	20	9	Y	18	129
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1781	2	20	9	Y	18	42
12	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1781	2	31	9	Y	28	70
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1781	2	23	9	Y	21	91
*02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1360	2	24	9	Y	22	113
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535									
MENDEL 26				WELL #:	2 L	RRCID ->	073721	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	11306	PERF.	N/A
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-		-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-		-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-		-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-		-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-		-0-
*02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	2		N	-0-		-0-
PECOS -D- FEE				WELL #:	2	RRCID ->	171858	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	11014 - 11127
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	56	2	25	9	N	23	67
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	85	2	9	9	N	8	75
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	74	2	7	9	N	6	81
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	61	2	35	9	N	32	113
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	53	2	10	9	N	9	122
*02	84	N	61	-0-	-23	-0-	47	2	14	9	N	13	135
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862									
GOMEZ WEST UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID ->	057241	COMPL. DATE	12/20/1973	TOTAL DEPTH	18675	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

 GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		Y	-0-			1
10		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		Y	-0-			1
11		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		Y	-0-			1
12		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		Y	-0-			1
*01		372 N	345	-0-	-27	-0-	345 2		Y	-0-			1
*02		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		Y	-0-			1

 GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-			2
10		186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2		Y	-0-			2
11		180 N	100	-0-	-80	-0-	100 2		Y	-0-			2
12		186 N	87	-0-	-99	-0-	87 2		Y	-0-			2
*01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-			2
*02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-			2

 GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

09		7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	6977 3	26 9	Y	24	98 1		84
10		7316 X	6304	-0-	-1012	-0-	6289 3	15 9	Y	14			98
11		7080 X	5336	-0-	-1744	-0-	5327 3	9 9	Y	8			106
12		7316 X	4987	-0-	-2329	-0-	4937 3	50 9	Y	45			151
01		7223 X	4460	-0-	-2763	-0-	4393 3	67 9	Y	61	92 1		120
02		6216 X	3698	-0-	-2518	-0-	3685 3	13 9	Y	12	80 1		52

 MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
 GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983

09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
SIBLEY, EFFIE				WELL #: 2		RRCID -> 069503		COMPL. DATE 12/23/1976		TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIBLEY, EFFIE				WELL #: 4		RRCID -> 072678		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

SIBLEY, EFFIE				WELL #: 5		RRCID -> 074912		COMPL. DATE 12/10/1977		TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)				35708 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862										
NEAL, J. O. 21				WELL #: 2		RRCID -> 184042		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561				
09	240 N	118	-0-	-122	-0-	118	3			N	-0-			-0-
10	248 N	29	-0-	-219	-0-	29	3			N	-0-			-0-
11	270 N	52	-0-	-218	-0-	52	3			N	-0-			-0-
12	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC.				501545										
DUNLAP, OPAL 18				WELL #: 1		RRCID -> 192197		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598				
09	3000 X	1653	-0-	-1347	-0-	1653	2			N	-0-			-0-
10	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-			-0-
11	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-			-0-
12	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-			-0-
01	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-			-0-
02	5432 X	5156	-0-	-276	-0-	5156	2			N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)				35708 670		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635										
MENDEL ESTATE				WELL #: 2034		RRCID -> 083934		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT, MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, DISPOSITIONS, C, COND, DISPOSITIONS, EOM BALANCE. Includes well data for GREY RANCH (ELLENBURGER) and CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. IDOL.

Table with columns: O, M, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT, MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, DISPOSITIONS, C, COND, DISPOSITIONS, EOM BALANCE. Includes well data for BLACKSTONE-SLAUGHTER -D-.

Table with columns: O, M, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT, MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, DISPOSITIONS, C, COND, DISPOSITIONS, EOM BALANCE. Includes well data for BLACKSTONE - SLAUGHTER -F-.

Table with columns: O, M, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT, MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, DISPOSITIONS, C, COND, DISPOSITIONS, EOM BALANCE. Includes well data for BLACKSTONE-SLAUGHTER -E-.

Table with columns: O, M, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT, MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, DISPOSITIONS, C, COND, DISPOSITIONS, EOM BALANCE. Includes well data for GREY RANCH, WEST (ELLEN.) XTO ENERGY INC. BLACKSTONE - SLAUGHTER.

Table with columns: O, M, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT, MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, DISPOSITIONS, C, COND, DISPOSITIONS, EOM BALANCE. Includes well data for SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE.

GREY RANCH, WEST (ELLEN.)		//CONT.//		36910 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CERF, M. NCT-1		WELL #:		1	RRCID ->	055451	COMPL. DATE	02/19/1973	TOTAL DEPTH	20660	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	711 1	8634 3	N	-0-		-0-
10		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	563 1	6134 3	N	-0-		-0-
11		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	519 1	5605 3	N	-0-		-0-
12		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	307 1	4322 3	N	-0-		-0-
01		9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	478 1	8796 3	N	-0-		-0-
02		8708 X	6602	-0-	-2106	-0-	416 1	6186 3	N	-0-		-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	057738	COMPL. DATE	01/06/1974	TOTAL DEPTH	20500	PERF. N/A	
09		40458 X	40458	-0-	-0-	-0-	3078 1	37380 3	N	-0-		-0-
10		38967 X	35907	-0-	-3060	-0-	3020 1	32887 3	N	-0-		-0-
11		37710 X	24403	-0-	-13307	-0-	3165 1	21238 3	N	-0-		-0-
12		38967 X	38800	-0-	-167	-0-	2574 1	36226 3	N	-0-		-0-
01		38967 X	38730	-0-	-237	-0-	1997 1	36733 3	N	-0-		-0-
*02		34632 X	34632	-0-	-0-	-0-	2184 1	32448 3	N	-0-		-0-

KOONTZ, DORIS		WELL #:		1 T	RRCID ->	058161	COMPL. DATE	03/14/1974	TOTAL DEPTH	20500	PERF. N/A	
09		27500 X	27500	-0-	-0-	-0-	2092 1	25408 3	N	-0-		-0-
10		28552 X	28552	-0-	-0-	-0-	2401 1	26151 3	N	-0-		-0-
11		23204 X	23204	-0-	-0-	-0-	1966 1	21238 3	N	-0-		-0-
12		27364 X	27364	-0-	-0-	-0-	1815 1	25549 3	N	-0-		-0-
01		27204 X	27204	-0-	-0-	-0-	1403 1	25801 3	N	-0-		-0-
*02		24592 X	24592	-0-	-0-	-0-	1551 1	23041 3	N	-0-		-0-

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP)		36910 545		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		945936										
KOONTZ, DORIS		WELL #:		1 C	RRCID ->	058153	COMPL. DATE	03/14/1974	TOTAL DEPTH	20500	PERF. N/A	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KOONTZ, DORIS		WELL #:		2	RRCID ->	190684	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	20918	PERF. 9458 - 9687	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445												
MARSTON		WELL #: 2		RRCID -> 204978		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7400 - 7490				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

RAYDEN		695567		RRCID -> 061015		COMPL. DATE 09/01/1974		TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A						
MARSTON		WELL #: 1												
09	2443 R	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-			48
10	2492 R	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-			48
11	2085 R	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-			48
12	2488 R	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-			48
01	2489 R	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-			48
*02	2254 R	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-			48

SUNDOWN ENERGY LP		829482		RRCID -> 033252		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908						
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 617												
09	6510 #	6302	-0-	-208	-0-	6302	3			N	-0-			-0-
10	6727 #	6343	-0-	-384	-0-	6343	3			N	-0-			-0-
11	6510 #	5611	-0-	-899	-0-	5611	2			N	-0-			-0-
12	6510 #	6381	-0-	-129	-0-	6381	3			N	-0-			-0-
01	6510 #	6380	-0-	-130	-0-	6380	3			N	-0-			-0-
*02	5921 R	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			N	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 542		RRCID -> 034234		COMPL. DATE 09/09/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
09	120 #	79	-0-	-41	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
10	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
11	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-			-0-
12	124 #	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
01	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-			-0-
02	112 #	82	-0-	-30	-0-	82	3			Y	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 625		RRCID -> 037341		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922						
09	1380 #	1210	-0-	-170	-0-	1210	3			N	-0-			-0-
10	1426 #	1242	-0-	-184	-0-	1242	3			N	-0-			-0-
11	1350 #	1031	-0-	-319	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
12	1267 R	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-			-0-
*01	1257 R	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-			-0-
02	1120 #	1091	-0-	-29	-0-	1091	3			N	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 596 L		RRCID -> 044185		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD			
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482									
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 529		RRCID -> 046617		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7680 - 8205	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1318 R	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			-0-	-0-
10	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			-0-	-0-
11	1200 #	746	-0-	-454	-0-	746	2			-0-	-0-
12	1364 #	1363	-0-	-1	-0-	1363	3			-0-	-0-
01	1364 #	1274	-0-	-90	-0-	1274	3			-0-	-0-
02	1260 #	1153	-0-	-107	-0-	1153	3			-0-	-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 553		RRCID -> 046761		COMPL. DATE 01/29/1963		TOTAL DEPTH 8568		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 541		RRCID -> 046907		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7853 - 8310	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 532		RRCID -> 050252		COMPL. DATE 10/10/1961		TOTAL DEPTH 8290		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 1545		RRCID -> 157169		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 7510 - 7709	
09	1998 R	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			-0-	-0-
10	2035 R	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			-0-	-0-
11	1748 R	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			-0-	-0-
12	2024 R	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			-0-	-0-
*01	1934 R	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			-0-	-0-
*02	1340 R	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			-0-	-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 533		RRCID -> 161764		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8266		PERF. 7822 - 7990	
09	1110 #	523	-0-	-587	-0-	523	3			-0-	3
10	1147 #	554	-0-	-593	-0-	554	3			-0-	3
11	1110 #	416	-0-	-694	-0-	416	2			-0-	3
12	1054 #	576	-0-	-478	-0-	576	3			-0-	3
01	744 #	533	-0-	-211	-0-	533	3			-0-	3
02	504 #	467	-0-	-37	-0-	467	3			-0-	3

HUTCHINGS STOCK ASSOC		WELL #: 3010		RRCID -> 257828		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10084		PERF. 7880 - 8210	
09	240 #	80	-0-	-160	-0-	80	3			-0-	33
10	209 R	209	-0-	-0-	-0-	208	3	1	9	1	11
11	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			-0-	11
12	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			-0-	11
*01	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			-0-	11
*02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			-0-	11

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD			
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482									
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 652		RRCID -> 257829		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1133 R	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3				-0-
10	1147 #	1107	-0-	-40	-0-	1107	3				-0-
11	1080 #	811	-0-	-269	-0-	811	2				-0-
12	1178 #	1121	-0-	-57	-0-	1121	3				-0-
01	1178 #	1007	-0-	-171	-0-	1007	3				-0-
02	1064 #	878	-0-	-186	-0-	878	3				-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		RRCID -> 033358		COMPL. DATE 06/11/1964		TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A			
ESTES, W. A.		WELL #: 61									
09	5280 #	4160	-0-	-1120	-0-	4160	2				-0-
10	4667 R	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2				-0-
11	4354 R	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2				-0-
12	5801 R	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2				-0-
01	6605 R	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2				-0-
*02	5507 R	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2				-0-

ESTES, W. A.		WELL #: 67		RRCID -> 046609		COMPL. DATE 08/09/1963		TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A			
09	180 #	132	-0-	-48	-0-	132	2				8
10	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2				8
11	120 #	93	-0-	-27	-0-	93	2				8
12	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2				8
01	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	2				8
02	112 #	74	-0-	-38	-0-	74	2				8

ESTES, W. A.		WELL #: 81		RRCID -> 051557		COMPL. DATE 10/11/1965		TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A			
09	420 #	307	-0-	-113	-0-	307	2				-0-
10	434 #	284	-0-	-150	-0-	284	2				-0-
11	420 #	244	-0-	-176	-0-	244	2				-0-
12	341 #	268	-0-	-73	-0-	268	2				-0-
01	310 #	257	-0-	-53	-0-	257	2				-0-
02	280 #	216	-0-	-64	-0-	216	2				-0-

ESTES, W. A.		WELL #: 58		RRCID -> 052757		COMPL. DATE 04/13/1962		TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A			
09	929 R	929	-0-	-0-	-0-	929	2				-0-
10	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2				-0-
11	855 R	855	-0-	-0-	-0-	855	2				-0-
12	1088 R	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2				-0-
01	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2				-0-
*02	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2				-0-

ESTES, W.A.		WELL #: 78		RRCID -> 052758		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712			
09	1860 #	1786	-0-	-74	-0-	1786	2				-0-
10	1922 #	1665	-0-	-257	-0-	1665	2				-0-
11	1410 #	1247	-0-	-163	-0-	1247	2				-0-
12	1860 #	1507	-0-	-353	-0-	1507	2				-0-
01	1860 #	1423	-0-	-437	-0-	1423	2				-0-
02	1680 #	1253	-0-	-427	-0-	1253	2				-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478								
ESTES, W. A.		WELL #:		98	RRCID ->	065797	COMPL. DATE	03/11/1976	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-		-0-
10	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-		-0-
11	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-		-0-
12	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-		-0-
01	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-		-0-
*02	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-		-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		75	RRCID ->	167747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7602 - 7668
09	300 #	171	-0-	-129	-0-	171	2		Y	-0-		78
10	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	2		Y	-0-		78
11	180 #	155	-0-	-25	-0-	155	2		Y	-0-		78
12	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	2		Y	-0-		78
01	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2		Y	-0-		78
02	168 #	124	-0-	-44	-0-	124	2		Y	-0-		78

ESTES, W. A.		WELL #:		145	RRCID ->	222779	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7486 - 7536
09	2760 #	2425	-0-	-335	-0-	2425	2		N	-0-		-0-
10	2852 #	2579	-0-	-273	-0-	2579	2		N	-0-		-0-
11	2700 #	2516	-0-	-184	-0-	2516	2		N	-0-		-0-
12	2924 R	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2		N	-0-		-0-
01	2830 R	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		N	-0-		-0-
*02	2437 R	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		N	-0-		-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		144	RRCID ->	222784	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	7412 - 7423
09	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-		-0-
10	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-		-0-
11	90 #	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-		-0-
12	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-		-0-
01	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-		-0-
02	84 #	61	-0-	-23	-0-	61	2		N	-0-		-0-

H. S. A. (SAN ANDRES)				37821 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
SUNDOWN ENERGY LP				829482								
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		1018	RRCID ->	164478	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10422	PERF.	4467 - 4665
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		588	RRCID ->	170565	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4495 - 4630
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

H. S. A. (SAN ANDRES) //CONT.// 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 O'BRIEN, G. W. ETAL WELL #: 1120 RRCID -> 161765 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4095 - 4680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HABANERO, W. (WOLFCAMP) 37869 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 CHIPOTLE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176415 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHIPOTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 178565 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6222 - 6232

09	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-			-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.) 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 HALEY, J. A. "43" WELL #: 1 RRCID -> 123206 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 17813 PERF.16288 - 16343

09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	73	2	6	9	N	5	5	8	27
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	54	2	2	9	N	2	2	8	27
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			27
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	23	2	1	9	N	1	1	8	27
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			27
02	84 N	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-			27

HALEY, J.E. '41' WELL #: 1 RRCID -> 197761 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16257 - 17479

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639

09	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	469	1	8941	2	N	13	13	8	17
						14	9							
10	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	256	1	6414	2	N	2	2	8	17
						2	9							
11	12729 X	12729	-0-	-0-	-0-	89	1	12628	2	N	11	11	8	17
						12	9							
12	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	45	1	5748	2	N	-0-			17
01	3782 X	2015	-0-	-1767	-0-	14	1	2000	2	N	1	1	8	17
						1	9							
02	11872 X	227	-0-	-11645	-0-	227	2			N	-0-			17

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
HALEY, J. E. '24' WELL #: 1 RRCID -> 203706 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 17920 PERF.15025 - 15658															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628															

09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANDERSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 208456 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 17906 PERF.13053 - 17624															

09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2454	2	25	9	N	23	23	8	118
10	2542	N	2472	-0-	-70	-0-	2469	2		3	9	N	3	3	8
11	2460	N	1896	-0-	-564	-0-	1894	2		2	9	N	2	2	8
12	2573	N	2258	-0-	-315	-0-	2255	2		3	9	N	3	3	8
01	2480	N	847	-0-	-1633	-0-	847	2				N	-0-		118
02	2324	X	207	-0-	-2117	-0-	207	2				N	-0-		118

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823															

09	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	292	1	9028	2	N	25	25	8	24
							28	9							
10	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	243	1	6584	2	N	1	1	8	24
							1	9							
11	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	601	1	10258	2	N	20	3	8	41
							22	9							
12	6169	X	4486	-0-	-1683	-0-	424	1	4060	2	N	2	2	8	41
							2	9							
01	6169	X	4552	-0-	-1617	-0-	904	1	3620	2	N	25			66
							28	9							
02	9968	X	1740	-0-	-8228	-0-	624	1	1116	2	N	-0-			66

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584															

09	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-			15
10	2139	X	1258	-0-	-881	-0-	1258	2			N	-0-			15
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-			15
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-			15
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-			15
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-			15

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421															

09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2331	2	30	9	N	27	179	1	46
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2075	2	54	9	N	49	2	8	93
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1064	2	7	9	N	6	4	8	95
12	682	N	469	-0-	-213	-0-	461	2	8	9	N	7	1	8	101
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			101
02	2212	X	14	-0-	-2198	-0-	10	2	4	9	N	4	3	8	102

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #: 1		RRCID -> 209644		COMPL. DATE 12/04/2004		TOTAL DEPTH 17834		PERF.15150 - 17630	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	8554	2	21	9	N	19	135
10		6200 X	5382	-0-	-818	-0-	5380	2	2	9	N	2	135
11		6000 X	5386	-0-	-614	-0-	5380	2	6	9	N	5	135
12		6200 X	2258	-0-	-3942	-0-	2257	2	1	9	N	1	135
01		6200 X	124	-0-	-6076	-0-	124	2			N	-0-	135
02		8008 X	508	-0-	-7500	-0-	508	2			N	-0-	135

ANDERSON 32		WELL #: 1		RRCID -> 209660		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 17900		PERF.14777 - 17687			
09		18917 X	13765	-0-	-5152	-0-	417	1	13326	2	N	20	141
							22	9					
10		6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	212	1	6145	2	N	3	141
							3	9					
11		8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	15	1	8469	2	N	5	141
							6	9					
12		1705 X	168	-0-	-1537	-0-	10	1	156	2	N	2	143
							2	9					
01		1705 X	927	-0-	-778	-0-	40	1	887	2	N	-0-	143
02		12852 X	-0-	-0-	-12852	-0-					N	-0-	143

UNIVERSITY LANDS "19-4"		WELL #: 1		RRCID -> 209667		COMPL. DATE 01/09/2005		TOTAL DEPTH 17900		PERF.17724 - 15018			
09		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1258	2	3	9	N	3	10
10		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-	10
11		1290 N	1147	-0-	-143	-0-	1146	2	1	9	N	1	10
12		1302 N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2			N	-0-	10
01		1147 N	489	-0-	-658	-0-	489	2			N	-0-	10
02		1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	1	11

HALEY 32		WELL #: 1		RRCID -> 209767		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 17770		PERF.15006 - 17508			
09		654 N	654	-0-	-0-	-0-	93	1	561	2	N	-0-	128
10		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-	128
11		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-	128
12		341 N	197	-0-	-144	-0-	197	2			N	-0-	128
01		341 N	14	-0-	-327	-0-	14	2			N	-0-	128
02		756 N	41	-0-	-715	-0-	41	2			N	-0-	128

ANDERSON '11'		WELL #: 1		RRCID -> 210141		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 17698		PERF.17442 - 13590			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11

HALEY, J. E. '24'		WELL #: 2		RRCID -> 213247		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 17955		PERF.15060 - 17684			
09		14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	14921	2	10	9	N	9	6
10		14849 X	14219	-0-	-630	-0-	122	1	14091	2	N	5	6
							6	9					
11		20517 X	20517	-0-	-0-	-0-	577	1	19934	2	N	5	6
							6	9					
12		15842 X	15842	-0-	-0-	-0-	181	1	15657	2	N	4	6
							4	9					
01		16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	410	1	16038	2	N	3	6
							3	9					
02		17696 X	13631	-0-	-4065	-0-	600	1	13027	2	N	4	6
							4	9					

HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		20370 X	10375	-0-	-9995	-0-	451	1	9917	2	N	152
10		21049 X	20562	-0-	-487	-0-	700	1	19833	2	N	174
11		19200 X	18782	-0-	-418	-0-	564	1	18210	2	N	22
12		19840 X	14259	-0-	-5581	-0-	165	1	14079	2	N	32
01		20553 X	14628	-0-	-5925	-0-	14624	2	4	9	N	33
02		18564 X	13032	-0-	-5532	-0-	13024	2	8	9	N	36

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357												
09		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2717	2	7	9	N	1
10		3100 N	3758	-0-	658	658	3754	2	4	9	N	1
11		3000 N	2857	-0-	-143	515	2850	2	7	9	N	1
12		1068 N	553	-0-	-515	-0-	553	2			N	1
01		899 X	197	-0-	-702	-0-	197	2			N	1
02		3388 X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	1

APC FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 214389 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 17870 PERF.13100 - 17625												
09		1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	472	1	1362	2	N	88
10		1674 X	1452	-0-	-222	-0-	185	1	1264	2	N	89
11		1740 X	849	-0-	-891	-0-	5	1	841	2	N	91
12		1922 X	1243	-0-	-679	-0-	1241	2	2	9	N	92
01		1922 X	341	-0-	-1581	-0-	341	2			N	92
02		1736 X	797	-0-	-939	-0-	3	1	794	2	N	92

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557												
09		114870 X	109153	-0-	-5717	-0-	109143	2	10	9	N	127
10		118668 X	108209	-0-	-10459	-0-	107393	2	816	9	N	285
11		114840 X	103868	-0-	-10972	-0-	103868	2			N	285
12		118668 X	103432	-0-	-15236	-0-	103389	2	43	9	N	312
01		113274 X	100527	-0-	-12747	-0-	100172	2	355	9	N	265
02		101864 X	99198	-0-	-2666	-0-	98741	2	457	9	N	486

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204												
09		12834 X	12834	-0-	-0-	-0-	81	1	12706	2	N	67
10		12059 X	3562	-0-	-8497	-0-	53	1	3499	2	N	67
11		14100 X	1690	-0-	-12410	-0-	10	9	1663	2	N	67
12		14570 X	819	-0-	-13751	-0-	819	2			N	67
01		14570 X	202	-0-	-14368	-0-	202	2			N	67
02		6832 X	2436	-0-	-4396	-0-	2434	2	2	9	N	68

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842												
09		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	66
10		956 N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1	9	N	67
11		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	67
12		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2394	2	9	9	N	67
01		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	67
*02		1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	67

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
HALEY, J. E. 29 WELL #: 1 RRCID -> 215363 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 17760 PERF.13100 - 17520																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		378 N	378	-0-	-0-	-0-	365	2	13	9	N	12	12	8		27	
10		302 N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	N	1	1	8		27	
11		450 N	250	-0-	-200	-0-	248	2	2	9	N	2				29	
12		403 N	196	-0-	-207	-0-	193	2	3	9	N	3				32	
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				32	
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-				32	

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490																	

09		1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1232	2	1	9	N	1	1	8		106	
10		9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	9807	2	3	9	N	3	2	8		107	
11		8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	8265	2	6	9	N	5	5	8		107	
12		6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6723	2	2	9	N	2	2	8		107	
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				107	
02		8848 X	4043	-0-	-4805	-0-	4043	2			N	-0-				107	

GILLS 6 WELL #: 1 RRCID -> 215436 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15026 - 16673																	

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713																	

09		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1254	2	6	9	N	5	5	8		31	
10		1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1365	2	1	9	N	1	1	8		31	
11		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2116	2	2	9	N	2	2	8		31	
12		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-				31	
01		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-				31	
02		1988 X	277	-0-	-1711	-0-	277	2			N	-0-				31	

APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182																	

09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

HALEY, J. E. 17 WELL #: 1R RRCID -> 220108 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16232 - 16281																	

09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1	9	N	1				54	
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1	1	8		54	
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				54	
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				54	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				55	
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-				55	

HALEY (LWR. WOLFPCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	124	1	5447	2	N	13	13	8	132
						14	9							
10	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	287	1	5210	2	N	5	1	8	136
						6	9							
11	3630 X	3553	-0-	-77	-0-	201	1	3350	2	N	2	2	8	136
						2	9							
12	3751 X	1296	-0-	-2455	-0-	45	1	1244	2	N	6	6	8	136
						7	9							
01	3751 X	44	-0-	-3707	-0-	42	2	2	9	N	2			138
02	5208 X	233	-0-	-4975	-0-	231	2	2	9	N	2			140

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613														

09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	176	1	1421	2	N	12	12	8	109
						13	9							
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	113	1	784	2	N	2	2	8	109
						2	9							
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	17	1	763	2	N	1	1	8	109
						1	9							
12	682 N	472	-0-	-210	-0-	472	2			N	-0-			109
01	682 N	198	-0-	-484	-0-	198	2			N	-0-			109
02	1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-			109

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284														

09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			15
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			15
11	180 N	22	-0-	-158	-0-	22	2			N	-0-			15
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-			15
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			15
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-			15

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935														

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537														

09	19530 X	19530	-0-	-0-	-0-	500	1	18883	2	N	134	134	8	15
						147	9							
10	20605 X	20605	-0-	-0-	-0-	468	1	20083	2	N	49	49	8	15
						54	9							
11	15700 X	15700	-0-	-0-	-0-	422	1	15242	2	N	33	33	8	15
						36	9							
12	23701 X	23701	-0-	-0-	-0-	552	1	23127	2	N	20	20	8	15
						22	9							
01	20762 X	20762	-0-	-0-	-0-	424	1	20326	2	N	11	11	8	15
						12	9							
02	18620 X	4814	-0-	-13806	-0-	249	1	4563	2	N	2	2	8	15
						2	9							

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
APC 28-5 WELL #: 1 RRCID -> 220319 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 17810 PERF.15660 - 17598															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297															
09		893 N	893	-0-	-0-	-0-	887	2	6	9	N	5	5	8	128
10		964 N	964	-0-	-0-	-0-	6	1	958	2	N	-0-			128
11		720 N	450	-0-	-270	-0-	450	2			N	-0-			128
12		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-			128
01		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-			128
02		868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			128

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394															
09		5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-			52
10		7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	874	1	6617	2	N	-0-			52
11		9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	899	1	9002	2	N	-0-			52
12		11739 X	11739	-0-	-0-	-0-	1091	1	10647	2	N	1	1	8	52
01		7502 X	6015	-0-	-1487	-0-	350	1	5664	2	N	1	1	8	52
02		9240 X	921	-0-	-8319	-0-	96	1	822	2	N	3	3	8	52

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545															
09		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	282	1	5860	2	N	8	8	8	14
10		6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	411	1	6021	2	N	4			18
11		10498 X	10498	-0-	-0-	-0-	719	1	9778	2	N	1	1	8	18
12		2077 X	825	-0-	-1252	-0-	218	1	607	2	N	-0-			18
01		2077 X	580	-0-	-1497	-0-	102	1	478	2	N	-0-			18
02		9800 X	601	-0-	-9199	-0-	158	1	443	2	N	-0-			18

APC 75-28 WELL #: 1 RRCID -> 221693 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15470 - 17338															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246															
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	N	-0-			118
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	2	N	-0-			118
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			118
12		186 N	133	-0-	-53	-0-	23	1	110	2	N	-0-			118
01		248 N	203	-0-	-45	-0-	11	1	192	2	N	-0-			118
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			118

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		13300 X	13300	-0-	-0-	-0-	13243	2	57	9	N	52	52	8		11	
10		12228 X	12228	-0-	-0-	-0-	12217	2	11	9	N	10	10	8		11	
11		12385 X	12385	-0-	-0-	-0-	12373	2	12	9	N	11	11	8		11	
12		11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	11948	2	11	9	N	10	9	8		12	
01		12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	12006	2	10	9	N	9	8	8		13	
02		12404 X	8263	-0-	-4141	-0-	8251	2	12	9	N	11	10	8		14	

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417																	
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				37	
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-				37	
11		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-				37	
12		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-				37	
01		310 N	13	-0-	-297	-0-	13	2			N	-0-				37	
02		616 N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-				37	

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578																	
09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	221	2	7	9	N	6	6	8		-0-	
10		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-				-0-	
11		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-				-0-	
12		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-				-0-	
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-	
02		896 N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-				-0-	

HALEY, J. E. 21 WELL #: 1 RRCID -> 223552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 17785 PERF.13950 - 17515																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35	

ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313																	
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				48	
10		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-				48	
11		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-				48	
12		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-				48	
01		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-				48	
02		868 X	86	-0-	-782	-0-	86	2			N	-0-				48	

WEYMAN 18 WELL #: 1 RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 16638																	
09		2460 X	184	-0-	-2276	-0-	174	2	10	9	N	9	8	8		134	
*10		2542 X	483	-0-	-2059	-0-	2	1	431	2	N	45	16	5	5	8	158
							50	9									
*11		2460 X	137	-0-	-2323	-0-	136	2	1	9	N	1	1	8		158	
*12		2542 X	750	-0-	-1792	-0-	750	1			N	-0-				158	
*01		651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				158	
02		476 X	202	-0-	-274	-0-	202	2			N	-0-				158	

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	61650 X	59833	-0-	-1817	-0-	1938	1	57884	2	N	10	10 8	60
10	60543 X	58910	-0-	-1633	-0-	1978	1	56930	2	N	2	2 8	60
11	57330 X	25935	-0-	-31395	-0-	1971	1	23964	2	N	-0-		60
12	61814 X	12899	-0-	-48915	-0-	513	1	12386	2	N	-0-		60
01	61814 X	17836	-0-	-43978	-0-	54	1	17779	2	N	3	3 8	60
02	53704 X	16078	-0-	-37626	-0-	16078	2			N	-0-		60

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461													
09	10740 X	6310	-0-	-4430	-0-	458	1	5831	2	N	19	19 8	14
10	11098 X	9529	-0-	-1569	-0-	359	1	9164	2	N	5	5 8	14
11	10740 X	6870	-0-	-3870	-0-	223	1	6636	2	N	10	10 8	14
12	6510 X	2488	-0-	-4022	-0-	13	1	2471	2	N	4	4 8	14
01	9517 X	2107	-0-	-7410	-0-	25	1	2082	2	N	-0-		14
02	8596 X	2199	-0-	-6397	-0-	25	1	2173	2	N	1	1 8	14

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826													
09	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	991	1	6913	2	N	9	9 8	96
10	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	836	1	5596	2	N	5	5 8	96
11	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	728	1	8024	2	N	4	4 8	96
12	5797 X	3165	-0-	-2632	-0-	217	1	2948	2	N	-0-		96
01	5797 X	1503	-0-	-4294	-0-	9	1	1493	2	N	1	1 8	96
02	8176 X	17	-0-	-8159	-0-	17	2			N	-0-		96

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439													
09	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	293	1	1868	2	N	10	10 8	7
10	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	438	1	1634	2	N	8	8 8	7
11	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	421	1	1665	2	N	-0-		7
12	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	301	1	1227	2	N	1	1 8	7
01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	184	1	1528	2	N	-0-		7
*02	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	55	1	3359	2	N	-0-		7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	822 1	7314 2	N	10	10 8		59
							11 9						
10		7502 X	7363	-0-	-139	-0-	848 1	6515 2	N	-0-			59
11		12254 X	12254	-0-	-0-	-0-	12252 2	2 9	N	2			61
12		8308 X	7700	-0-	-608	-0-	7699 2	1 9	N	1	1 8		61
01		8308 X	7193	-0-	-1115	-0-	7193 2		N	-0-			61
02		9772 X	4785	-0-	-4987	-0-	4785 2		N	-0-			61

GILLS 15 WELL #: 1 RRCID -> 228692 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 17755 PERF.15278 - 17139													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526													
09		11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	675 1	10918 2	N	9	9 8		22
							10 9						
10		12869 X	12869	-0-	-0-	-0-	771 1	12095 2	N	3	3 8		22
							3 9						
11		9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	708 1	8426 2	N	3	3 8		22
							3 9						
12		10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	670 1	9958 2	N	3	3 8		22
							3 9						
01		9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	516 1	8911 2	N	4	4 8		22
							4 9						
02		11620 X	7209	-0-	-4411	-0-	284 1	6923 2	N	2			24
							2 9						

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578													
09		3660 X	3051	-0-	-609	-0-	193 1	2858 2	N	-0-			132
10		3782 X	2864	-0-	-918	-0-	177 1	2687 2	N	-0-			132
11		3450 X	3130	-0-	-320	-0-	380 1	2750 2	N	-0-			132
12		3379 X	2289	-0-	-1090	-0-	78 1	2211 2	N	-0-			132
01		3379 X	3096	-0-	-283	-0-	226 1	2870 2	N	-0-			132
02		2912 X	-0-	-0-	-2912	-0-			N	-0-			132

BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919													
09		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	62 1	3063 2	N	19	19 8		17
							21 9						
10		1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	12 1	1166 2	N	12	12 8		17
							13 9						
11		1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	71 1	1122 2	N	-0-			17
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			17
01		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2238 2	14 9	N	13	13 8		17
02		2940 X	394	-0-	-2546	-0-	394 2		N	-0-			17

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
ANDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 228825 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	303	132	1	12	8	231
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	343	332	1	14	8	228
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	142	1	15	8	95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	15	8			165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	150	1	5	5	75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	12	8	7	8	162

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337																
09	74130 X	70897	-0-	-3233	-0-	70891	2	6	9	N	5	4	8			29
10	76570 X	71021	-0-	-5549	-0-	71014	2	7	9	N	6	1	8			34
11	73050 X	61771	-0-	-11279	-0-	61765	2	6	9	N	5	3	8			36
12	74710 X	45387	-0-	-29323	-0-	45378	2	9	9	N	8	1	8			43
01	74144 X	74144	-0-	-0-	-0-	74092	2	52	9	N	47	45	8			45
02	66164 X	50557	-0-	-15607	-0-	50556	2	1	9	N	1					46

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236																
09	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	9221	2	4	9	N	4	4	8			75
10	13499 X	13499	-0-	-0-	-0-	13498	2	1	9	N	1	1	8			75
11	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	8890	2	1	9	N	1	1	8			75
12	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	2			N	-0-					75
01	8091 X	3625	-0-	-4466	-0-	3625	2			N	-0-					75
02	11760 X	3	-0-	-11757	-0-	3	2			N	-0-					75

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026																
09	18534 X	18534	-0-	-0-	-0-	626	1	17842	2	N	60	60	8			49
10	15591 X	15591	-0-	-0-	-0-	577	1	14925	2	N	81	13	8			117
11	8640 X	4015	-0-	-4625	-0-	361	1	3654	2	N	-0-					117
12	13082 X	1316	-0-	-11766	-0-	2	1	1314	2	N	-0-					117
*01	13082 X	10	-0-	-13072	-0-	4	1	5	2	N	1					117
02	17304 X	-0-	-0-	-17304	-0-	1	9			N	-0-					117

BRUNSON C25-23 WELL #: 1 RRCID -> 229057 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 16209 PERF. N/A																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318																
09	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	1					8
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					8
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	288	2	2	9	N	2	1	8			9
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	N	1					10
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	N	1	1	8			10
02	T. A.	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-					10

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528											
UNIVERSITY 18-40		WELL #:	1	RRCID ->	230470	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	17775	PERF.	17071 - 17270
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GILLS 6		WELL #:	2	RRCID ->	230795	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	17883	PERF.	15066 - 16166					
09	50400 X	47469	-0-	-2931	-0-	1456	1	45521	2	N	447	179	1	68	8	281
						492	9									
10	52080 X	47401	-0-	-4679	-0-	1512	1	45486	2	N	366	460	1	17	8	170
						403	9									
11	49500 X	39570	-0-	-9930	-0-	1299	1	37875	2	N	360	280	1	25	8	225
						396	9									
12	51150 X	29195	-0-	-21955	-0-	411	1	28753	2	N	28	174	1	8	8	71
						31	9									
01	51150 X	35776	-0-	-15374	-0-	129	1	35393	2	N	231	177	1	6	8	119
						254	9									
02	44296 X	22338	-0-	-21958	-0-	571	1	21567	2	N	182	168	1	2	8	131
						200	9									

HALEY, J.E. 19		WELL #:	2	RRCID ->	233713	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	18080	PERF.	15050 - 17718					
09	15074 X	15074	-0-	-0-	-0-	601	1	14473	2	N	-0-					115
10	13163 X	13163	-0-	-0-	-0-	560	1	12600	2	N	3	2	8			116
						3	9									
11	17105 X	17105	-0-	-0-	-0-	722	1	16380	2	N	3	3	8			116
						3	9									
12	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	189	1	1487	2	N	3	1	8			118
						3	9									
01	12572 X	12572	-0-	-0-	-0-	65	1	12505	2	N	2	2	8			118
						2	9									
02	15960 X	10460	-0-	-5500	-0-	290	1	10153	2	N	15					133
						17	9									

APC 29-1		WELL #:	1	RRCID ->	234033	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	17900	PERF.	14825 - 17483					
09	57510 X	55950	-0-	-1560	-0-	55739	2	211	9	N	192	172	1	54	8	180
10	59427 X	56113	-0-	-3314	-0-	56088	2	25	9	N	23	144	1	23	8	36
11	57240 X	53895	-0-	-3345	-0-	53375	2	520	9	N	473	160	1	45	8	304
12	59148 X	56270	-0-	-2878	-0-	55926	2	344	9	N	313	314	1	43	8	260
01	57846 X	45516	-0-	-12330	-0-	45470	2	46	9	N	42	180	1	35	8	87
02	52220 X	48930	-0-	-3290	-0-	48762	2	168	9	N	153	105	1	9	8	126

ANDERSON 45		WELL #:	1	RRCID ->	234801	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	17900	PERF.	17211 - 17221					
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1459	2	12	9	N	11	11	8			10
10	868 N	215	-0-	-653	-0-	215	2			N	-0-					10
11	840 N	134	-0-	-706	-0-	134	2			N	-0-					10
12	868 N	2	-0-	-866	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8			10
01	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					10
02	1372 X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					10

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	1167	-0-	1167	4053	1153	2	14	9	N	13			14
10		4053 X	-0-	-0-	-4053	-0-					N	-0-			14
11		516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			14
12		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			14
01		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-			14
02		1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-			14

GALAPAGOS 53-2-29 WELL #: 1 RRCID -> 235410 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 17452 PERF.15508 - 17291															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3 8		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424															
09		22890 X	20921	-0-	-1969	-0-	254	1	20643	2	N	22	21 8		82
							24	9							
10		23653 X	21200	-0-	-2453	-0-	282	1	20912	2	N	5	5 8		82
							6	9							
11		25730 X	25730	-0-	-0-	-0-	68	1	25659	2	N	3	3 8		82
							3	9							
12		21359 X	19390	-0-	-1969	-0-	84	1	19263	2	N	39	13 8		108
							43	9							
01		21359 X	16022	-0-	-5337	-0-	90	1	15862	2	N	64	7 8		165
							70	9							
02		24024 X	2748	-0-	-21276	-0-	4	1	2738	2	N	5	5 8		165
							6	9							

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578															
09		540 N	366	-0-	-174	-0-	366	2			N	-0-			-0-
10		310 N	149	-0-	-161	-0-	149	2			N	-0-			-0-
11		180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-			-0-
12		372 N	37	-0-	-335	-0-	37	2			N	-0-			-0-
01		155 N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-			-0-
02		168 N	41	-0-	-127	-0-	41	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140															
09		16620 X	10701	-0-	-5919	-0-	155	1	10461	2	N	77	8 8		130
							85	9							
10		17174 X	14890	-0-	-2284	-0-	611	1	14124	2	N	141	184 1	2 8	85
							155	9							
11		16260 X	12265	-0-	-3995	-0-	459	1	11707	2	N	90	150 1	3 8	22
							99	9							
12		16802 X	3640	-0-	-13162	-0-	3606	2	34	9	N	31	1 8		52
01		16802 X	13315	-0-	-3487	-0-	2	1	13160	2	N	139	4 8		187
							153	9							
02		13440 X	12887	-0-	-553	-0-	79	1	12688	2	N	109	176 1	1 8	119
							120	9							

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09		2910 X	870	-0-	-2040	-0-	258	1	604	2	N	7	4 8	77
							8	9						
10		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	110	1	1656	2	N	25	3 8	99
							28	9						
11		1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	59	1	1720	2	N	5	5 8	99
							6	9						
12		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-		99
01		1798 N	782	-0-	-1016	-0-	781	2	1	9	N	1		100
02		1680 X	32	-0-	-1648	-0-	32	2			N	-0-		100

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356														
09		79923 X	79923	-0-	-0-	-0-	1315	1	78597	2	N	10	10 8	12
							11	9						
10		84535 X	84535	-0-	-0-	-0-	84535	2			N	-0-		12
11		67519 X	67519	-0-	-0-	-0-	67517	2	2	9	N	2	2 8	12
12		51376 X	51376	-0-	-0-	-0-	2072	1	49281	2	N	21	1 8	32
							23	9						
01		59951 X	59951	-0-	-0-	-0-	3497	1	56441	2	N	12	2 8	42
							13	9						
02		66220 X	29752	-0-	-36468	-0-	2079	1	27663	2	N	9	4 8	47
							10	9						

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450														
09		3540 X	3515	-0-	-25	-0-	466	1	3049	2	N	-0-		30
10		3658 X	3567	-0-	-91	-0-	439	1	3128	2	N	-0-		30
11		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	393	1	3250	2	N	-0-		30
12		3627 X	2122	-0-	-1505	-0-	275	1	1847	2	N	-0-		30
01		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	281	1	3362	2	N	-0-		30
02		3388 X	2571	-0-	-817	-0-	214	1	2357	2	N	-0-		30

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315														
09		40290 X	31574	-0-	-8716	-0-	1079	1	30421	2	N	67	67 8	83
							74	9						
10		42481 X	42481	-0-	-0-	-0-	2242	1	40205	2	N	31	30 8	84
							34	9						
11		37920 X	28548	-0-	-9372	-0-	683	1	27513	2	N	320	149 1	4 8
							352	9						
12		32612 X	10446	-0-	-22166	-0-	254	1	10163	2	N	26	25 8	252
							29	9						
01		42098 X	19358	-0-	-22740	-0-	45	1	19268	2	N	41	12 8	281
							45	9						
02		38360 X	2277	-0-	-36083	-0-	2276	2	1	9	N	1		282

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989														
09		6300 X	6107	-0-	-193	-0-	691	1	5416	2	N	-0-		21
10		6510 X	4945	-0-	-1565	-0-	298	1	4647	2	N	-0-		21
11		6300 X	5723	-0-	-577	-0-	526	1	5197	2	N	-0-		21
12		6510 X	5167	-0-	-1343	-0-	530	1	4634	2	N	3	3 8	21
							3	9						
01		6510 X	2685	-0-	-3825	-0-	189	1	2496	2	N	-0-		21
02		5712 X	2232	-0-	-3480	-0-	27	1	2205	2	N	-0-		21

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY			CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528						
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027			COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	3204 -0- 204	204	204	353 1 2851 2 N	-0- 12
10	2637 N	2433 -0- -204	-204	-0-	305 1 2128 2 N	-0- 12
11	1896 N	1896 -0- -0-	-0-	-0-	40 1 1854 2 N	2 14
12	2821 X	968 -0- -1853	-1853	-0-	968 2	N -0- 14
01	3258 X	3258 -0- -0-	-0-	-0-	1 1 3253 2 N	4 18
02	2352 X	1889 -0- -463	-463	-0-	4 9 1882 2	7 9 N 6 24

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116			COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244	
09	70890 X	63091 -0- -7799	-7799	-0-	62938 2 153 9 N	139 187 1 73 8 78
10	73253 X	67157 -0- -6096	-6096	-0-	67090 2 67 9 N	61 11 8 128
11	68394 X	68394 -0- -0-	-0-	-0-	68272 2 122 9 N	111 149 1 24 8 66
12	69347 X	69108 -0- -239	-239	-0-	69038 2 70 9 N	64 16 8 114
01	67146 X	64712 -0- -2434	-2434	-0-	64662 2 50 9 N	45 13 8 146
02	62272 X	12415 -0- -49857	-49857	-0-	12414 2 1 9 N	1 119 1 1 8 27

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117			COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925	
09	420 N	-0- -0- -420	-420	-0-		N -0- 22
10	2 N	-0- -0- -2	-2	-0-		N -0- 22
11	0 N	-0- -0- -0-	-0-	-0-		N -0- 22
12	0 N	-0- -0- -0-	-0-	-0-		N -0- 24
01	0 N	-0- -0- -0-	-0-	-0-		N -0- 24
02	T. A.	-0- -0- -0-	-0-	-0-		N -0- 24

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691			COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457	
09	26460 X	25043 -0- -1417	-1417	-0-	524 1 24519 2 N	-0- 180
10	26040 X	24498 -0- -1542	-1542	-0-	546 1 23931 2 N	19 135 1 2 8 62
11	31830 X	18679 -0- -13151	-13151	-0-	21 9 414 1 18261 2 N	4 4 8 62
12	32891 X	13023 -0- -19868	-19868	-0-	4 9 262 1 12761 2 N	-0- 62
*01	32891 X	880 -0- -32011	-32011	-0-	11 1 865 2 N	4 64
02	23380 X	788 -0- -22592	-22592	-0-	4 9 14 1 774 2 N	-0- 64

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822			COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804	
09	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-	-0-		N -0- -0-
10	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-	-0-		N -0- -0-
11	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-	-0-		N -0- -0-
12	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-	-0-		N -0- -0-
01	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-	-0-		N -0- -0-
02	0 K	-0- -0- -0-	-0-	-0-		N -0- -0-

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063			COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14552 X	14552	-0-	-0-	-0-	-0-	707 1	13813 2	N	29	13 8				28
10	13764 X	13764	-0-	-0-	-0-	-0-	512 1	13243 2	N	8	1 8				35
11	14019 X	14019	-0-	-0-	-0-	-0-	422 1	13596 2	N	1	1 8				35
12	10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	-0-	413 1	10238 2	N	1	1 8				35
*01	18568 X	18568	-0-	-0-	-0-	-0-	899 1	17665 2	N	4					35
02	13580 X	11991	-0-	-1589	-0-	-0-	503 1	11484 2	N	4					39

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370															
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-					148
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-					148
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-					148
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-					148
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-					148
02	504 N	154	-0-	-350	-0-	-0-	154 2		N	-0-					148

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173															
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-	11 2	1 9	N	1	1 8				14
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-					14
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-					14
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-					14
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-					14
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-			N	-0-					14

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853															
09	10500 X	4238	-0-	-6262	-0-	-0-	341 1	3895 2	N	2					101
10	10044 X	3945	-0-	-6099	-0-	-0-	414 1	3531 2	N	-0-					101
11	6180 X	3623	-0-	-2557	-0-	-0-	447 1	3176 2	N	-0-					101
12	6386 X	2979	-0-	-3407	-0-	-0-	226 1	2752 2	N	1	1 8				101
*01	6045 X	4036	-0-	-2009	-0-	-0-	263 1	3769 2	N	4					101
02	3948 X	1185	-0-	-2763	-0-	-0-	169 1	1015 2	N	1					102

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090															
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	871 2	182 9	N	165	9 8				180
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-					180
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-					180
12	1085 N	38	-0-	-1047	-0-	-0-	36 2	2 9	N	2					182
01	93 N	20	-0-	-73	-0-	-0-	20 2		N	-0-					182
02	700 N	226	-0-	-474	-0-	-0-	226 2		N	-0-					182

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846															
09	31019 X	31019	-0-	-0-	-0-	-0-	30670 2	349 9	N	317	186 1	16 8			457
10	25391 X	25391	-0-	-0-	-0-	-0-	24973 2	418 9	N	380	566 1	4 8			267
11	30940 X	30940	-0-	-0-	-0-	-0-	30570 2	370 9	N	336	333 1	3 8			267
12	31709 X	31709	-0-	-0-	-0-	-0-	31357 2	352 9	N	320	518 1	9 8			60
01	10447 X	8547	-0-	-1900	-0-	-0-	8490 2	57 9	N	52					112
02	28952 X	3552	-0-	-25400	-0-	-0-	3546 2	6 9	N	5					117

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			

09	17292 X	17292	-0-	-0-	-0-	398 1	16875 2	N	17	15 8	82			
10	10916 X	10916	-0-	-0-	-0-	19 9	10701 2	N	3	1 8	84			
11	14550 X	13201	-0-	-1349	-0-	212 1	12688 2	N	3	3 8	84			
12	15035 X	12396	-0-	-2639	-0-	3 9	11889 2	N	4	4 8	84			
*01	15035 X	13545	-0-	-1490	-0-	510 1	13063 2	N	6	2 8	84			
02	15484 X	9455	-0-	-6029	-0-	3 9	9171 2	N	1		85			

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055														
09	56970 X	56685	-0-	-285	-0-	56685 2		N	-0-		14			
10	58869 X	57666	-0-	-1203	-0-	57666 2		N	-0-		14			
11	56970 X	39549	-0-	-17421	-0-	39549 2		N	-0-		14			
12	58869 X	65	-0-	-58804	-0-	65 2		N	-0-		14			
01	58869 X	39	-0-	-58830	-0-	39 2		N	-0-		14			
02	50848 X	144	-0-	-50704	-0-	144 2		N	-0-		14			

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914														
09	6322 X	169	-0-	-6153	-0-	168 2	1 9	N	1		42			
10	3069 X	519	-0-	-2550	-0-	519 2		N	-0-		42			
11	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827 2		N	-0-		42			
12	3069 X	2005	-0-	-1064	-0-	2004 2	1 9	N	1	1 8	42			
*01	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2167 2	1 9	N	1		42			
02	2520 X	1341	-0-	-1179	-0-	1341 2		N	-0-		42			

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886														
09	87240 X	81131	-0-	-6109	-0-	80229 2	902 9	N	820	563 1	39 8	403		
10	90148 X	81748	-0-	-8400	-0-	81681 2	67 9	N	61	186 1	24 8	254		
11	85170 X	82431	-0-	-2739	-0-	82422 2	9 9	N	8	8 8		254		
12	86645 X	78613	-0-	-8032	-0-	78409 2	204 9	N	185	193 1	13 8	233		
01	84909 X	18393	-0-	-66516	-0-	18351 2	42 9	N	38	192 1	1 8	78		
02	76944 X	32735	-0-	-44209	-0-	32731 2	4 9	N	4	4 8		78		

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086														
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-			172		
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-			172		
11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1644 2	3 9	N	3	3 8		172		
12	1209 N	301	-0-	-908	-0-	301 2		N	-0-			172		
01	899 N	30	-0-	-869	-0-	30 2		N	-0-			172		
02	1540 X	-0-	-0-	-1540	-0-			N	-0-			172		

HALEY, J.E. 24 WELL #: 3 RRCID -> 257575 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 17600 PERF.16374 - 17402														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	248	1	2195	2	N	-0-			14
10		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	229	1	2130	2	N	-0-			14
11		743 N	743	-0-	-0-	-0-	44	1	699	2	N	-0-			14
12		31 N	8	-0-	-23	-0-	3	1	4	2	N	1			15
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	1	9			N	-0-			15
02		2268 X	-0-	-0-	-2268	-0-	6	2			N	-0-			15

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC. 084596															
BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284															
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535															
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 22750 PERF.17259 - 17570															
09		29850 X	27637	-0-	-2213	-0-	1743	1	25894	2	N	-0-			-0-
10		31589 X	27151	-0-	-4438	-0-	1761	1	25390	2	N	-0-			-0-
11		30570 X	25576	-0-	-4994	-0-	1780	1	23796	2	N	-0-			-0-
12		31589 X	23910	-0-	-7679	-0-	1719	1	22191	2	N	-0-			-0-
01		28551 X	27708	-0-	-843	-0-	1961	1	25747	2	N	-0-			-0-
*02		19965 X	19965	-0-	-0-	-0-	1385	1	18580	2	N	-0-			-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048															
09		5550 X	4579	-0-	-971	-0-	289	1	4290	2	N	-0-			118
10		6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	419	1	6038	2	N	-0-			118
11		5970 X	4443	-0-	-1527	-0-	309	1	4134	2	N	-0-			118
12		6169 X	6035	-0-	-134	-0-	434	1	5601	2	N	-0-			118
01		6448 X	4902	-0-	-1546	-0-	347	1	4555	2	N	-0-			118
*02		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	287	1	3848	2	N	-0-			118

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570															
09		4380 X	3627	-0-	-753	-0-	229	1	3398	2	N	-0-			-0-
10		4650 X	4363	-0-	-287	-0-	283	1	4080	2	N	-0-			-0-
11		4500 X	4327	-0-	-173	-0-	301	1	4026	2	N	-0-			-0-
12		4650 X	4162	-0-	-488	-0-	299	1	3863	2	N	-0-			-0-
01		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	326	1	4276	2	N	-0-			-0-
*02		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	267	1	3584	2	N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535																
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949																
09	16494 X	16494	-0-	-0-	-0-	1039	1	15438	2	N	15					242
10	17448 X	17448	-0-	-0-	-0-	1131	1	16311	2	N	5					247
11	17676 X	17676	-0-	-0-	-0-	1230	1	16446	2	N	-0-					247
12	16128 X	16128	-0-	-0-	-0-	1158	1	14941	2	N	26					273
01	16662 X	16662	-0-	-0-	-0-	1175	1	15434	2	N	48	180	1			141
*02	14079 X	14079	-0-	-0-	-0-	976	1	13091	2	N	11					152

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709																
09	28530 X	28054	-0-	-476	-0-	1770	1	26284	2	N	-0-					-0-
10	27900 X	27131	-0-	-769	-0-	1759	1	25372	2	N	-0-					-0-
11	27000 X	24348	-0-	-2652	-0-	1694	1	22654	2	N	-0-					-0-
12	28985 X	18383	-0-	-10602	-0-	1322	1	17061	2	N	-0-					-0-
01	28985 X	24977	-0-	-4008	-0-	1768	1	23209	2	N	-0-					-0-
*02	21735 X	21735	-0-	-0-	-0-	1507	1	20228	2	N	-0-					-0-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977																
09	3390 X	2820	-0-	-570	-0-	178	1	2642	2	N	-0-					-0-
10	3503 X	3030	-0-	-473	-0-	197	1	2833	2	N	-0-					-0-
11	3390 X	3015	-0-	-375	-0-	210	1	2805	2	N	-0-					-0-
12	3441 X	2891	-0-	-550	-0-	208	1	2683	2	N	-0-					-0-
01	3162 X	2859	-0-	-303	-0-	202	1	2657	2	N	-0-					-0-
*02	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	164	1	2197	2	N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660																
09	64950 X	55878	-0-	-9072	-0-	3525	1	52353	2	N	-0-					112
10	63178 X	50619	-0-	-12559	-0-	3283	1	47336	2	N	-0-					112
11	61140 X	51953	-0-	-9187	-0-	3615	1	48338	2	N	-0-					112
12	57753 X	48361	-0-	-9392	-0-	3477	1	44884	2	N	-0-					112
01	57753 X	39949	-0-	-17804	-0-	2827	1	37122	2	N	-0-					112
*02	35765 X	35765	-0-	-0-	-0-	2481	1	33284	2	N	-0-					112

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676																
09	INC G-10	31339	-0-	31339	62679	1977	1	29362	2	N	-0-					52
10	95029 X	32350	-0-	-62679	-0-	2098	1	30252	2	N	-0-					52
11	31189 X	31189	-0-	-0-	-0-	2171	1	29018	2	N	-0-					52
12	35619 X	29658	-0-	-5961	-0-	2133	1	27525	2	N	-0-					52
01	32395 X	29462	-0-	-2933	-0-	2085	1	27377	2	N	-0-					52
02	29260 X	25142	-0-	-4118	-0-	1744	1	23398	2	N	-0-					52

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		14100 X	13598	-0-	-502	-0-	1440	1	12158	3	N	-0-
10		15080 X	15080	-0-	-0-	-0-	1488	1	13592	3	N	-0-
11		14220 X	13505	-0-	-715	-0-	1392	1	12113	3	N	-0-
12		14694 X	9893	-0-	-4801	-0-	1248	1	8645	3	N	-0-
01		14694 X	11129	-0-	-3565	-0-	1008	1	10121	3	N	-0-
02		10948 X	-0-	-0-	-10948	-0-					N	-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546												
09		44280 X	43698	-0-	-582	-0-	1392	1	42306	3	N	-0-
10		44423 X	36850	-0-	-7573	-0-	1104	1	35746	3	N	-0-
11		42990 X	39583	-0-	-3407	-0-	1392	1	38191	3	N	-0-
12		45167 X	40229	-0-	-4938	-0-	1488	1	38741	3	N	-0-
01		45167 X	37657	-0-	-7510	-0-	1440	1	36217	3	N	-0-
02		37464 X	-0-	-0-	-37464	-0-					N	-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718												
09		1200 N	698	-0-	-502	-0-	36	1	662	3	N	37
10		930 N	293	-0-	-637	-0-	37	1	256	3	N	37
11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	36	1	728	3	N	37
12		773 N	773	-0-	-0-	-0-	37	1	736	3	N	37
01		814 N	814	-0-	-0-	-0-	37	1	777	3	N	37
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254												
09		30993 X	30993	-0-	-0-	-0-	1375	1	29618	3	N	-0-
10		33003 X	33003	-0-	-0-	-0-	1540	1	31463	3	N	-0-
11		35015 X	35015	-0-	-0-	-0-	1650	1	33365	3	N	-0-
12		32583 X	32583	-0-	-0-	-0-	1595	1	30988	3	N	-0-
01		34720 X	34720	-0-	-0-	-0-	1705	1	33015	3	N	-0-
02		28728 X	-0-	-0-	-28728	-0-					N	-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614												
09		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	36	1	3400	3	N	-0-
10		3069 X	2506	-0-	-563	-0-	26	1	2480	3	N	-0-
11		2970 X	818	-0-	-2152	-0-	19	1	799	3	N	-0-
12		3069 X	827	-0-	-2242	-0-	18	1	809	3	N	-0-
01		3069 X	1635	-0-	-1434	-0-	13	1	1622	3	N	-0-
02		3220 X	-0-	-0-	-3220	-0-					N	-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449												
09		810 N	782	-0-	-28	-0-	36	1	746	3	N	-0-
10		1023 N	651	-0-	-372	-0-	37	1	614	3	N	-0-
11		843 N	843	-0-	-0-	-0-	36	1	807	3	N	-0-
12		806 N	691	-0-	-115	-0-	35	1	656	3	N	-0-
01		890 N	890	-0-	-0-	-0-	37	1	853	3	N	-0-
02		700 N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367												
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	36	1	129	3	N	-0-
10		778 N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	741	3	N	-0-
11		796 N	796	-0-	-0-	-0-	36	1	760	3	N	-0-
12		739 N	739	-0-	-0-	-0-	37	1	702	3	N	-0-
01		988 N	988	-0-	-0-	-0-	37	1	951	3	N	-0-
02		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		817 N	817	-0-	-0-	-0-	90	1	727	2	N	-0-			-0-
10		897 N	897	-0-	-0-	-0-	93	1	804	2	N	-0-			-0-
11		1170 N	1032	-0-	-138	-0-	90	1	942	2	N	-0-			-0-
12		837 N	523	-0-	-314	-0-	93	1	430	2	N	-0-			-0-
01		899 N	344	-0-	-555	-0-	93	1	251	2	N	-0-			-0-
02		952 N	284	-0-	-668	-0-	84	1	200	2	N	-0-			-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098															

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93			93
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			102

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556															

09		3000 N	3527	-0-	527	527	3527	2			N	-0-			-0-
10		1349 N	822	-0-	-527	-0-	822	2			N	-0-			-0-
11		3000 N	4577	-0-	1577	1577	4577	2			N	-0-			-0-
12		5644 X	4067	-0-	-1577	-0-	4067	2			N	-0-			-0-
01		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-			-0-
*02		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-			-0-

MEXCO ENERGY CORPORATION 562563															
WARD GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 250702 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13449 - 14283															

09		420 N	119	-0-	-301	-0-	119	3			N	-0-			153
10		478 N	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	N	5			158
11		300 N	223	-0-	-77	-0-	221	3	2	9	N	2			160
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	260	3	20	9	N	18			178
01		465 N	178	-0-	-287	-0-	178	3			N	-0-			178
02		196 N	177	-0-	-19	-0-	152	3	25	9	N	23			201

SHELL WESTERN E&P 774719															
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540															

09		2820 X	363	-0-	-2457	-0-	363	3			N	-0-			27
10		2914 X	601	-0-	-2313	-0-	601	2			N	-0-			27
11		2820 X	167	-0-	-2653	-0-	167	3			N	-0-			27
12		1054 X	131	-0-	-923	-0-	131	3			N	-0-			27
01		868 X	372	-0-	-496	-0-	372	3			N	-0-			27
02		532 X	421	-0-	-111	-0-	421	3			N	-0-			27

MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720															

09		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-			51
10		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1073	2	194	9	N	176			227
11		852 N	852	-0-	-0-	-0-	839	3	13	9	N	12			239
12		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1101	3	9	9	N	8			247
01		1271 N	1102	-0-	-169	-0-	1102	3			N	-0-			247
*02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-			247

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719													
HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		26010 X	-0-	-0-	-26010	-0-				N	-0-		-0-
10		27559 X	-0-	-0-	-27559	-0-				N	-0-		-0-
11		26670 X	-0-	-0-	-26670	-0-				N	-0-		-0-
12		17825 X	-0-	-0-	-17825	-0-				N	6		6
01		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-		6
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346													
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-		75
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		75
11		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3		N	-0-		75
12		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3		N	-0-		75
01		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3		N	-0-		75
02		1680 N	952	-0-	-728	-0-	952	3		N	-0-		75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056													
09		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		N	-0-	28 1	171
10		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-		171
11		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-		171
12		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-		171
01		1209 N	1201	-0-	-8	-0-	1201	3		N	-0-		171
02		1092 N	988	-0-	-104	-0-	988	3		N	-0-		171

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399													
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5685				Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5685				Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5685				Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5685				Y	NO RPT		-0-
*01		0 Z	5428	-0-	5428	11113	4918	3	510 9	Y	464	189 1	275
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	11113				Y	-0-		275

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730													
09	DLQ	G-10	6428	-0-	6428	12254	6428	3		N	-0-		29
10	DLQ	G-10	6541	-0-	6541	18795	6541	2		N	-0-		29
11	DLQ	G-10	6519	-0-	6519	25314	6519	3		N	-0-		29
12	DLQ	G-10	6448	-0-	6448	31762	6448	3		N	-0-		29
01		37659 X	5897	-0-	-31762	-0-	5897	3		N	-0-		29
*02		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3		N	-0-		29

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876													
09		14460 X	13377	-0-	-1083	-0-	13377	3		N	-0-		35
10		14942 X	13579	-0-	-1363	-0-	13579	2		N	-0-		35
11		14190 X	12968	-0-	-1222	-0-	12968	3		N	-0-		35
12		14539 X	13931	-0-	-608	-0-	13931	3		N	-0-		35
01		13826 X	13301	-0-	-525	-0-	13301	3		N	-0-		35
02	DLQ	G-10	10863	-0-	10863	10863	10863	3		N	-0-		35

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555													
09		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3		N	-0-		29
10		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2		N	-0-		29
11		1620 X	132	-0-	-1488	-0-	132	3		N	-0-		29
12		1674 X	16	-0-	-1658	-0-	16	3		N	-0-		29
01		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-		29
*02		7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	3		N	-0-		29

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-			39
10		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-			39
11		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-			39
12		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-			39
01		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-			39
*02		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-			39

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348															
09	DLQ	G-10	20091	-0-	20091	41704	20091	3			N	-0-			100
10	DLQ	G-10	20848	-0-	20848	62552	20848	2			N	-0-			100
11	DLQ	G-10	19097	-0-	19097	81649	19097	3			N	-0-			100
12	DLQ	G-10	18957	-0-	18957	100606	18957	3			N	-0-			100
01		118896 X	18290	-0-	-100606	-0-	18290	3			N	-0-			100
*02		16739 X	16739	-0-	-0-	-0-	14885	3	1854	9	N	1685	918	1	867

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306															
09	DLQ	G-10	4139	-0-	4139	8320	4139	3			N	-0-			64
10	DLQ	G-10	3919	-0-	3919	12239	3919	2			N	-0-			64
11	DLQ	G-10	3853	-0-	3853	16092	3853	3			N	-0-			64
12	DLQ	G-10	4120	-0-	4120	20212	4120	3			N	-0-			64
01		24468 X	4256	-0-	-20212	-0-	4249	3		7	9	N	6		70
*02		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-			70

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432															
09	DLQ	G-10	68104	-0-	68104	75486	68104	3			N	-0-			138
10	DLQ	G-10	28190	-0-	28190	103676	28190	2			N	-0-			138
11	DLQ	G-10	41871	-0-	41871	145547	41871	3			N	-0-			138
12	DLQ	G-10	43979	-0-	43979	189526	43979	3			N	-0-			138
01	INC	G-10	33258	-0-	33258	222784	33258	3			N	-0-			138
*02		244520 X	21736	-0-	-222784	-0-	21736	3			N	-0-			138

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154															
09		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-			89
10		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-			89
11		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-			89
12		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-			89
01		2232 N	2129	-0-	-103	-0-	2129	3			N	-0-			89
02		2016 N	419	-0-	-1597	-0-	419	3			N	-0-			89

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605															
09	DLQ	G-10	10350	-0-	10350	20436	10350	3			N	-0-			85
10	DLQ	G-10	9830	-0-	9830	30266	9830	2			N	-0-			85
11	DLQ	G-10	9253	-0-	9253	39519	9253	3			N	-0-			85
12	DLQ	G-10	9654	-0-	9654	49173	9654	3			N	-0-			85
01		58915 X	9742	-0-	-49173	-0-	9742	3			N	-0-			85
02		8400 X	7350	-0-	-1050	-0-	7350	3			N	-0-			85

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254															
09	DLQ	G-10	5288	-0-	5288	9787	5253	3	35	9	N	32			92
10	DLQ	G-10	5248	-0-	5248	15035	5213	2	35	9	N	32			124
11	DLQ	G-10	4158	-0-	4158	19193	4135	3	23	9	N	21			145
12		24929 X	5736	-0-	-19193	-0-	5696	3	40	9	N	36			181
*01		4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4910	3	28	9	N	25	169	1	37
02		4928 X	3671	-0-	-1257	-0-	3657	3	14	9	N	13			50

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																	
JOHNSON 20 WELL #: 1 RRCID -> 226285 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 17165 PERF.15345 - 16592																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418																	
09		7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7531	3	84	9	N	76					103
10		9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	7143	2	2680	9	N	2436	2435	1			104
11		6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6651	3	110	9	N	100	188	1			16
12		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6590	3	154	9	N	140	141	1			15
01		6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	6262	3	164	9	N	149	113	1			51
*02		8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	6567	3	1674	9	N	1522	184	1			1389

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680																	
09	DLQ	G-10	7008	-0-	7008	14084	7008	3			N	-0-					28
10	DLQ	G-10	7135	-0-	7135	21219	7135	2			N	-0-					28
11	DLQ	G-10	5118	-0-	5118	26337	5118	3			N	-0-					28
12	DLQ	G-10	10378	-0-	10378	36715	10378	3			N	-0-					28
01		46731 X	10016	-0-	-36715	-0-	10016	3			N	-0-					28
*02		8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	3			N	-0-					28

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612																	
09	DLQ	G-10	28319	-0-	28319	56155	28319	3			N	-0-					279
10	DLQ	G-10	31707	-0-	31707	87862	31707	2			N	-0-					279
11	DLQ	G-10	29597	-0-	29597	117459	29597	3			N	-0-					279
12	DLQ	G-10	27837	-0-	27837	145296	27837	3			N	-0-					279
01		170454 X	25158	-0-	-145296	-0-	25158	3			N	-0-					279
02		26600 X	21029	-0-	-5571	-0-	21029	3			N	-0-					279

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670																	
09	DLQ	G-10	5163	-0-	5163	10337	5163	3			N	-0-					59
10	DLQ	G-10	5125	-0-	5125	15462	5125	2			N	-0-					59
11	DLQ	G-10	3174	-0-	3174	18636	3174	3			N	-0-					59
12	DLQ	G-10	2869	-0-	2869	21505	2869	3			N	-0-					59
01		24180 X	2675	-0-	-21505	-0-	2675	3			N	-0-					59
*02		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	3			N	-0-					59

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069																	
09	DLQ	G-10	10848	-0-	10848	21815	10848	3			N	-0-					83
10	DLQ	G-10	10482	-0-	10482	32297	10482	2			N	-0-					83
11	DLQ	G-10	9051	-0-	9051	41348	9051	3			N	-0-					83
12	DLQ	G-10	11554	-0-	11554	52902	11554	3			N	-0-					83
01		63380 X	10478	-0-	-52902	-0-	10478	3			N	-0-					83
*02		7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	3			N	-0-					83

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672																	
09		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	3			N	-0-					54
10		7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					54
11		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-	-0-				N	-0-					54
12		8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	3			N	-0-					54
*01		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					54
*02		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					54

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING									
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																			
UNIVERSITY 20-30										WELL #: 1		RRCID -> 229635		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 17659		PERF.15942 - 17474	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
UNIVERSITY 20-22										WELL #: 1		RRCID -> 230085		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 17838		PERF.16190 - 17233	
09	DLQ	G-10	9267	-0-	9267	16673	9267	3		N	-0-			187					
10	DLQ	G-10	7558	-0-	7558	24231	7558	2		N	-0-			187					
11	DLQ	G-10	7758	-0-	7758	31989	7758	3		N	-0-			187					
12	DLQ	G-10	7025	-0-	7025	39014	7025	3		N	-0-			187					
01		46874 X	7860	-0-	-39014	-0-	7860	3		N	-0-			187					
02		6608 X	5828	-0-	-780	-0-	5828	3		N	-0-			187					
UNIVERSITY 20-21										WELL #: 1		RRCID -> 230232		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 17750		PERF.15516 - 17486	
09	DLQ	G-10	19510	-0-	19510	36943	19510	3		N	-0-			51					
10	DLQ	G-10	23130	-0-	23130	60073	23130	2		N	-0-			51					
11	DLQ	G-10	22898	-0-	22898	82971	22898	3		N	-0-			51					
12	DLQ	G-10	24484	-0-	24484	107455	24484	3		N	-0-			51					
01		131629 X	24174	-0-	-107455	-0-	24174	3		N	-0-			51					
02		21364 X	19460	-0-	-1904	-0-	19460	3		N	-0-			51					
UNIVERSITY 20-28										WELL #: 1		RRCID -> 230233		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 17800		PERF.15330 - 17324	
09	DLQ	G-10	7127	-0-	7127	14348	7127	3		N	-0-			159					
10	DLQ	G-10	7325	-0-	7325	21673	7325	2		N	-0-			159					
11	DLQ	G-10	6976	-0-	6976	28649	6976	3		N	-0-			159					
12	DLQ	G-10	6371	-0-	6371	35020	6371	3		N	-0-			159					
01		41630 X	6610	-0-	-35020	-0-	6610	3		N	-0-			159					
02		6664 X	5961	-0-	-703	-0-	5961	3		N	-0-			159					
UNIVERSITY 19-19										WELL #: 1		RRCID -> 230387		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 17900		PERF.16888 - 17584	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	420			420					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			420					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			420					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			420					
HALEY 27-28										WELL #: 1		RRCID -> 230752		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15412 - 15882	
09	DLQ	G-10	9517	-0-	9517	19810	9517	3		N	-0-			40					
10	DLQ	G-10	11107	-0-	11107	30917	11107	2		N	-0-			40					
11	DLQ	G-10	11664	-0-	11664	42581	11651	3	13 9	N	12			52					
12	DLQ	G-10	11779	-0-	11779	54360	11779	3		N	-0-			52					
01		66014 X	11654	-0-	-54360	-0-	11654	3		N	-0-			52					
02		10612 X	10442	-0-	-170	-0-	10442	3		N	-0-			52					
BOYD 29-8										WELL #: 1		RRCID -> 230884		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 17600		PERF.15494 - 17207	
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-					
10		310 N	69	-0-	-241	-0-	69	2		N	-0-			-0-					
11		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		N	-0-			-0-					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-					
02		280 N	68	-0-	-212	-0-	68	3		N	-0-			-0-					

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5904 - 6776															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155															
09		571 N	571	-0-	-0-	-0-	475	3	96	9	N	87	148	1	39
10		1395 N	678	-0-	-717	-0-	473	2	205	9	N	186	148	1	77
11		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			77
12		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	1930	3	277	9	N	252			329
01		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2166	3	306	9	N	278	363	1	244
*02		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	883	3	163	9	N	148			392

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219															
09	DLQ	G-10	6145	-0-	6145	10724	6145	3			N	-0-			28
10	DLQ	G-10	5210	-0-	5210	15934	5210	2			N	-0-			28
11	DLQ	G-10	4407	-0-	4407	20341	4407	3			N	-0-			28
12	DLQ	G-10	4081	-0-	4081	24422	4081	3			N	-0-			28
01		28217 X	3795	-0-	-24422	-0-	3795	3			N	-0-			28
*02		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-			28

SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187															
09		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1174	3	2	9	N	2			251
10		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-			251
11		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-			251
12		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-			251
01		1674 N	887	-0-	-787	-0-	887	3			N	-0-			251
02		1904 N	68	-0-	-1836	-0-	68	3			N	-0-			251

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902															
09		2070 X	1279	-0-	-791	-0-	1279	3			N	-0-			228
10		2139 X	1535	-0-	-604	-0-	1535	2			N	-0-			228
11		2070 X	1673	-0-	-397	-0-	1673	3			N	-0-			228
12		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-			228
01		1550 X	1087	-0-	-463	-0-	1087	3			N	-0-			228
02		1568 X	545	-0-	-1023	-0-	545	3			N	-0-			228

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572															
09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-			92
10		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			92
11		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-			92
12		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-			92
01		620 N	278	-0-	-342	-0-	278	3			N	-0-			92
02		700 N	426	-0-	-274	-0-	426	3			N	-0-			92

UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 16551															
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09	DLQ	G-10	6328	-0-	6328	11321	6328	3	N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	6493	-0-	6493	17814	6493	2	N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	6544	-0-	6544	24358	6544	3	N	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	5160	-0-	5160	29518	5160	3	N	-0-		-0-
01		36780 X	7262	-0-	-29518	-0-	7262	3	N	-0-		-0-
*02		6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	3	N	-0-		-0-

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968												
09		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3	N	-0-		43
10		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2	N	-0-		43
*11		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3	N	-0-		43
12		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3	N	-0-		-0-
01		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3	N	-0-		-0-
*02		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3	N	-0-		-0-

MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350												
09	DLQ	G-10	3579	-0-	3579	7252	3579	3	N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	3689	-0-	3689	10941	3689	2	N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	3464	-0-	3464	14405	3464	3	N	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	3389	-0-	3389	17794	3389	3	N	-0-		-0-
01		21237 X	3443	-0-	-17794	-0-	3443	3	N	-0-		-0-
*02		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529												
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-		184
10		992 N	736	-0-	-256	-0-	736	2	N	-0-		184
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-		184
12		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3	N	-0-		184
01		744 N	665	-0-	-79	-0-	665	3	N	-0-		184
02		364 N	213	-0-	-151	-0-	213	3	N	-0-		184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780												
09	DLQ	G-10	13391	-0-	13391	26925	13391	3	N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	12817	-0-	12817	39742	12817	2	N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	14272	-0-	14272	54014	14272	3	N	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	14568	-0-	14568	68582	14568	3	N	-0-		-0-
01		82616 X	14034	-0-	-68582	-0-	14034	3	N	-0-		-0-
*02		11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	11842	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947												
09		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-		53
10		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-		53
11		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-		53
12		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-		53
01		713 N	625	-0-	-88	-0-	625	3	N	-0-		53
02		560 N	476	-0-	-84	-0-	476	3	N	-0-		53

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

09	DLQ	G-10	16281	-0-	16281		27065	16281	3		N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	13469	-0-	13469		40534	13469	2		N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	13967	-0-	13967		54501	13967	3		N	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	4342	-0-	4342		58843	4342	3		N	-0-		-0-
01		63054 X	4211	-0-	-58843		-0-	4211	3		N	-0-		-0-
*02		18151 X	18151	-0-	-0-		-0-	18151	3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437														
09		2766 X	2766	-0-	-0-		-0-	2766	3		N	-0-		21
10		1992 X	1992	-0-	-0-		-0-	1992	2		N	-0-		21
11		3296 X	3296	-0-	-0-		-0-	3296	3		N	-0-		21
12		3780 X	3780	-0-	-0-		-0-	3780	3		N	-0-		21
01		2936 X	2936	-0-	-0-		-0-	2936	3		N	-0-		21
02		1484 X	852	-0-	-632		-0-	852	3		N	-0-		21

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544														
09	DLQ	G-10	29377	-0-	29377		57506	29377	3		N	-0-		26
10	DLQ	G-10	33284	-0-	33284		90790	33284	2		N	-0-		26
11	DLQ	G-10	31258	-0-	31258		122048	31258	3		N	-0-		26
12	DLQ	G-10	29339	-0-	29339		151387	29339	3		N	-0-		26
01		181865 X	30478	-0-	-151387		-0-	30426	3	52	9	N	47	73
02		27972 X	21863	-0-	-6109		-0-	21807	3	56	9	N	51	124

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488														
09		17949 X	17949	-0-	-0-		-0-	17949	3		N	-0-		11
10		23246 X	23246	-0-	-0-		-0-	23246	2		N	-0-		11
11		23282 X	23282	-0-	-0-		-0-	23282	3		N	-0-		11
12		18693 X	18693	-0-	-0-		-0-	18693	3		N	-0-		11
01		24025 X	24025	-0-	-0-		-0-	24025	3		N	-0-		11
*02		18166 X	18166	-0-	-0-		-0-	18166	3		N	-0-		11

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		59

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	12222	-0-	12222	25173	12222	3			N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	12256	-0-	12256	37429	12256	2			N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	12219	-0-	12219	49648	12219	3			N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	11868	-0-	11868	61516	11868	3			N	-0-			-0-
01		73347 X	11831	-0-	-61516	-0-	11831	3			N	-0-			-0-
02		11200 X	10214	-0-	-986	-0-	10214	3			N	-0-			-0-
UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238															
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			-0-
10		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-
11		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-
12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			-0-
01		744 N	592	-0-	-152	-0-	592	3			N	-0-			-0-
*02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642															
09	DLQ	G-10	6052	-0-	6052	13075	6052	3			N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	5019	-0-	5019	18094	5019	2			N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	4679	-0-	4679	22773	4679	3			N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	2743	-0-	2743	25516	2743	3			N	-0-			-0-
01		29213 X	3697	-0-	-25516	-0-	3697	3			N	-0-			-0-
02		3976 X	2252	-0-	-1724	-0-	2252	3			N	-0-			-0-
UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRUNSON C26-16 WELL #: 1 RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052															
09	DLQ	G-10	13667	-0-	13667	29236	13628	3	39	9	N	35			60
10	DLQ	G-10	10433	-0-	10433	39669	10391	2	42	9	N	38			98
11	DLQ	G-10	14738	-0-	14738	54407	14701	3	37	9	N	34			132
12	DLQ	G-10	10422	-0-	10422	64829	10383	3	39	9	N	35	155	1	12
01		73606 X	8777	-0-	-64829	-0-	8751	3	26	9	N	24			36
02		2772 X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-			36
JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100															
09	DLQ	G-10	146462	-0-	146462	301559	146462	3			N	-0-			46
10	DLQ	G-10	120317	-0-	120317	421876	120317	2			N	-0-			46
11	DLQ	G-10	110068	-0-	110068	531944	110068	3			N	-0-			46
12	DLQ	G-10	103837	-0-	103837	635781	103837	3			N	-0-			46
01		751240 X	115459	-0-	-635781	-0-	115459	3			N	-0-			46
*02		92989 X	92989	-0-	-0-	-0-	92989	3			N	-0-			46

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

09		712 N	712	-0-	-0-	-0-	705	3	7	9	N	173
10		986 N	986	-0-	-0-	-0-	977	2	9	9	N	181
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	181
12		3100 N	4079	-0-	979	979	4079	3			N	181
01		1010 N	31	-0-	-979	-0-	31	3			N	181
*02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	181

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760												
09	DLQ	G-10	20264	-0-	20264	40949	20159	3	105	9	N	293
10	DLQ	G-10	19110	-0-	19110	60059	19057	2	53	9	N	341
11	DLQ	G-10	18314	-0-	18314	78373	18267	3	47	9	N	384
12	DLQ	G-10	20782	-0-	20782	99155	20709	3	73	9	N	450
01	INC	G-10	14989	-0-	14989	114144	14961	3	28	9	N	475
*02	114384	X	240	-0-	-114144	-0-	240	3			N	475

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211												
09	DLQ	G-10	3968	-0-	3968	8273	3911	3	57	9	N	88
10	DLQ	G-10	2761	-0-	2761	11034	2687	2	74	9	N	155
11	DLQ	G-10	4408	-0-	4408	15442	4373	3	35	9	N	187
12	DLQ	G-10	2119	-0-	2119	17561	2091	3	28	9	N	212
01	19233	X	1672	-0-	-17561	-0-	1661	3	11	9	N	222
02	1232	X	713	-0-	-519	-0-	713	3			N	222

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550												
09	T. A.		7680	-0-	7680	15100	7680	2			N	-0-
10	23036	X	7936	-0-	-15100	-0-	7936	2			N	-0-
11	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-
12	8401	X	7355	-0-	-1046	-0-	7355	2			N	-0-
01	7936	X	7698	-0-	-238	-0-	7698	2			N	-0-
02	7168	X	6031	-0-	-1137	-0-	6031	2			N	-0-

UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542												
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-
10	1829	N	1301	-0-	-528	-0-	1301	2			N	-0-
11	1590	N	1179	-0-	-411	-0-	1179	2			N	-0-
12	1457	N	1188	-0-	-269	-0-	1188	2			N	-0-
01	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	1135	2			N	-0-
02	1092	N	645	-0-	-447	-0-	645	2			N	-0-

SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC 781871												
BOYD 3 WELL #: 1 RRCID -> 220264 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13890 - 16084												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	6 N	-0-	6 -0-	-0-	-0-		3 2		3 9	N	3		3 8		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
ROSWELL OPERATING, LLC 730037
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 11/28/1956 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967								
WEST 22 UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	044088	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-			-0-
10	341 N	263	-0-	-78	-0-	263	3	N	-0-			-0-
11	330 N	114	-0-	-216	-0-	114	3	N	-0-			-0-
12	341 N	8	-0-	-333	-0-	8	3	N	-0-			-0-
01	248 N	12	-0-	-236	-0-	12	3	N	-0-			-0-
02	112 N	40	-0-	-72	-0-	40	3	N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
HALLEY, S. M.		WELL #:		167	RRCID ->	034648	COMPL. DATE	03/26/1989	TOTAL DEPTH	12107	PERF. 9508 -	9778
09	11400 X	10690	-0-	-710	-0-	10690	3	Y	-0-			-0-
10	11780 X	8271	-0-	-3509	-0-	8271	3	Y	-0-			-0-
11	14066 X	14066	-0-	-0-	-0-	14066	3	Y	-0-			-0-
12	12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	12026	3	Y	-0-			-0-
01	13167 X	13167	-0-	-0-	-0-	13167	3	Y	-0-			-0-
02	13132 X	11285	-0-	-1847	-0-	11285	3	Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		171	RRCID ->	034961	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	12115	PERF. 9595 -	9786
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	71	-0-	-109	-0-	71	3	Y	-0-			-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	4	Y	-0-			-0-
01	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	3	Y	-0-			-0-
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	Y	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
SEALY & SMITH UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	044093	COMPL. DATE	01/25/1974	TOTAL DEPTH	12124	PERF. 9818 -	9828
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEALY & SMITH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	044094	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9590 -	9797
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GREAT BASIN WELL SERVICE CORP.				328362								
SEALY SMITH -B-		WELL #:		1 L	RRCID ->	044091	COMPL. DATE	08/16/1957	TOTAL DEPTH	12300	PERF. N/A	
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	Y	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	Y	-0-			-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	Y	-0-			-0-
02	INC G-10	186	-0-	186	186	186	3	Y	-0-			-0-

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER						
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
SEALY-SMITH FOUNDATION -A-				WELL #:	1	RRCID ->	019950	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12379	PERF. 9700 - 9856			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHAIDA, JOHN H.				768650				CAPACITY			CNTY: WINKLER				
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-				WELL #:	1 T	RRCID ->	044090	COMPL. DATE	12/08/1957	TOTAL DEPTH	12132	PERF. N/A			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I-				WELL #:	2	RRCID ->	120656	COMPL. DATE	02/27/1986	TOTAL DEPTH	10430	PERF. 9366 - 9533			
09	18355 X	18355	-0-	-0-	-0-	16759	2	1596	9	N	1451	1106	1	734	
10	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	31	1	7811	2	N	754	1292	1	196	
						829	9								
11	2580 X	148	-0-	-2432	-0-	30	1	106	2	N	11			207	
						12	9								
12	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	31	1	2241	2	N	645	540	1	312	
						710	9								
01	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	31	1	4336	2	N	912	926	1	298	
						1003	9								
02	2408 X	966	-0-	-1442	-0-	28	1	765	2	N	157			455	
						173	9								

SHELL WESTERN E&P				774719				CAPACITY			CNTY: WINKLER				
HILL, M. J. -23-				WELL #:	11	RRCID ->	044102	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	10502	PERF. 9606 - 9739			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HALLEY (MCKEE)				38255 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.				082967										
HILL, M. J. ACCT 3				WELL #:	9	RRCID ->	199675	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	12120	PERF. 11342 - 11352		
09	12760 X	2133	-0-	-10627	-0-	2131	3	2	9	N	2			60
10	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-			60
11	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2798	3	23	9	N	21			81
12	2790 X	2460	-0-	-330	-0-	2456	3	4	9	N	4			85
01	2790 X	2454	-0-	-336	-0-	2454	3			N	-0-			85
02	2632 X	2339	-0-	-293	-0-	2339	3			N	-0-			85

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G				WELL #:	1	RRCID ->	204142	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	12401	PERF. 11462 - 11470		
09	36245 X	7080	-0-	-29165	-0-	7041	3	39	9	N	35			100
10	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4168	3	29	9	N	26			126
11	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	7207	3	57	9	N	52			178
12	7440 X	7391	-0-	-49	-0-	7325	3	66	9	N	60	178	1	60
01	7316 X	6892	-0-	-424	-0-	6830	3	62	9	N	56			116
02	6748 X	6561	-0-	-187	-0-	6510	3	51	9	N	46			162

HALLEY (MCKEE) //CONT.// 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14117 X	2358	-0-	-11759	-0-	2350 3	8 9	N	7		144
10	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3		N	-0-		144
11	2850 X	2751	-0-	-99	-0-	2743 3	8 9	N	7		151
12	2945 X	2535	-0-	-410	-0-	2533 3	2 9	N	2		153
01	2945 X	1702	-0-	-1243	-0-	1702 3		N	-0-		153
02	2576 X	1277	-0-	-1299	-0-	1277 3		N	-0-		153

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. 082967
 PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

09	1830 N	1654	-0-	-176	-0-	1654 3		N	-0-		-0-
10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1468 3	361 4	N	-0-		-0-
11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3		N	-0-		-0-
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3		N	-0-		-0-
01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3		N	-0-		-0-
02	1792 N	1729	-0-	-63	-0-	1729 3		N	-0-		-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALLEY, SOUTH (QUEEN SAND) 38260 664 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 SHELL WESTERN E&P 774719
 HILL, M. J. -23-A WELL #: 28 RRCID -> 117207 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. 082967
 HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

HAMON (DELAWARE)		38581 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		ONE WELL		CNTY: REEVES	
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770									
GILLESPIE		WELL #: 1		RRCID -> 085163		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 5384 - 5944	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAMON (ELLENBERGER)		38581 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CAPACITY		CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
REEVES -AU-		WELL #: 1		RRCID -> 038672		COMPL. DATE 04/15/1966		TOTAL DEPTH 21472		PERF. N/A	
*05	3751 X	3547	-0-	-204	-0-	3547	2		N	-0-	-0-
06	3960 X	3445	-0-	-515	-0-	3445	2		N	-0-	-0-
07	4092 X	3475	-0-	-617	-0-	3475	2		N	-0-	-0-
08	5146 X	3146	-0-	-2000	-0-	3146	2		N	-0-	-0-
09	4980 X	3056	-0-	-1924	-0-	3056	2		N	-0-	-0-
10	3565 X	2797	-0-	-768	-0-	2797	2		N	-0-	-0-
11	3450 X	2338	-0-	-1112	-0-	2338	2		N	-0-	-0-
12	3472 X	2474	-0-	-998	-0-	2474	2		N	-0-	-0-
01	3162 X	3094	-0-	-68	-0-	3094	2		N	-0-	-0-
02	2184 X	1827	-0-	-357	-0-	1827	2		N	-0-	-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CAPACITY		CNTY: REEVES	
REGAN		WELL #: 1		RRCID -> 039653		COMPL. DATE 05/03/1966		TOTAL DEPTH 21200		PERF. N/A	
09	7500 X	2429	-0-	-5071	-0-	2429	3		N	-0-	-0-
10	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	3		N	-0-	-0-
11	7500 X	6402	-0-	-1098	-0-	6402	3		N	-0-	-0-
12	7192 X	6772	-0-	-420	-0-	6772	3		N	-0-	-0-
01	7750 X	6468	-0-	-1282	-0-	6467	3	1 9	N	1	1 8
02	6300 X	5748	-0-	-552	-0-	5748	3		N	-0-	-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CAPACITY		CNTY: REEVES	
KINCAID A		WELL #: 1		RRCID -> 041518		COMPL. DATE 02/07/1967		TOTAL DEPTH 20963		PERF. N/A	
09	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3		N	-0-	-0-
10	8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	3		N	-0-	-0-
11	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	3		N	-0-	-0-
12	8277 X	8208	-0-	-69	-0-	8208	3		N	-0-	-0-
01	8277 X	8197	-0-	-80	-0-	8197	3		N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	7436	-0-	7436	-0-	7436	3		N	-0-	-0-

HAMON (5270)		38581 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
REEVES "AU" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 039981		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-	186
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-	186
07	341 N	54	-0-	-287	-0-	53 2	1 9	N	1	187
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	192 2	2 9	N	2	189
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-	189
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-	189
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-	189
*12	403 N	174	-0-	-229	-0-	173 2	1 9	N	1 154 1	36
01	310 N	80	-0-	-230	-0-	80 2		N	-0-	36
02	168 N	64	-0-	-104	-0-	64 2		N	-0-	36

ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
ONEY BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 084584		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	690 N	357	-0-	-333	-0-	335 3	22 9	Y	20	98
10	682 N	25	-0-	-657	-0-	18 3	7 9	Y	6	104
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	754 3	28 9	Y	25	18
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1304 3	28 9	Y	25	43
*01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	596 3	24 9	Y	22	65
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	65

ONEY BROS. (SUN)		WELL #: 1		RRCID -> 132403		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	210 N	106	-0-	-104	-0-	96 3	10 9	Y	9	42
10	186 N	15	-0-	-171	-0-	5 3	10 9	Y	9	51
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	215 3	12 9	Y	11	8
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	373 3	12 9	Y	11	19
*01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	170 3	14 9	Y	13	32
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	32

HARPER (DEVONIAN)		39176 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
OXY USA WTP LP		630555								
HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #: 709		RRCID -> 195955		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	8334 2		N	-0-	-0-
10	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	9880 2		N	-0-	-0-
11	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	11079 2		N	-0-	-0-
12	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	11647 2		N	-0-	-0-
01	11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	11525 2		N	-0-	-0-
*02	11260 X	11260	-0-	-0-	-0-	11260 2		N	-0-	-0-

HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #: 1613		RRCID -> 195956		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	8642 2		N	-0-	-0-
10	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	10519 2		N	-0-	-0-
11	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	7231 2		N	-0-	-0-
12	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	7656 2		N	-0-	-0-
01	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	6835 2		N	-0-	-0-
*02	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6462 2		N	-0-	-0-

HARRISON RANCH (MORROW)		39270 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING			
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		084596									
LINEBERRY BRINE STATION		WELL #: 1		RRCID -> 119898		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH 1868 PERF. 1209 - 1868			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE (DEVONIAN)		39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		280606									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 019957		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 11880 - 12158			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 019958		COMPL. DATE 05/22/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 019959		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 12035 - 12150			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 019960		COMPL. DATE 03/20/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 019961		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 12020 PERF. 11543 - 12020			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	019962	COMPL. DATE	01/18/1993	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	12150 - 12365
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	019963	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL DEPTH	12097	PERF.	11680 - 11948
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	019964	COMPL. DATE	04/18/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	019965	COMPL. DATE	06/03/1955	TOTAL DEPTH	12055	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	019966	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	12220	PERF.	11910 - 12096
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	019967	COMPL. DATE	05/31/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	019968	COMPL. DATE	07/20/1962	TOTAL DEPTH	12144	PERF.	N/A
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	019969	COMPL. DATE	06/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		51	RRCID ->	019970	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11718 - 12002		
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	019971	COMPL. DATE	06/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	019972	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	12048	PERF. N/A		
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		61	RRCID ->	019973	COMPL. DATE	07/27/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		62	RRCID ->	019974	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	12140	PERF.11494 - 11812		
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	019975	COMPL. DATE	03/23/1961	TOTAL DEPTH	11845	PERF.11466 - 11789		
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	019976	COMPL. DATE	04/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		65	RRCID ->	019977	COMPL. DATE	05/24/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		66	RRCID ->	019978	COMPL. DATE	01/27/1993	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11684 - 11937
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		71	RRCID ->	019979	COMPL. DATE	10/27/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		81	RRCID ->	019980	COMPL. DATE	12/20/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		82	RRCID ->	019981	COMPL. DATE	03/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	019982	COMPL. DATE	02/27/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		84	RRCID ->	019983	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	11834 - 12124
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		91	RRCID ->	019984	COMPL. DATE	01/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	019985	COMPL. DATE	06/17/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		93	RRCID ->	019986	COMPL. DATE	05/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	019987	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11913 - 12158
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		101	RRCID ->	019988	COMPL. DATE	04/10/1959	TOTAL DEPTH	11924	PERF.	11698 - 11924
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	019989	COMPL. DATE	06/22/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		103	RRCID ->	019990	COMPL. DATE	12/15/1993	TOTAL DEPTH	12298	PERF.	11692 - 11964
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		104	RRCID ->	019991	COMPL. DATE	07/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	019992	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	019993	COMPL. DATE	12/10/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		112	RRCID ->	019994	COMPL. DATE	11/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		131	RRCID ->	019995	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	12095 - 12145
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		132	RRCID ->	019996	COMPL. DATE	02/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEADLEE (DEVONIAN)		FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY	HEADLEE DEVONIAN UNIT	WELL #:	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR											
//CONT.//				280606	WELL #:	141	RRCID ->	019997	COMPL. DATE	01/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
//CONT.//													280606	WELL #:	141	RRCID ->	019997	COMPL. DATE	01/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	142	RRCID ->	019998	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	12168	PERF.	11905	-	12097							
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	143	RRCID ->	019999	COMPL. DATE	05/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	N/A								
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	144	RRCID ->	020000	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	N/A								
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	151	RRCID ->	020001	COMPL. DATE	03/20/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	N/A								
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	161	RRCID ->	020002	COMPL. DATE	06/25/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	N/A								
09	T. A.	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
10	T. A.	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	171	RRCID ->	020003	COMPL. DATE	11/23/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	N/A								
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY			//CONT.//	280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	181	RRCID ->	020004	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	11810 - 11850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	191	RRCID ->	020005	COMPL. DATE	09/10/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	201	RRCID ->	020006	COMPL. DATE	03/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	221	RRCID ->	020007	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	11920 - 12083
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	241	RRCID ->	020008	COMPL. DATE	11/07/1991	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	11660 - 11885
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	251	RRCID ->	020009	COMPL. DATE	04/07/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	252	RRCID ->	020010	COMPL. DATE	09/25/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)				39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY				280606						
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 253	RRCID -> 020011	COMPL. DATE 11/07/1991	TOTAL DEPTH 11910	PERF.11692	- 11910	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 254	RRCID -> 020012	COMPL. DATE 11/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	PF	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 255	RRCID -> 020013	COMPL. DATE 09/08/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	PF	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 261	RRCID -> 020014	COMPL. DATE 07/26/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 291	RRCID -> 020015	COMPL. DATE 11/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	PF	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 292	RRCID -> 020016	COMPL. DATE 10/18/1991	TOTAL DEPTH 12021	PERF.11780	- 12021	
09	PF	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 293	RRCID -> 020017	COMPL. DATE 05/24/1995	TOTAL DEPTH 12145	PERF.11920	- 12000	
09	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

 HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 301H RRCID -> 020018 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 311 RRCID -> 020019 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 312 RRCID -> 020020 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11790 - 11962

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 313 RRCID -> 020021 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11772 - 11970

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 314 RRCID -> 020022 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 315 RRCID -> 020023 COMPL. DATE 09/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEADLEE (DEVONIAN)				39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY				280606										
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 321	RRCID -> 020025	COMPL. DATE 02/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 322	RRCID -> 020026	COMPL. DATE 12/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 323	RRCID -> 020027	COMPL. DATE 05/06/1991	TOTAL DEPTH 12250	PERF.11652	- 11858					
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 324	RRCID -> 020028	COMPL. DATE 10/18/1991	TOTAL DEPTH 11846	PERF.11650	- 11845					
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 331	RRCID -> 020029	COMPL. DATE 01/07/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 332	RRCID -> 020030	COMPL. DATE 08/26/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 333	RRCID -> 020031	COMPL. DATE 01/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.// 39969 400	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY			//CONT.// 280606										
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 341	RRCID -> 020032	COMPL. DATE 11/21/1991	TOTAL DEPTH 12058	PERF. 11780	- 12050					
M	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 342	RRCID -> 020033	COMPL. DATE 10/17/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
M	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 351	RRCID -> 020034	COMPL. DATE 05/21/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
M	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 352	RRCID -> 020035	COMPL. DATE 11/21/1991	TOTAL DEPTH 11975	PERF. 11656	- 11822					
M	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 361	RRCID -> 020036	COMPL. DATE 11/25/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 11900	- 11850					
M	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 362	RRCID -> 020037	COMPL. DATE 12/23/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
M	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 363	RRCID -> 020038	COMPL. DATE 09/23/1962	TOTAL DEPTH 12040	PERF. N/A						
M	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY HEADLEE DEVONIAN UNIT			//CONT.// 39969 400 //CONT.// 280606		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR			
			WELL #:	364	RRCID ->	020039	COMPL. DATE	11/11/1962	TOTAL DEPTH	11987	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	365	RRCID ->	020040	COMPL. DATE	12/23/1991	TOTAL DEPTH	13319	PERF.	11751 - 11956		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	366	RRCID ->	020041	COMPL. DATE	01/27/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	367	RRCID ->	020042	COMPL. DATE	12/17/1962	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	N/A		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	368	RRCID ->	020043	COMPL. DATE	12/27/1991	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11570 - 11778		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	371	RRCID ->	020044	COMPL. DATE	04/18/1991	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	11686 - 11896		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	372	RRCID ->	020045	COMPL. DATE	08/09/1962	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	N/A		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY			280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 373	RRCID -> 020046	COMPL. DATE 11/13/1991	TOTAL DEPTH 11930	PERF. 11601	- 11819		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 374	RRCID -> 020047	COMPL. DATE 12/23/1962	TOTAL DEPTH 11950	PERF. N/A			
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 375	RRCID -> 020048	COMPL. DATE 11/03/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 382	RRCID -> 020050	COMPL. DATE 02/08/1963	TOTAL DEPTH 11723	PERF. N/A			
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 391	RRCID -> 020051	COMPL. DATE 06/06/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 392	RRCID -> 020052	COMPL. DATE 11/27/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 401	RRCID -> 020053	COMPL. DATE 02/18/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		421	RRCID ->	020054	COMPL. DATE	09/13/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		422H	RRCID ->	020055	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	13380	PERF.11893	-	15677	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		431	RRCID ->	020056	COMPL. DATE	12/05/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		432	RRCID ->	020057	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	12314	PERF.12034	-	12190	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		441	RRCID ->	020058	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	12314	PERF.11992	-	12314	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		442	RRCID ->	020059	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	12113	PERF.11750	-	12043	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		443	RRCID ->	020060	COMPL. DATE	04/05/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		444	RRCID ->	020061	COMPL. DATE	04/29/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		451	RRCID ->	020062	COMPL. DATE	10/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		454	RRCID ->	020065	COMPL. DATE	01/11/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		461	RRCID ->	020067	COMPL. DATE	10/14/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		463	RRCID ->	020069	COMPL. DATE	09/19/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		472	RRCID ->	020071	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	12135	PERF.11868 - 12070			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		482	RRCID ->	020073	COMPL. DATE	01/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		492	RRCID ->	020075	COMPL. DATE	10/16/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		494	RRCID ->	020077	COMPL. DATE	12/29/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		495	RRCID ->	020078	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	12154	PERF.11850 - 12070	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	020079	COMPL. DATE	03/15/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		502	RRCID ->	020080	COMPL. DATE	12/09/1991	TOTAL DEPTH	12120	PERF.11872 - 12060	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		511	RRCID ->	020081	COMPL. DATE	06/18/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		571	RRCID ->	020084	COMPL. DATE	04/04/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		591	RRCID ->	020085	COMPL. DATE	12/31/1991	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11690 - 12044
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		592	RRCID ->	020086	COMPL. DATE	12/11/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		641	RRCID ->	020091	COMPL. DATE	05/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		651H	RRCID ->	020092	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	12247	PERF.11817 - 15961
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		652	RRCID ->	020093	COMPL. DATE	03/17/1992	TOTAL DEPTH	12125	PERF.11870 - 12018
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		376	RRCID ->	030611	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11990 - 12160
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		377	RRCID ->	030612	COMPL. DATE	05/10/1963	TOTAL DEPTH	11801	PERF. N/A
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY			//CONT.//	280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	385	RRCID ->	030613	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11512 - 11722	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	394	RRCID ->	030614	COMPL. DATE	03/12/1963	TOTAL DEPTH	11732	PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	396	RRCID ->	030615	COMPL. DATE	05/18/1963	TOTAL DEPTH	12250	PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	13H	RRCID ->	030616	COMPL. DATE	11/22/2001	TOTAL DEPTH	12298	PERF.11847 - 15909	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	27	RRCID ->	030617	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12182 - 12350	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	317	RRCID ->	031165	COMPL. DATE	08/11/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	369	RRCID ->	031166	COMPL. DATE	07/01/1963	TOTAL DEPTH	11944	PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		386	RRCID ->	031167	COMPL. DATE	09/19/1963	TOTAL DEPTH	11838	PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		387	RRCID ->	031168	COMPL. DATE	07/04/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		395	RRCID ->	031169	COMPL. DATE	12/12/1991	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 11400 - 11588				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		397	RRCID ->	031170	COMPL. DATE	06/29/1963	TOTAL DEPTH	11629	PERF. N/A				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	031451	COMPL. DATE	07/28/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		393	RRCID ->	031453	COMPL. DATE	09/09/1963	TOTAL DEPTH	11675	PERF. N/A				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		378	RRCID ->	032054	COMPL. DATE	11/11/1963	TOTAL DEPTH	11861	PERF. N/A				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		383	RRCID ->	032055	COMPL. DATE	11/18/1963	TOTAL DEPTH	11899	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		389	RRCID ->	032056	COMPL. DATE	05/19/1963	TOTAL DEPTH	12050	PERF. N/A		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	032876	COMPL. DATE	03/18/1964	TOTAL DEPTH	12322	PERF. N/A		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		496	RRCID ->	032877	COMPL. DATE	03/16/1964	TOTAL DEPTH	12305	PERF. N/A		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		106	RRCID ->	033160	COMPL. DATE	04/23/1964	TOTAL DEPTH	12185	PERF. N/A		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	033633	COMPL. DATE	06/08/1964	TOTAL DEPTH	12200	PERF. N/A		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		503	RRCID ->	033634	COMPL. DATE	05/25/1964	TOTAL DEPTH	12255	PERF. N/A		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	048810	COMPL. DATE	06/06/1970	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	051033	COMPL. DATE	08/17/1971	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11719 - 11968
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		107	RRCID ->	070386	COMPL. DATE	09/10/1976	TOTAL DEPTH	12304	PERF.	N/A
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		2506	RRCID ->	079735	COMPL. DATE	09/02/1978	TOTAL DEPTH	13096	PERF.	11547 - 11792
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3610	RRCID ->	081583	COMPL. DATE	03/21/1979	TOTAL DEPTH	12073	PERF.	11749 - 11942
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		2010	RRCID ->	084739	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	12067	PERF.	11862 - 11942
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		4002	RRCID ->	085288	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	13370	PERF.	11856 - 11958
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)													
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR													
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 1008 RRCID -> 092406 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12100 - 12174													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 145 RRCID -> 110890 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12091 - 12164													
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09		263734 X	263734	-0-	-0-	-0-	263734	3	N	-0-			-0-
10		270320 X	150970	-0-	-119350	-0-	150970	3	N	-0-			-0-
11		258780 X	239131	-0-	-19649	-0-	239131	3	N	-0-			-0-
12		272025 X	256230	-0-	-15795	-0-	256230	3	N	-0-			-0-
01		272025 X	243624	-0-	-28401	-0-	243624	3	N	-0-			-0-
02		227444 X	222242	-0-	-5202	-0-	222242	3	N	-0-			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826													
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2904 RRCID -> 142006 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972													
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938													
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147													
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		67	RRCID ->	173373	COMPL. DATE	05/02/1999	TOTAL DEPTH	13172	PERF.11619 - 11820			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		4304H	RRCID ->	184825	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12015 - 16142			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3811	RRCID ->	203231	COMPL. DATE	08/12/2002	TOTAL DEPTH	13114	PERF.11646 - 11810			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3812	RRCID ->	204152	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	13289	PERF.11853 - 11868			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3206R	RRCID ->	206340	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	13351	PERF.11688 - 11856			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3810H	RRCID ->	208528	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	12009	PERF.11670 - 15952			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		55H	RRCID ->	210008	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	11886	PERF.11665 - 15447			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3813H	RRCID ->	210010	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	11879	PERF.11607 - 15998
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3814	RRCID ->	218899	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	13424	PERF.11581 - 11736
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		2507 H	RRCID ->	219100	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11412 - 16535
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3908	RRCID ->	219378	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	13082	PERF.11513 - 11667
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3205 R	RRCID ->	223474	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11547 - 0
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3611	RRCID ->	223672	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.11654 - 11842
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		6701	RRCID ->	243273	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	12181	PERF.12043 - 12078
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 258018		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 13319		PERF. 11620 - 11900
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEINER, S. (CLEARFORK)		40172 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		238710								
MCGREW		WELL #: 2		RRCID -> 172142		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 5323		PERF. 3800 - 3858
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100)		40172 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708								
MC DIVITT STATE		WELL #: 2		RRCID -> 205915		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 5501		PERF. 5213 - 5225
09	DLQ G-10	6335	-0-	6335	13265	6335 1	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	6434	-0-	6434	19699	6434 1	N	-0-		-0-
11	25834 X	6135	-0-	-19699	-0-	6135 1	N	-0-		-0-
12	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6315 1	N	-0-		-0-
01	6944 X	5848	-0-	-1096	-0-	5848 1	N	-0-		-0-
02	5908 X	5443	-0-	-465	-0-	5443 1	N	-0-		-0-

MCDIVITT STATE		WELL #: 3		RRCID -> 212572		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 5974		PERF. 5140 - 5180
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26

PALMER "602" STATE		WELL #: 1		RRCID -> 227368		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 5516		PERF. 5218 - 5296
09	630 N	600	-0-	-30	-0-	600 1	N	-0-		201
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 1	N	-0-		201
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 1	N	-0-		201
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	700 1	N	67	74 9	268
01	775 N	682	-0-	-93	-0-	682 1	N	-0-		268
02	700 N	690	-0-	-10	-0-	690 1	N	-0-		268

HEINER, S. (ELLENBURGER)		40172 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
GENESIS EXPLORATION LLC		300193								
KENOWER		WELL #: 1		RRCID -> 103772		COMPL. DATE 03/07/1981		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 5340 - 5397
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)			40172 400		ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PECOS	
CAPATAZ OPERATING, INC.			130354										
CROWLEY-STATE			WELL #: 1		RRCID -> 105476				COMPL. DATE 05/12/1983			TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		1620 N	1512	-0-	-108	-0-	1512	2	N	-0-		89	
10		1612 N	1542	-0-	-70	-0-	1542	2	N	-0-		89	
11		1530 N	1454	-0-	-76	-0-	1454	2	N	-0-		89	
12		1550 N	1515	-0-	-35	-0-	1515	2	N	-0-		89	
01		1550 N	1497	-0-	-53	-0-	1497	2	N	-0-		89	
02		1344 N	1330	-0-	-14	-0-	1330	2	N	-0-		89	

CROWLEY-STATE			WELL #: 2		RRCID -> 108587				COMPL. DATE 12/22/1983			TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745	
09		2160 N	2020	-0-	-140	-0-	2020	2	N	-0-		28	
10		2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2	N	-0-		28	
11		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2	N	-0-		28	
12		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2	N	-0-		28	
01		2759 N	2087	-0-	-672	-0-	2087	2	N	-0-		28	
02		2492 N	2172	-0-	-320	-0-	2172	2	N	-0-		28	

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC			238710										
MCGREW			WELL #: 1		RRCID -> 099658				COMPL. DATE 12/09/1980			TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754	
09		3960 X	3841	-0-	-119	-0-	3841	3	N	-0-		-0-	
10		4092 X	3339	-0-	-753	-0-	3339	3	N	-0-		-0-	
11		3960 X	3614	-0-	-346	-0-	3614	3	N	-0-		-0-	
12		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3	N	-0-		-0-	
01		3968 X	3862	-0-	-106	-0-	3862	3	N	-0-		-0-	
02		3584 X	3249	-0-	-335	-0-	3249	3	N	-0-		-0-	

OLSEN ENERGY INC.			621750										
KENOWER			WELL #: 1		RRCID -> 164402				COMPL. DATE 07/24/1997			TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4421 - 4832	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KENOWER			WELL #: 2		RRCID -> 165501				COMPL. DATE 10/27/1997			TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773	
09		780 N	778	-0-	-2	-0-	778	2	Y	-0-		49	
10		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	Y	-0-		49	
11		780 N	770	-0-	-10	-0-	770	2	Y	-0-		49	
12		806 N	774	-0-	-32	-0-	774	2	Y	-0-		49	
01		837 N	801	-0-	-36	-0-	801	2	Y	-0-		49	
02		DLQ G-10	720	-0-	720		720	2	Y	-0-		49	

HEINER, S. (WILBERNS DOLOMITE)			40172 500		NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: PECOS	
OLSEN ENERGY INC.			621750										
KENOWER			WELL #: 1		RRCID -> 160927				COMPL. DATE 02/17/1999			TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4421 - 5037	
09		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	Y	-0-		49	
10		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	Y	-0-		49	
11		1140 N	1111	-0-	-29	-0-	1111	2	Y	-0-		49	
12		1116 N	1066	-0-	-50	-0-	1066	2	Y	-0-		49	
01		1147 N	1037	-0-	-110	-0-	1037	2	Y	-0-		49	
02		DLQ G-10	911	-0-	911		911	2	Y	-0-		49	

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)				40172 755	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PECOS		
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708								
MCDIVITT-STATE				WELL #: 1	RRCID -> 200649	COMPL. DATE 12/17/2003	TOTAL DEPTH 5295	PERF. 4768	-	4832		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1	N	-0-			42
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 1	N	-0-			42
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1	N	-0-			42
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 1	N	-0-			42
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 1	N	-0-			42
*02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1	N	-0-			42

NELSON 14 STATE				WELL #: 1	RRCID -> 225841	COMPL. DATE 02/05/2003	TOTAL DEPTH 5280	PERF. 4857	-	5083		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19

HENDEYSON CHROMA OPERATING, INC.				40354 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER		
WALTON "A" CW				153257								
WALTON "A" CW				WELL #: 1	RRCID -> 126041	COMPL. DATE 12/08/1987	TOTAL DEPTH 3305	PERF. 2736	-	3004		
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER		
WALTON "H"				WELL #: 1	RRCID -> 150820	COMPL. DATE 10/12/1988	TOTAL DEPTH 3150	PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER		
WALTON, J. B. -C- CW				WELL #: 5	RRCID -> 183078	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3005	PERF. 2804	-	2851		
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HENDRICK APACHE CORPORATION				40406 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER		
HENDRICK, IDA T-88-0				027200								
HENDRICK, IDA T-88-0				WELL #: 7	RRCID -> 116052	COMPL. DATE 03/21/1985	TOTAL DEPTH 2852	PERF. 2479	-	2630		
09		600 #	251	-0-	-349	-0-	228 3	23 9	N	21		36
10		527 #	184	-0-	-343	-0-	121 3	63 4	N	-0-		36
11		270 #	127	-0-	-143	-0-	127 3		N	-0-		36
12		279 #	195	-0-	-84	-0-	195 3		N	-0-		36
01		279 #	184	-0-	-95	-0-	184 3		N	-0-		36
02		224 #	172	-0-	-52	-0-	172 3		N	-0-		36

OIL AND GAS DIVISION

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

HENDRICK APACHE CORPORATION HENDRICK-WEEKS		//CONT.// 40406 001		ASSOCIATED		49B				CNTY: WINKLER						
		//CONT.// 027200		WELL #: 12		RRCID -> 133385		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2304 - 2360				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q				WELL #: 9		RRCID -> 145646		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2441 - 2571				
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					6
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					6
11	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					6
12	6 #	-0- ³	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					6
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

B & B ENERGY JOHNSON-COWDEN				WELL #: 1		RRCID -> 145045		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 2987		PERF. 2327 - 2377				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMOSA (ATOKA) SHELL WESTERN E&P CLAYPOOL ESTATE 5-19				WELL #: 1		RRCID -> 253509		COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH 16960		PERF.15401 - 16825				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERMOSA (WOLFCAMP) TREY RESOURCES INC. HERMOSA UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 185050		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 20800		PERF.11805 - 14866				
09	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
10	4650 X	3936	-0-	-714	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
11	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
12	4774 X	3641	-0-	-1133	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
01	4774 X	2841	-0-	-1933	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
02	4312 X	115	-0-	-4197	-0-	115	2			N	-0-					-0-

HERMOSA UNIT 2				WELL #: 1		RRCID -> 195381		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17400		PERF.14300 - 14450				
09	9608 X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
10	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
11	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
12	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
01	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
02	3108 X	810	-0-	-2298	-0-	810	2			N	-0-					-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.)			40870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION			027200											
HERSHENSON			WELL #:		1		RRCID -> 073269		COMPL. DATE 09/25/1977		TOTAL DEPTH 16325		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	T. A.		6691	-0-	6691		13339		6691	3			-0-	
10	T. A.		7357	-0-	7357		20696		7357	3			-0-	
11	T. A.		7439	-0-	7439		28135		7439	3			-0-	
12	T. A.		7954	-0-	7954		36089		7954	3			-0-	
*01	T. A.		7598	-0-	7598		43687		7598	3			-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-								-0-	

HERSHENSON "6"			WELL #:		1		RRCID -> 079215		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 16860		PERF.16220 - 16836	
09	INC	G-10	119	-0-	119		2037		119	1			-0-	
10		2201 X	164	-0-	-2037		-0-		65	1	99	3	-0-	
11		78 X	78	-0-	-0-		-0-		78	1			-0-	
12		1953 X	127	-0-	-1826		-0-		5	1	122	3	-0-	
01		31 N	-0-	-0-	-31		-0-						-0-	
02		84 N	-0-	-0-	-84		-0-						-0-	

MADDOX-WILLBANKS "15"			WELL #:		1		RRCID -> 082608		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 16700		PERF.15817 - 16553	
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-	
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-	
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-	
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-	
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-	
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-	

HERSHENSON "11"			WELL #:		1		RRCID -> 085206		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 16662		PERF.15804 - 16335	
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-	

HERSHENSON "5"			WELL #:		1		RRCID -> 173872		COMPL. DATE 05/21/1999		TOTAL DEPTH 17303		PERF.16300 - 16921	
09		1500 N	127	-0-	-1373		-0-		127	1			-0-	
10		1550 N	50	-0-	-1500		-0-		50	1			-0-	
11		1500 N	40	-0-	-1460		-0-		40	1			-0-	
12		124 N	20	-0-	-104		-0-		10	1	10	3	-0-	
01		93 N	-0-	-0-	-93		-0-						-0-	
02		28 N	-0-	-0-	-28		-0-						-0-	

HI-LONESOME (WOLFCAMP)			40975 830		ASSOCIATED		49B			CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726											
LOWE-HILL, J. E.			WELL #:		1		RRCID -> 143217		COMPL. DATE 07/30/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9125 - 9765	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-	

HILL RANCH (MISS)			41462 666		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MARTIN			
MIDLAND TMG INC.			565875										
BLAGRAVE "A"			WELL #: 1		RRCID -> 109808		COMPL. DATE 02/19/1984		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 10084 - 10150		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	660 N	224	-0-	-436	-0-	224 3			N	-0-		53	
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	146 3	10 9		N	9		62	
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	860 3	37 9		N	34		96	
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	589 3	13 9		N	12		108	
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	613 3	10 9		N	9		117	
02	840 N	629	-0-	-211	-0-	612 3	17 9		N	15		132	

HINYARD (CANYON)			41639 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
BUSTOS, MARTIN OIL			112687										
HINYARD			WELL #: 1		RRCID -> 059711		COMPL. DATE 07/13/1974		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7293 - 7297		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HOKIT (QUEEN)			42042 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SAHARA OPERATING COMPANY			743279										
MILLS, LAVERN			WELL #: 1		RRCID -> 077117		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 2677		PERF. 2594 - 2658		
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		-0-	
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3			N	-0-		-0-	
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3			N	-0-		-0-	
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3			N	-0-		-0-	
*01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3			N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HARRAL, W. W. #1			WELL #: 1		RRCID -> 134352		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 11501		PERF. 2600 - 2666		
09	120 N	10	-0-	-110	-0-	10 3			N	-0-		-0-	
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3			N	-0-		-0-	
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-		-0-	
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3			N	-0-		-0-	
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HOKIT, HELON			WELL #: 2		RRCID -> 149181		COMPL. DATE 07/01/1990		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2669 - 2723		
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3			N	-0-		-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-		-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3			N	-0-		-0-	
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HOKIT UNIT, HELON (SEC, 16)			WELL #: 2		RRCID -> 171861		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 2642 - 2714		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HOKIT, NW. (WOLFCAMP)		42046 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		RRCID -> 175072		COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	7834	PERF.	6206 - 6246	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	9330 3	18 9	N	16			163
10	10151 X	10151	-0-	-0-	-0-	10132 3	19 9	N	17			180
11	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	8196 3	13 9	N	12			192
12	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7702 3	14 9	N	13	173 1		32
01	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	8930 3	17 9	N	15			47
*02	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	7000 3	17 9	N	15			62

ANCHO		42971 664		ASSOCIATED		49B			CNTY: HOWARD			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 153661		COMPL. DATE	01/19/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7585 - 7716	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	780 X	639	-0-	-141	-0-	60 1	579 3	N	-0-			-0-
10	812 X	812	-0-	-0-	-0-	60 1	752 3	N	-0-			-0-
11	720 X	591	-0-	-129	-0-	60 1	531 3	N	-0-			-0-
12	651 X	566	-0-	-85	-0-	60 1	506 3	N	-0-			-0-
01	806 X	635	-0-	-171	-0-	60 1	575 3	N	-0-			-0-
02	728 X	604	-0-	-124	-0-	60 1	544 3	N	-0-			-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)		42971 664		ASSOCIATED		49B			CNTY: HOWARD			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 153661		COMPL. DATE	01/19/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7585 - 7716	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	1743	-0-	1743	1743	1651 3	92 9	Y	84	36 0		137
10	T. A.	304	-0-	304	2047	304 3		Y	-0-			137
11	T. A.	872	-0-	872	2919	783 3	89 9	Y	81	50 0		168
12	2919 R	-0-	-0-	-2919	-0-			Y	-0-			168
*01	372 #	232	-0-	-140	-0-	200 3	32 9	Y	29			197
*02	843 R	843	-0-	-0-	-0-	765 3	78 9	Y	71	60 0		208

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		ASSOCIATED		49B			CNTY: HOWARD			
COLE, JOHN OTIS		172232		RRCID -> 177760		COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7362 - 7686	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			117
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			118
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			119
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5		114
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5		113
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			114

HOWE (ATOKA)		43013 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867		RRCID -> 089729		COMPL. DATE	09/08/1980	TOTAL DEPTH	16860	PERF.	10799 - 10873	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3888	3873	-0-	-15	-0-	2189 1	1630 2	N	49			259
10	3961	3961	-0-	-0-	-0-	2189 1	1715 2	N	52	187 0		124
11	4223	4223	-0-	-0-	-0-	2189 1	1976 2	N	53			177
12	3602	3602	-0-	-0-	-0-	2189 1	1343 2	N	64	192 0		49
01	3733	3733	-0-	-0-	-0-	2189 1	1458 2	N	78			127
*02	3549	3549	-0-	-0-	-0-	2189 1	1279 2	N	74			201

OIL AND GAS DIVISION

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

HOWE (DEVONIAN)		43013 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125													
HOWE GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 057368		COMPL. DATE 11/27/1973		TOTAL DEPTH 15859		PERF. N/A					
09	7500 X	7394	-0-	-106	-0-	756	1	6638	2	N	-0-				55
10	7750 X	7248	-0-	-502	-0-	837	1	6411	3	N	-0-				55
11	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-				55
12	7750 X	1354	-0-	-6396	-0-	837	1	517	3	N	-0-				55
01	7750 X	4316	-0-	-3434	-0-	567	1	3749	3	N	-0-				55
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

HOWE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 062113		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 12640		PERF.12237 - 12395					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

HOWE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 088396		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 12460		PERF.12206 - 13443					
09	18742 X	18742	-0-	-0-	-0-	1092	1	17650	2	N	-0-				-0-
10	20630 X	20630	-0-	-0-	-0-	1209	1	19421	3	N	-0-				-0-
11	20197 X	20197	-0-	-0-	-0-	1131	1	19066	3	N	-0-				-0-
12	19250 X	19250	-0-	-0-	-0-	1092	1	18158	3	N	-0-				-0-
01	17391 X	-0-	-0-	-17391	-0-					N	-0-				-0-
*02	16898 X	16898	-0-	-0-	-0-	1014	1	15884	3	N	-0-				-0-

HOWE GAS UNIT #4		WELL #: 1		RRCID -> 141021		COMPL. DATE 02/24/1992		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12274 - 12543					
09	10140 X	10076	-0-	-64	-0-	10076	2			N	-0-				-0-
10	10478 X	7968	-0-	-2510	-0-	7968	3			N	-0-				-0-
11	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	3			N	-0-				-0-
12	10416 X	8578	-0-	-1838	-0-	8578	3			N	-0-				-0-
01	10416 X	8667	-0-	-1749	-0-	8667	3			N	-0-				-0-
*02	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	3			N	-0-				-0-

HOWE STATE		WELL #: 2		RRCID -> 141519		COMPL. DATE 04/27/1992		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12111 - 12299					
09	15771 X	15771	-0-	-0-	-0-	840	1	14931	2	N	-0-				26
10	14818 X	14318	-0-	-500	-0-	930	1	13388	3	N	-0-				26
11	17023 X	17023	-0-	-0-	-0-	870	1	16153	3	N	-0-				26
12	14818 X	14418	-0-	-400	-0-	840	1	13578	3	N	-0-				26
01	14818 X	13304	-0-	-1514	-0-	720	1	12584	3	N	-0-				26
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

HUBBARD (CHERRY CANYON)		43106 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES							
MEXCO ENERGY CORPORATION		562563													
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 213715		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5886 - 5896					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUBBARD (CHERRY CANYON)		//CONT.//		43106 200	ASSOCIATED			49B			CNTY: REEVES		
WOLF ENERGY, INC.				935534									
HAHMAN STATE				WELL #:	1	RRCID ->	162509	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4946 - 4956	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		461 R	461	-0-	-0-	-0-	400 2	61 9		N	55		209
10		341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	166 1	43
11		330 #	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		43
12		415 R	415	-0-	-0-	-0-	404 2	11 9		N	10		53
01		465 #	248	-0-	-217	-0-	246 2	2 9		N	2		55
*02		420 #	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		55

MOBIL-MCCREA				WELL #:	1	RRCID ->	168673	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 5055 - 5062	
09		330 #	215	-0-	-115	-0-	182 2	33 9		N	30		59
10		372 #	271	-0-	-101	-0-	245 2	26 9		N	24		83
11		360 #	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-		83
12		372 #	355	-0-	-17	-0-	347 2	8 9		N	7		90
*01		342 R	342	-0-	-0-	-0-	336 2	6 9		N	5		95
*02		252 #	60	-0-	-192	-0-	56 2	4 9		N	4		99

HUBER (DETRITAL 5150)				43126 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS		
SHARP IMAGE ENERGY, INC.				770731									
RIVER				WELL #:	1	RRCID ->	219383	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 5169 - 5199	
09		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2			N	-0-		10
10		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2			N	-0-		10
11		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2			N	-0-		10
12		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2			N	-0-		10
01		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 2			N	-0-		10
*02		2800 N	3011	-0-	211	-0-	3011 2			N	-0-		10

HUTEX (BEND)				43878 200	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696									
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS				WELL #:	25	RRCID ->	166008	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	12523	PERF.11688 - 11718	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 1			Y	-0-		-0-

FEE "AO"				WELL #:	1	RRCID ->	229090	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11630 - 11640	
09		2730 X	2215	-0-	-515	-0-	2215 3			N	-0-		125
10		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773 3			N	-0-		125
11		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363 3			N	-0-		125
12		2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514 3			N	-0-		125
01		2759 X	1685	-0-	-1074	-0-	1685 3			N	-0-		125
02		2492 X	1785	-0-	-707	-0-	1785 3			N	-0-		125

INEZ (DEEP)				44521 350	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696									
FEE "Q"				WELL #:	4	RRCID ->	122542	COMPL. DATE	11/07/1986	TOTAL DEPTH	12779	PERF.10906 - 11039	
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3			N	-0-		-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-		-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-		-0-
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3			N	-0-		-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-		-0-
*02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3			N	-0-		-0-

INEZ (DEEP)		//CONT.//		44521 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696								
FEE "Q"		WELL #:		3 U	RRCID ->	133915	COMPL. DATE	01/07/1962	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10842 - 10970
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2797	3	22	9	N	20	137
10	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3370	3	34	9	N	31	168
11	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2981	3	21	9	N	19	187
12	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	2984	3	65	9	N	59	246
01	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-	246
*02	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-	246

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544						CNTY: ANDREWS		
MIDLAND FARMS OPERATING AREA		WELL #:		7	RRCID ->	116365	COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL DEPTH	12522	PERF.	10912 - 11190
09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1648	2	14	9	Y	13	3
10	1581 N	959	-0-	-622	-0-	907	2	52	9	Y	47	9
11	2280 X	706	-0-	-1574	-0-	694	2	12	9	Y	11	2
12	2356 X	1410	-0-	-946	-0-	1366	2	44	9	Y	40	8
01	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2319	2	89	9	Y	81	13
02	1540 X	1197	-0-	-343	-0-	1179	2	18	9	Y	16	3

IVA LEE (CLEARFORK)				44837 200	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GLASSCOCK		
ELITA, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	206106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	5292 - 5350
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-	-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT	-0-

BRYANS FARMS		WELL #:		2	RRCID ->	206108	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5482	PERF.	5289 - 5362
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-	-0-
11	150 N	58	-0-	-92	-0-	58	3			N	-0-	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-	-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT	-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL)				44964 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		22	RRCID ->	263299	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9208 - 9388
09	8271	8271	-0-	-0-	-0-	8170	3	101	9	Y	92	100
10	8471	8471	-0-	-0-	-0-	8409	3	62	9	Y	56	47
11	DLQ G-10	4599	-0-	4599	4599	4329	3	252	4	Y	16	17
						18	9					
12	9875	5276	-0-	-4599	-0-	5259	3	17	9	Y	15	8
01	4061	2430	-0-	-1631	-0-	2395	3	35	9	Y	32	20
02	3668	1730	-0-	-1938	-0-	1689	3	41	9	Y	37	24

J N T (PENN)				45139 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS		
AEGIS FLUIDS MANAGEMENT, LLC		WELL #:		102	RRCID ->	211673	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6738 - 6745
09	770 R	193	-0-	-577	-0-	110	1	83	9	Y	75	121
10	190 R	190	-0-	-0-	-0-	107	1	83	9	Y	75	196
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	196
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	196
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	196
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	196

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		330 #	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-				170
10		341 #	338	-0-	-3	-0-	320	3	18	9	N	16				186
11		343 R	343	-0-	-0-	-0-	332	3	11	9	N	10				196
12		341 #	337	-0-	-4	-0-	333	3	4	9	N	4				200
01		341 #	338	-0-	-3	-0-	332	3	6	9	N	5	186	1		19
*02		344 R	344	-0-	-0-	-0-	337	3	7	9	N	6				25

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

09		150 #	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-				-0-
10		155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-				-0-
11		150 #	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-				-0-
12		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-				-0-
01		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-				-0-
*02		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-				-0-

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

09		90 #	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-				-0-
10		93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-				-0-
11		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-				-0-
12		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-				-0-
02		84 #	57	-0-	-27	-0-	57	3			N	-0-				-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

09		570 #	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-				113
10		589 #	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-				113
11		570 #	406	-0-	-164	-0-	396	2	10	9	N	9	5	8		117
12		589 #	446	-0-	-143	-0-	434	2	12	9	N	11	80	1		48
01		589 #	458	-0-	-131	-0-	435	2	23	9	N	21				69
02		532 #	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT				69

JANELLE (CLEAR FORK) 45675 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, C. W., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 172273 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590

09		3930 #	3473	-0-	-457	-0-	3442	3	31	9	Y	28	30	1		4
10		4061 #	3412	-0-	-649	-0-	3377	3	35	9	Y	32	29	1		7
11		3630 #	2719	-0-	-911	-0-	2699	3	20	9	Y	18	22	1		3
12		3596 #	1947	-0-	-1649	-0-	1683	3	264	9	Y	240	221	1		22
01		3596 #	1356	-0-	-2240	-0-	1327	3	29	9	Y	26	43	1		5
02		3248 #	917	-0-	-2331	-0-	917	3			Y	-0-	5	1		-0-

JANELLE (DEVONIAN) 45675 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARENA PRODUCTION COMPANY 029586
EDWARDS, J. H. ESTATE "B" WELL #: 4 RRCID -> 115629 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580

09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1				34
10		589 N	97	-0-	-492	-0-	96	2	1	9	Y	1				35
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1				36
12		124 N	70	-0-	-54	-0-	69	2	1	9	Y	1				37
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1				38
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				38

JANELLE (DEVONIAN)		//CONT.//		45675 498	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
HELMS OIL & GAS, LLC				374347								
EDWARDS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	147117	COMPL. DATE	04/13/1993	TOTAL DEPTH	10132	PERF. 7540 - 7627	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2083	3	218	9	N	198	171 0
10	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2252	2	158	9	N	144	176 1
11	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1689	2	136	9	N	124	204
12	2387 X	1721	-0-	-666	-0-	1597	2	124	9	N	113	193 1
01	2418 X	756	-0-	-1662	-0-	711	2	45	9	N	41	165
02	2184 X	43	-0-	-2141	-0-	30	2	13	9	N	12	177

JANELLE (WICHITA ALBANY)				45675 830	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WARD		
ARENA PRODUCTION COMPANY				029586								
EDWARDS, J. H. EST. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	151346	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	10340	PERF. 6984 - 6998	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	Y	1	25
10	1333 N	242	-0-	-1091	-0-	241	2	1	9	Y	1	26
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-	26
12	248 N	173	-0-	-75	-0-	172	2	1	9	Y	1	27
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	1	28
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	28

CHEVRON U. S. A. INC.				148113	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WARD		
EDWARDS, JACK ET AL		WELL #:		1WA	RRCID ->	215089	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 6348 - 6424	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	930 N	593	-0-	-337	-0-	586	3	7	9	Y	6	11 1
10	1209 N	528	-0-	-681	-0-	528	3			Y	-0-	1 1
11	690 N	457	-0-	-233	-0-	457	3			Y	-0-	-0-
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-	-0-
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			Y	-0-	-0-
*02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-	-0-

JANELLE, SE. (ELLENBURGER)				45680 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WARD		
CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:		1L	RRCID ->	031447	COMPL. DATE	08/19/1962	TOTAL DEPTH	9420	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JOHO (STRAWN)				47066 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS		
LGL ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	138840	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	20936	PERF. 15380 - 15500	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KEN REGAN (DELAWARE)		48754 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES				
SLEDGE BROS. OIL CO.		787409										
MITCHELL, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 112221		COMPL. DATE 01/30/1984		TOTAL DEPTH 5021		PERF. 3402 - 3412		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-			-0-
10		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-			-0-
11		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-			-0-
12		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-			-0-
01		124 #	95	-0-	-29	-0-	95 2	N	-0-			-0-
02		112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-		N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 226843		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 4473		PERF. 3308 - 3319		
09		213 R	213	-0-	-0-	-0-	178 2	N	32			193
10		217 #	172	-0-	-45	-0-	144 2	N	25			218
11		210 #	99	-0-	-111	-0-	88 2	N	10			228
12		217 #	135	-0-	-82	-0-	125 2	N	9	175 1		62
01		217 #	166	-0-	-51	-0-	69 2	N	88			150
02		196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-		N	NO RPT			150

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)		48942 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		084596										
LEIMAN		WELL #: 1R		RRCID -> 196854		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 21024		PERF.16610 - 16638		
09		31260 X	19484	-0-	-11776	-0-	19484 3	N	-0-			-0-
10		27962 X	19139	-0-	-8823	-0-	19139 3	N	-0-			-0-
11		29820 X	20883	-0-	-8937	-0-	20883 3	N	-0-			-0-
12		30814 X	10563	-0-	-20251	-0-	10563 3	N	-0-			-0-
01		30814 X	12276	-0-	-18538	-0-	12276 3	N	-0-			-0-
02		19488 X	5289	-0-	-14199	-0-	5289 3	N	-0-			-0-

SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC		781871										
HUGHES-TALBOT "27"		WELL #: 1		RRCID -> 206329		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 21005		PERF.15794 - 15810		
09		1500 N	1233	-0-	-267	-0-	1233 3	N	-0-			-0-
10		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3	N	-0-			-0-
11		1440 N	676	-0-	-764	-0-	676 3	N	-0-			-0-
12		1271 N	560	-0-	-711	-0-	560 3	N	-0-			-0-
01		1054 N	892	-0-	-162	-0-	398 1	N	-0-	494 2		-0-
02		644 N	552	-0-	-92	-0-	180 1	N	6	365 2		6
							7 9					

KERMIT		49038 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
BURNS, GENE OIL & GAS		110660										
LOVETT, J. C.		WELL #: 6W		RRCID -> 124210		COMPL. DATE 03/21/1987		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2535 - 2653		
09	DLQ	G-10	68	-0-	68	338	68 3	N	-0-			-0-
10		401 R	63	-0-	-338	-0-	63 3	N	-0-			-0-
11		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-			-0-
12		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-
01		62 #	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-			-0-
*02		57 R	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-			-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535										
BROWN, EUGENIA E.		WELL #: 16		RRCID -> 190925		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 3298		PERF. 2670 - 2768		
09	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131						
WALTON, J. B.				WELL #: 3	RRCID -> 167564	COMPL. DATE 02/07/1965	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2647	-	3130
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		-0-
10	124 #	66	-0-	-58	-0-	66 2	N	-0-		-0-
11	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
12	93 #	85	-0-	-8	-0-	85 2	N	-0-		-0-
*01	119 R	119	-0-	-0-	-0-	77 2	42 9	N	38	38
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT	38

FINALY RESOURCES LLC				268323						
CLAPP, RAY				WELL #: 1	RRCID -> 117425	COMPL. DATE 06/19/1985	TOTAL DEPTH 3125	PERF. 2500	-	2633
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROSWELL OPERATING, LLC				730037						
HENDRICK, IDA -A-				WELL #: 6	RRCID -> 203709	COMPL. DATE 03/01/2004	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 2577	-	2842
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470						
MCCURDY-MCCUTCHEON				WELL #: 3	RRCID -> 066066	COMPL. DATE 07/25/1955	TOTAL DEPTH 2837	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENDRICK, IDA -K-				WELL #: 2	RRCID -> 201396	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2437	-	2523
09	510 #	438	-0-	-72	-0-	353 2	85 9	N	77	77
10	527 #	335	-0-	-192	-0-	335 2		N	-0-	77
11	420 #	135	-0-	-285	-0-	135 2		N	-0-	77
12	465 #	92	-0-	-373	-0-	92 2		N	-0-	77
01	465 #	34	-0-	-431	-0-	34 2		N	-0-	77
02	420 #	2	-0-	-418	-0-	2 2		N	-0-	77

WALSH & WATTS, INC.				895060						
DAUGHERTY "B"				WELL #: 2	RRCID -> 163617	COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH 3264	PERF. 2712	-	3264
09	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-	-0-
10	558 #	464	-0-	-94	-0-	464 2		N	-0-	-0-
11	600 #	563	-0-	-37	-0-	563 2		N	-0-	-0-
12	620 #	438	-0-	-182	-0-	438 2		N	-0-	-0-
01	620 #	440	-0-	-180	-0-	440 2		N	-0-	-0-
02	532 #	478	-0-	-54	-0-	478 2		N	-0-	-0-

KERMIT (ELLENBURGER) APACHE CORPORATION CAMPBELL, SETH		49038 071 027200		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER									
		WELL #: 29 L		RRCID -> 041637		COMPL. DATE 03/15/1967		TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. BAIRD, W.E.		216378 WELL #: 1385		RRCID -> 206710		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468									
09	16438 R	16438	-0-	-0-	-0-	16266	3	172	9	Y	156	98	1				100
10	16647 #	14588	-0-	-2059	-0-	14380	3	208	9	Y	189	146	1				143
11	DLQ G-10	16395	-0-	16395	16395	16254	3	141	9	Y	128	208	1				63
12	DLQ G-10	18095	-0-	18095	34490	17897	3	198	9	Y	180	153	1				90
01	DLQ G-10	15987	-0-	15987	50477	15826	3	161	9	Y	146	180	1				56
*02	45927	15074	-0-	-30853	19624	14950	3	124	9	Y	113	81	1				88

STATE WALTON		WELL #: 5		RRCID -> 229631		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAIRD, W. E.		WELL #: 1323		RRCID -> 257511		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410									
09	19233 R	19233	-0-	-0-	-0-	18859	3	265	4	N	99	62	1				63
						109	9										
10	16627 R	16627	-0-	-0-	-0-	15246	3	1251	4	N	118	92	1				89
						130	9										
11	19228 R	19228	-0-	-0-	-0-	18922	3	186	4	N	109	145	1				53
						120	9										
12	19564 R	19564	-0-	-0-	-0-	19316	3	248	9	N	225	166	1				112
*01	19113 R	19113	-0-	-0-	-0-	18898	3	215	9	N	195	233	1				74
*02	17881 R	17881	-0-	-0-	-0-	17661	3	220	9	N	200	120	1				154

DISCOVERY OPERATING, INC. COCHISE		220865 WELL #: 1		RRCID -> 188412		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512									
09	7800 #	1403	-0-	-6397	-0-	1318	3	85	9	Y	77	93	1				38
10	8060 #	2064	-0-	-5996	-0-	1955	3	109	9	Y	99	48	1				89
11	6000 #	4667	-0-	-1333	-0-	4593	3	74	9	Y	67	94	1	9	8		53
12	5239 #	2010	-0-	-3229	-0-	1979	3	31	9	Y	28	7	8				74
01	3658 #	106	-0-	-3552	-0-	93	3	13	9	Y	12	12	8				74
02	4368 #	2043	-0-	-2325	-0-	2032	3	11	9	Y	10	48	1				36

COCHISE		WELL #: 3R		RRCID -> 195429		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562									
09	5162 R	5162	-0-	-0-	-0-	5160	3	2	9	Y	2	2	1				2
10	5394 #	5343	-0-	-51	-0-	5341	3	2	9	Y	2	1	1				3
11	5610 #	5585	-0-	-25	-0-	5584	3	1	9	Y	1	2	1				2
12	5797 #	5135	-0-	-662	-0-	5134	3	1	9	Y	1						3
01	5797 #	4987	-0-	-810	-0-	4987	3			Y	-0-						3
02	5208 #	3889	-0-	-1319	-0-	3889	3			Y	-0-	1	1				2

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
 COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550

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

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION 027200
 CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 BAIRD, W. E. WELL #: 1953 U RRCID -> 157426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8624 - 8730

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
 MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 L RRCID -> 020279 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-			-0-
*02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-			-0-

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (MCKEE)
APACHE CORPORATION
CAMPBELL, SETH

49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
027200
WELL #: 29 U RRCID -> 020312 COMPL. DATE 03/13/1960 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	20852 X	3675	-0-	-17177	-0-	3666	3	9	9	Y	8			116
10	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4224	3	31	9	Y	28			144
11	4470 X	3703	-0-	-767	-0-	3694	3	9	9	Y	8			152
12	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3965	3	21	9	Y	19			171
01	4247 X	3838	-0-	-409	-0-	3810	3	28	9	Y	25			196
02	3836 X	3240	-0-	-596	-0-	3197	3	43	9	Y	39			235

CARLOW CORP.
CAMPBELL TR. 4

132340
WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAMPBELL TR. 4

WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

09	510 N	393	-0-	-117	-0-	392	3	1	9	Y	1	1	1	1
10	496 N	295	-0-	-201	-0-	294	3	1	9	Y	1	1	1	1
11	480 N	379	-0-	-101	-0-	378	3	1	9	Y	1	1	1	1
12	403 N	189	-0-	-214	-0-	188	3	1	9	Y	1	1	1	1
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	Y	1	1	1	1
02	364 N	325	-0-	-39	-0-	324	3	1	9	Y	1	1	1	1

CAMPBELL TR. 4

WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

09	2370 N	2230	-0-	-140	-0-	2230	3			Y	-0-			11
10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			Y	-0-			11
11	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			Y	-0-			11
12	2294 N	1612	-0-	-682	-0-	1612	3			Y	-0-			11
01	2294 N	300	-0-	-1994	-0-	300	3			Y	-0-			11
02	2156 N	28	-0-	-2128	-0-	28	3			Y	-0-			11

CAMPBELL TR. 4

WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

09	690 N	533	-0-	-157	-0-	532	3	1	9	Y	1	1	1	1
10	682 N	400	-0-	-282	-0-	399	3	1	9	Y	1	1	1	1
11	660 N	513	-0-	-147	-0-	512	3	1	9	Y	1	1	1	1
12	558 N	256	-0-	-302	-0-	255	3	1	9	Y	1	1	1	1
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	555	3	1	9	Y	1	1	1	1
02	476 N	440	-0-	-36	-0-	439	3	1	9	Y	1	1	1	1

CAMPBELL TR. 1

WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1041	3	1	9	Y	1	1	1	1
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	782	3	1	9	Y	1	1	1	1
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1003	3	1	9	Y	1	1	1	1
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	498	3	1	9	Y	1	1	1	1
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1087	3	1	9	Y	1	1	1	1
*02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	860	3	1	9	Y	1	1	1	1

KERMIT (MCKEE) CARLOW CORP. CAMPBELL TR. 1		//CONT.// 49038 426 //CONT.// 132340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CAMPBELL TR. 1		WELL #: 24		RRCID -> 198913		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 10285			PERF.10156 - 10242				
09	1260 N	1031	-0-	-229	-0-	1020	3	11	9	Y	10	10	1			5
10	1302 N	771	-0-	-531	-0-	765	3	6	9	Y	5	5	1			5
11	1140 N	994	-0-	-146	-0-	982	3	12	9	Y	11	11	1			5
12	1054 N	495	-0-	-559	-0-	488	3	7	9	Y	6	6	1			5
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1065	3	11	9	Y	10	10	1			5
02	924 N	848	-0-	-76	-0-	842	3	6	9	Y	5	5	1			5
CAMPBELL TR. 1		WELL #: 22		RRCID -> 199980		COMPL. DATE 07/26/2003			TOTAL DEPTH 10338			PERF.10165 - 10250				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CAMPBELL TR. 14		WELL #: 9		RRCID -> 218512		COMPL. DATE 10/19/2003			TOTAL DEPTH 10827			PERF.10637 - 10724				
09	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					7
10	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					7
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					7
12	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					7
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					7
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					7
CAMPBELL TR. 13		WELL #: 6		RRCID -> 225156		COMPL. DATE 11/30/2003			TOTAL DEPTH 10573			PERF.10444 - 10497				
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					14
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					14
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					14
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					14
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					14
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			Y	-0-					14
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. BAIRD, W. E.		216378 WELL #: 1312		RRCID -> 153524		COMPL. DATE 02/10/1995			TOTAL DEPTH 10652			PERF. 9884 - 9998				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BAIRD, W. E.		WELL #: 1953 L		RRCID -> 157427		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10600			PERF. 9843 - 9921				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

09		3930 X	3364	-0-	-566	-0-	3364 3			Y	-0-	-0-
10		3906 X	3446	-0-	-460	-0-	3446 3			Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	3440	-0-	3440	3440	3440 3			Y	-0-	-0-
12		6807 X	3367	-0-	-3440	-0-	3367 3			Y	-0-	-0-
01		3968 X	3590	-0-	-378	-0-	3590 3			Y	-0-	-0-
02		3220 X	2983	-0-	-237	-0-	2983 3			Y	-0-	-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906												
09		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882 3			Y	-0-	-0-
10		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130 3			Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	4329	-0-	4329	4329	4329 3			Y	-0-	-0-
12		8269 X	3940	-0-	-4329	-0-	3940 3			Y	-0-	-0-
*01		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588 3			Y	-0-	-0-
02		4032 X	3964	-0-	-68	-0-	3964 3			Y	-0-	-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1875 RRCID -> 170915 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10481 PERF. 9918 - 9999												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1384-U RRCID -> 171412 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10146												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016												
09		3780 X	3567	-0-	-213	-0-	3567 3			Y	-0-	-0-
10		3906 X	3127	-0-	-779	-0-	3127 3			Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	3658	-0-	3658	3658	3658 3			Y	-0-	-0-
12		7156 X	3498	-0-	-3658	-0-	3498 3			Y	-0-	-0-
01		3689 X	3487	-0-	-202	-0-	3487 3			Y	-0-	-0-
02		3416 X	3075	-0-	-341	-0-	3075 3			Y	-0-	-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		12060 X	4324	-0-	-7736	-0-	4215 3	109 9	Y		99	62 1	63
10		7874 X	4928	-0-	-2946	-0-	4834 3	94 9	Y		85	84 1	64
11	DLQ	G-10	6419	-0-	6419	6419	6397 3	22 9	Y		20	74 1	10
12		17093 X	10674	-0-	-6419	-0-	10628 3	46 9	Y		42	31 1	21
*01		13451 X	13451	-0-	-0-	-0-	13377 3	74 9	Y		67	62 1	26
*02		11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	11765 3	84 9	Y		76	43 1	59

BAIRD, W. E. WELL #: 1381 RRCID -> 174789 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9876 - 9957													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y		-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12		T. A.	154	-0-	154	154	154 3		Y		-0-		-0-
01		T. A.	198	-0-	198	352	198 3		Y		-0-		-0-
02		T. A.	31	-0-	31	383	31 3		Y		-0-		-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033													
09		3750 X	3116	-0-	-634	-0-	3057 3	59 9	Y		54	56 1	11
10		3875 X	3298	-0-	-577	-0-	3255 3	43 9	Y		39	45 1	5
11	DLQ	G-10	3695	-0-	3695	3695	3665 3	30 9	Y		27	30 1	2
12		7174 X	3479	-0-	-3695	-0-	3447 3	32 9	Y		29	21 1	10
01		3503 X	3420	-0-	-83	-0-	3391 3	29 9	Y		26	31 1	5
02		3444 X	2877	-0-	-567	-0-	2845 3	32 9	Y		29	28 1	6

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004													
09		2940 X	2730	-0-	-210	-0-	2730 3		Y		-0-		-0-
10		3038 X	2302	-0-	-736	-0-	2302 3		Y		-0-		-0-
11	DLQ	G-10	2646	-0-	2646	2646	2646 3		Y		-0-		-0-
12		3000 N	2775	-0-	-225	-0-	2421 3		Y		-0-		-0-
*01		3100 N	2733	-0-	-367	-0-	2054 3		Y		-0-		-0-
*02		2800 N	2467	-0-	-333	-0-	1721 3		Y		-0-		-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006													
09		1080 N	1071	-0-	-9	-0-	1015 3	56 9	Y		51	63 1	21
10		1116 N	840	-0-	-276	-0-	785 3	55 9	Y		50	50 1	21
11	DLQ	G-10	1052	-0-	1052	1052	997 3	55 9	Y		50	38 1	33
12		1657 N	605	-0-	-1052	-0-	579 3	26 9	Y		24	48 1	9
01		837 N	25	-0-	-812	-0-	24 3	1 9	Y		1	9 1	1
02		980 N	978	-0-	-2	-0-	978 3		Y		-0-	1 1	-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894													
09		1170 N	947	-0-	-223	-0-	941 3	6 4	Y		-0-		-0-
10		1147 N	978	-0-	-169	-0-	919 3	59 4	Y		-0-		-0-
11	DLQ	G-10	1260	-0-	1260	1260	1236 3	24 4	Y		-0-		-0-
12		2821 N	1561	-0-	-1260	-0-	1561 3		Y		-0-		-0-
*01		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3		Y		-0-		-0-
*02		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		Y		-0-		-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER				
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865											
COCHISE				WELL #:	3R	RRCID ->	203423	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8740 - 10562		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

G P II ENERGY, INC.				292232											
CAMPBELL TR. 4				WELL #:	28	RRCID ->	195791	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	10130 - 10216		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MERIT ENERGY COMPANY				561136											
STATE-WALTON "E"				WELL #:	27	RRCID ->	159640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10684	PERF.	9829 - 9942		
09	2880	X	2146	-0-	-734	-0-	2051	2	95	9	N	86	177	1	39
10	2573	X	2167	-0-	-406	-0-	2073	2	94	9	N	85			124
11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3462	2	106	9	N	96			220
12	2697	X	2635	-0-	-62	-0-	2532	2	103	9	N	94	183	1	131
01	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2706	2	95	9	N	86	179	1	38
02	3332	X	1903	-0-	-1429	-0-	1815	2	88	9	N	80			118

STATE-WALTON -E- A/C 4				WELL #:	1M	RRCID ->	176381	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9990 - 10098		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

STATE-WALTON "E"				WELL #:	36M	RRCID ->	177879	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9840 - 9944		
09	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2898	2	2	9	Y	2			113
10	3038	X	2095	-0-	-943	-0-	2095	2			Y	-0-			113
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			Y	-0-			113
12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3216	2	9	9	Y	8			121
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3077	2	15	9	Y	14	101	1	34
02	2504	X	1657	-0-	-847	-0-	1650	2	7	9	Y	6			40

STATE-WALTON "E"				WELL #:	35M	RRCID ->	178576	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9920 - 9982		
09	3000	N	2013	-0-	-987	-0-	4384	2			Y	-0-			-0-
10	3100	N	1478	-0-	-1622	-0-	2762	2			Y	-0-			-0-
11	3000	N	1889	-0-	-1111	-0-	1651	2			Y	-0-			-0-
12	3100	N	2069	-0-	-1031	-0-	620	2			Y	-0-			-0-
01	2796	N	2176	-0-	-620	-0-	2176	2			Y	-0-			-0-
02	1753	N	860	-0-	-893	-0-	860	2			Y	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.// 49038 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
STATE-WALTON "E"		WELL #: 37M		RRCID -> 178577		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9866 - 9974					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2532	2	3	9	Y	3				113
10	3131 X	1978	-0-	-1153	-0-	1978	2			Y	-0-				113
11	2925 X	2458	-0-	-467	-0-	2458	2			Y	-0-				113
12	2976 X	2455	-0-	-521	-0-	2446	2	9	9	Y	8				121
01	2697 X	2477	-0-	-220	-0-	2462	2	15	9	Y	14	101	1		34
*02	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4406	2	7	9	Y	6				40

STATE WALTON -E-		WELL #: 34M		RRCID -> 202802		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 10645		PERF. 9944 - 10050					
09	3000 N	1146	-0-	-1854	-0-	1011	2	4	9	Y	4				181
10	1991 N	980	-0-	-1011	-0-		2			Y	-0-				181
11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-				181
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1394	2	14	9	Y	13				194
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1223	2	25	9	Y	23	162	1		55
02	1070 N	892	-0-	-178	-0-	881	2	11	9	Y	10				65

KERMIT (YATES)		49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
BEACH OIL & GAS, INC.		058921													
CLAPP, RAY, -A-		WELL #: 2		RRCID -> 020165		COMPL. DATE 04/26/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURNS, GENE OIL & GAS		110660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
WALTON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 020176		COMPL. DATE 07/30/1962		TOTAL DEPTH 3360		PERF. N/A					
09	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-				-0-
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-				-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-				-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOVETT, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 113372		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 3090		PERF. 2510 - 2660					
09	DLQ G-10	34	-0-	34	-0-	34	3			N	-0-				-0-
10	101 N	32	-0-	-69	-0-	32	3			N	-0-				-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-				-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-				-0-

WALTON, J. B. A		WELL #: 3		RRCID -> 127947		COMPL. DATE 07/12/1988		TOTAL DEPTH 3358		PERF. 2449 - 2509					
09	150 N	68	-0-	-82	-0-	68	3			N	-0-				-0-
10	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-				-0-
11	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-				-0-
12	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
BURNS, GENE OIL & GAS		//CONT.// 110660								
GARTEX "B"		WELL #: 10		RRCID -> 131291		COMPL. DATE 06/25/1989		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	596	-0-	596	1231	596 3		-0-		-0-
10	1565 N	334	-0-	-1231	-0-	334 3	Y	-0-		-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	Y	-0-		-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	Y	-0-		-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	Y	-0-		-0-
*02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	Y	-0-		-0-

LOVETT, J. C. -A-		WELL #: 17		RRCID -> 144602		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664		
09	DLQ G-10	598	-0-	598	1209	598 3	N	-0-		-0-
10	1763 N	554	-0-	-1209	-0-	554 3	N	-0-		-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-		-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-		-0-
01	558 N	487	-0-	-71	-0-	487 3	N	-0-		-0-
*02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-		-0-

LOVETT, J. C. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 145770		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686		
09	DLQ G-10	427	-0-	427	863	427 3	N	-0-		-0-
10	1259 N	396	-0-	-863	-0-	396 3	N	-0-		-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-		-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-		-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-		-0-
*02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 020159		COMPL. DATE 01/20/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
BROWN-ALTMAN -A-		WELL #: 1								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DONOWSKY		WELL #: 1		RRCID -> 132308		COMPL. DATE 05/22/1989		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3

VEST "B"		WELL #: 1		RRCID -> 136429		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930		
*03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3	N	-0-		-0-
*04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3	N	-0-		-0-
*05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3	N	-0-		-0-
*06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		-0-
*07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-
*08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3	N	-0-		-0-
*09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-		-0-
*10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-		-0-
*11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3	N	-0-		-0-
*12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-		-0-
*01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-		-0-
*02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131						
WALTON, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 020167	COMPL. DATE 04/10/1990	TOTAL DEPTH 3218	PERF. 2426	-	2698
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-		-0-
*01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	77 2	42 9	N	38	38
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT	38

JUST OIL & GAS, INC.				448220						
BOWER-BROWN-ALTMAN				WELL #: 1	RRCID -> 020168	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JUST OIL				448234						
GALAXY -37-				WELL #: 1	RRCID -> 135743	COMPL. DATE 07/22/1990	TOTAL DEPTH 2905	PERF. 2453	-	2685
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	259 2	N	-0-		-0-
10	279 N	210	-0-	-69	-0-	210 2	N	-0-		-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-		-0-
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	230 2	N	-0-		-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-		-0-
*02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136						
WALTON, J. B.				WELL #: 209	RRCID -> 020242	COMPL. DATE 12/13/1988	TOTAL DEPTH 3270	PERF. 2535	-	2675
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 263 C	RRCID -> 020255	COMPL. DATE 02/12/1962	TOTAL DEPTH 3232	PERF. N/A		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE-WALTON				WELL #: 36 C	RRCID -> 020262	COMPL. DATE 01/06/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09	300 N	243	-0-	-57	-0-	243 2	N	-0-		-0-
10	279 N	118	-0-	-161	-0-	118 2	N	-0-		-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
*02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
WALTON, J. B.		WELL #:		300 U	RRCID ->	039223	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2	N	-0-			-0-
10	2666 X	1498	-0-	-1168	-0-	1498	2	N	-0-			-0-
11	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2	N	-0-			-0-
12	2666 X	508	-0-	-2158	-0-	508	2	N	-0-			-0-
01	2666 X	192	-0-	-2474	-0-	192	2	N	-0-			-0-
02	2408 X	173	-0-	-2235	-0-	173	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		218	RRCID ->	113075	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	3257	PERF.	2670 - 2693
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2	N	-0-			-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2	N	-0-			-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2	N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			-0-
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		319	RRCID ->	125356	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2779 - 2872
09	930 N	669	-0-	-261	-0-	669	2	N	-0-			-0-
10	837 N	361	-0-	-476	-0-	361	2	N	-0-			-0-
11	930 N	666	-0-	-264	-0-	666	2	N	-0-			-0-
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-			-0-
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-			-0-
*02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-			-0-

STATE WALTON		WELL #:		76	RRCID ->	125849	COMPL. DATE	10/08/1987	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2538 - 2734
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2	N	-0-			-0-
10	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	2	N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		320	RRCID ->	125923	COMPL. DATE	02/04/1988	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2589 - 2698
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		321	RRCID ->	125924	COMPL. DATE	01/28/1988	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2508 - 2682
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-			-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-			-0-
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-			-0-
*02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		322	RRCID ->	125925	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2611 - 2717
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-
10	496 N	213	-0-	-283	-0-	213 2		N	-0-			-0-
11	540 N	391	-0-	-149	-0-	391 2		N	-0-			-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			-0-
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-			-0-
*02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

09	390 N	268	-0-	-122	-0-	268 2		N	-0-			-0-
10	341 N	144	-0-	-197	-0-	144 2		N	-0-			-0-
11	360 N	266	-0-	-94	-0-	266 2		N	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
*02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

09	510 N	357	-0-	-153	-0-	357 2		N	-0-			-0-
10	434 N	193	-0-	-241	-0-	193 2		N	-0-			-0-
11	510 N	355	-0-	-155	-0-	355 2		N	-0-			-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			-0-
*02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

09	450 N	317	-0-	-133	-0-	317 2		N	-0-			-0-
10	403 N	171	-0-	-232	-0-	171 2		N	-0-			-0-
11	450 N	315	-0-	-135	-0-	315 2		N	-0-			-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			-0-
*02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

09	630 N	321	-0-	-309	-0-	321 2		N	-0-			-0-
10	558 N	173	-0-	-385	-0-	173 2		N	-0-			-0-
11	450 N	320	-0-	-130	-0-	320 2		N	-0-			-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-
*02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
WALTON, J. B.		WELL #: 311		RRCID ->	128163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2484 -	3310		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

STATE-WALTON				WELL #:	71	RRCID ->	128612	COMPL. DATE	08/25/1988	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	2415 -	2636
09	750 N	611	-0-	-139	-0-	611	2	N	-0-			-0-		
10	682 N	296	-0-	-386	-0-	296	2	N	-0-			-0-		
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			-0-		
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-		
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-		
*02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-			-0-		

WALTON, J. B.				WELL #:	330	RRCID ->	128948	COMPL. DATE	09/26/1988	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2620 -	2754
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-		
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-		
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-		
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-		
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-		
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-		

WALTON, J. B.				WELL #:	331	RRCID ->	128958	COMPL. DATE	10/10/1988	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2608 -	2788
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WALTON, J. B.				WELL #:	335	RRCID ->	128959	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	2870	PERF.	2626 -	2796
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			-0-		
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-		
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-		
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-			-0-		
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-		
*02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-		

WALTON, J. B.				WELL #:	337	RRCID ->	129967	COMPL. DATE	01/23/1989	TOTAL DEPTH	2832	PERF.	2581 -	2758
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2	N	-0-			-0-		
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2	N	-0-			-0-		
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2	N	-0-			-0-		
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-		
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-		
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-		

WALTON, J. B.				WELL #:	338	RRCID ->	129968	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	2725	PERF.	2347 -	2609
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-			-0-		
10	1054 N	463	-0-	-591	-0-	463	2	N	-0-			-0-		
11	1200 N	853	-0-	-347	-0-	853	2	N	-0-			-0-		
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-			-0-		
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-			-0-		
*02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-			-0-		

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
WALTON, J. B.		WELL #: 332		RRCID -> 130227		COMPL. DATE 01/31/1989		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2629 - 2809					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 339		RRCID -> 130310		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 2940		PERF. 2698 - 2854					
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2		N	-0-				-0-
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2		N	-0-				-0-
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2		N	-0-				-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-				-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-				-0-
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 342		RRCID -> 130375		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2464 - 2665					
09	450	N	332	-0-	-118	-0-	332	2		N	-0-				-0-
10	403	N	179	-0-	-224	-0-	179	2		N	-0-				-0-
11	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	2		N	-0-				-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-				-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-				-0-
*02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-				-0-

STATE-WALTON		WELL #: 85		RRCID -> 130531		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2515 - 2684					
09	780	N	639	-0-	-141	-0-	639	2		N	-0-				-0-
10	713	N	346	-0-	-367	-0-	346	2		N	-0-				-0-
11	810	N	637	-0-	-173	-0-	637	2		N	-0-				-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-				-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-				-0-
*02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 341		RRCID -> 130657		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2675 - 2840					
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		Y	-0-				-0-
10	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	2		Y	-0-				-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-				-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		Y	-0-				-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		Y	-0-				-0-
*02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		Y	-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 286		RRCID -> 130798		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH 3462		PERF. 2361 - 2752					
09	600	N	426	-0-	-174	-0-	426	2		N	-0-				-0-
10	527	N	231	-0-	-296	-0-	231	2		N	-0-				-0-
11	600	N	423	-0-	-177	-0-	423	2		N	-0-				-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-				-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-				-0-
*02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 340		RRCID -> 131036		COMPL. DATE 02/06/1989		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2552 - 2856					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES)			//CONT.//	49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136								
STATE WALTON			WELL #:	87	RRCID ->	131342	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2428 - 2615	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2		N	-0-		-0-
10		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-		-0-
11		1860 N	1793	-0-	-67	-0-	1793 2		N	-0-		-0-
12		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2		N	-0-		-0-
01		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2		N	-0-		-0-
*02		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2		N	-0-		-0-

STATE WALTON			WELL #:	86	RRCID ->	131343	COMPL. DATE	06/13/1989	TOTAL DEPTH	2720	PERF. 2412 - 2614	
09		270 N	224	-0-	-46	-0-	224 2		N	-0-		-0-
10		248 N	130	-0-	-118	-0-	130 2		N	-0-		-0-
11		270 N	239	-0-	-31	-0-	239 2		N	-0-		-0-
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		-0-
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		-0-
02		224 N	47	-0-	-177	-0-	47 2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.			WELL #:	314	RRCID ->	131838	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 2573 - 2758	
09		1110 N	809	-0-	-301	-0-	809 2		N	-0-		-0-
10		992 N	437	-0-	-555	-0-	437 2		N	-0-		-0-
11		1140 N	804	-0-	-336	-0-	804 2		N	-0-		-0-
12		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-		-0-
01		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-		-0-
*02		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.			WELL #:	336	RRCID ->	132004	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2546 - 2742	
09		2970 X	1939	-0-	-1031	-0-	1939 2		N	-0-		-0-
10		2883 X	1047	-0-	-1836	-0-	1047 2		N	-0-		-0-
11		2700 X	1928	-0-	-772	-0-	1928 2		N	-0-		-0-
12		2790 X	2504	-0-	-286	-0-	2504 2		N	-0-		-0-
01		2790 X	2701	-0-	-89	-0-	2701 2		N	-0-		-0-
*02		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.			WELL #:	333	RRCID ->	132005	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2567 - 2698	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STATE WALTON			WELL #:	88	RRCID ->	133925	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2498 - 2671	
09		450 N	357	-0-	-93	-0-	357 2		N	-0-		-0-
10		403 N	177	-0-	-226	-0-	177 2		N	-0-		-0-
11		450 N	326	-0-	-124	-0-	326 2		N	-0-		-0-
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-		-0-
01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-		-0-
*02		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.			WELL #:	346	RRCID ->	134801	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2515 - 2734	
09		240 N	177	-0-	-63	-0-	177 2		N	-0-		-0-
10		217 N	96	-0-	-121	-0-	96 2		N	-0-		-0-
11		240 N	176	-0-	-64	-0-	176 2		N	-0-		-0-
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-		-0-
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		-0-
*02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
WALTON, J. B.		WELL #: 194		RRCID -> 150248		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	780	N	537	-0-	-243	-0-	537 2	N	-0-		-0-
10	713	N	290	-0-	-423	-0-	290 2	N	-0-		-0-
11	780	N	533	-0-	-247	-0-	533 2	N	-0-		-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693 2	N	-0-		-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747 2	N	-0-		-0-
*02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671 2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B. AC/2		WELL #: 198		RRCID -> 150252		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714			
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386 2	N	-0-		-0-
10	465	N	208	-0-	-257	-0-	208 2	N	-0-		-0-
11	540	N	384	-0-	-156	-0-	384 2	N	-0-		-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-		-0-
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	N	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #: 67		RRCID -> 151063		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217			
09	660	N	520	-0-	-140	-0-	520 2	N	-0-		-0-
10	589	N	269	-0-	-320	-0-	269 2	N	-0-		-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #: 69		RRCID -> 153552		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #: 29		RRCID -> 153553		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 5050 PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 297		RRCID -> 154633		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570			
09	840	N	550	-0-	-290	-0-	550 2	N	-0-		-0-
10	744	N	299	-0-	-445	-0-	299 2	N	-0-		-0-
11	750	N	546	-0-	-204	-0-	546 2	N	-0-		-0-
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-		-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764 2	N	-0-		-0-
*02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 301		RRCID -> 156468		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661			
09	330	N	242	-0-	-88	-0-	242 2	N	-0-		-0-
10	310	N	131	-0-	-179	-0-	131 2	N	-0-		-0-
11	330	N	240	-0-	-90	-0-	240 2	N	-0-		-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-		-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-		-0-
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-		-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 WALTON, J. B. WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		840 N	615	-0-	-225	-0-	615	2		N	-0-			-0-
10		775 N	333	-0-	-442	-0-	333	2		N	-0-			-0-
11		870 N	611	-0-	-259	-0-	611	2		N	-0-			-0-
12		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-
01		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-
*02		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

09		210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2		N	-0-			-0-
10		186 N	74	-0-	-112	-0-	74	2		N	-0-			-0-
11		210 N	136	-0-	-74	-0-	136	2		N	-0-			-0-
12		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
*02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

09		120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2		N	-0-			-0-
10		93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2		N	-0-			-0-
11		120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2		N	-0-			-0-
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
*02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 309 RRCID -> 167035 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2688 - 2842

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
 MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09		210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2		N	-0-			-0-
10		248 N	159	-0-	-89	-0-	159	2		N	-0-			-0-
11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
12		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-			-0-
01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
*02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)			//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WINKLER		
RANGER 40 PETROLEUM, LLC			//CONT.//		691714								
MCCUTCHEN, W. A.			WELL #: A		9	RRCID ->	020270	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

MCCUTCHEN, W. A.			WELL #: B		2	RRCID ->	020271	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A	

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

MCCUTCHEN, W. A. "B"			WELL #:		1	RRCID ->	116751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2575 - 2600	

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

RAW PRODUCTION			694866										
ARGO VEST			WELL #:		4	RRCID ->	051758	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2634 - 2750	

09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	1430	3				-0-	
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	3				-0-	
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577	3				-0-	
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	838	3				-0-	
*01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	3				-0-	
02	420 N	290	-0-	-130	-0-	-0-	290	3				-0-	

ROSWELL OPERATING, LLC			730037										
MCCUTCHEN			WELL #:		16 U	RRCID ->	020156	COMPL. DATE	04/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2				-0-	
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2				-0-	
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	-0-	206	2				-0-	
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	-0-	170	2				-0-	
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	-0-	199	2				-0-	
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2				-0-	

WALTON, J.B.			WELL #:		6	RRCID ->	138885	COMPL. DATE	12/00/1996	TOTAL DEPTH	10656	PERF. 2417 - 2496	

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
SAXET OIL CORPORATION				749370										
WALTON A/C 118		WELL #:		10	RRCID ->	078801	COMPL. DATE	09/10/1978	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2379 - 2566		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
12		434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3		N	-0-			-0-
01		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
02		448 N	389	-0-	-59	-0-	389	3		N	-0-			-0-

WALTON A/C 118		WELL #:		1	RRCID ->	114313	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	2346 - 2516		
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3		N	-0-			-0-

SHELL WESTERN E&P				774719										
WALTON, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	160923	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2420 - 2564		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470										
WALTON, J. B., -C-		WELL #:		1 C	RRCID ->	020180	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2952	PERF.	N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTBROOK		WELL #:		5 C	RRCID ->	020182	COMPL. DATE	09/24/1954	TOTAL DEPTH	3211	PERF.	N/A		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	123416	COMPL. DATE	01/11/1987	TOTAL DEPTH	2699	PERF.	2515 - 2596		
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-			-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-			-0-
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//	49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//	806470											
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:	4		RRCID ->	123417		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2970 PERF.	2485 - 2609		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:	10		RRCID ->	123418		COMPL. DATE	01/02/1987	TOTAL DEPTH	2975 PERF.	2534 - 2670		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:	13		RRCID ->	123419		COMPL. DATE	12/08/1986	TOTAL DEPTH	3100 PERF.	2507 - 2590		
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		Y	-0-			47
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-			47
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		Y	-0-			47
12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-			47
01		186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2		Y	-0-			47
*02	DLQ	G-10	100	-0-	100	-0-	100	2		Y	-0-			47

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:	11		RRCID ->	123420		COMPL. DATE	09/10/1986	TOTAL DEPTH	2985 PERF.	2543 - 2660		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:	16		RRCID ->	124473		COMPL. DATE	06/15/1987	TOTAL DEPTH	2975 PERF.	2520 - 2670		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B "C"		WELL #:	10		RRCID ->	124539		COMPL. DATE	05/10/1987	TOTAL DEPTH	2975 PERF.	2554 - 2653		
09		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		Y	-0-			47
10		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		Y	-0-			47
11		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		Y	-0-			47
12		434 N	316	-0-	-118	-0-	316	2		Y	-0-			47
01		434 N	193	-0-	-241	-0-	193	2		Y	-0-			47
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:	7		RRCID ->	124745		COMPL. DATE	06/15/1987	TOTAL DEPTH	2981 PERF.	2532 - 2674		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470										
WALTON, J. B.		WELL #:		14	RRCID ->	124746	COMPL. DATE	06/06/1987	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2563 - 2704		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	124885	COMPL. DATE	06/30/1987	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2539 - 2945
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		Y	-0-		-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		Y	-0-		-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		Y	-0-		-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		Y	-0-		-0-
01	310 N	138	-0-	-172	-0-	138	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		11	RRCID ->	124887	COMPL. DATE	06/24/1987	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2525 - 2636
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		65
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		65

WALTON, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	124888	COMPL. DATE	06/13/1987	TOTAL DEPTH	2949	PERF.	2541 - 2653
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		38

CENTRAL STATE BANK		WELL #:		14A	RRCID ->	124890	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	2546 - 2703
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2013 - PLUGGED 04-08-2013												

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/		WELL #:		2	RRCID ->	126043	COMPL. DATE	09/26/1987	TOTAL DEPTH	3312	PERF.	2560 - 2707
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470						
WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		2W	RRCID -> 126610	COMPL. DATE 01/07/1988	TOTAL DEPTH 2975	PERF. 2579	- 2688	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SCARBOROUGH COSDEN SECTION 1				WELL #:	5	RRCID -> 126701	COMPL. DATE 12/15/1987	TOTAL DEPTH 3323	PERF. 2556	- 2740
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TIDAL "A" SECTION 18				WELL #:	1	RRCID -> 126850	COMPL. DATE 12/15/1987	TOTAL DEPTH 3580	PERF. 2606	- 2667
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A"				WELL #:	7	RRCID -> 128361	COMPL. DATE 07/14/1988	TOTAL DEPTH 3140	PERF. 2387	- 2524
09	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	2	Y	-0-	39
10	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-	39
11	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2	Y	-0-	39
12	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	-0-	39
01	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-	39
*02	DLQ G-10	36	-0-	36	36	36	2	Y	-0-	39

WALTON, J. B. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 128668	COMPL. DATE 09/16/1988	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2395	- 2513
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	Y	-0-	-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-	-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	Y	-0-	-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-	-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	-0-	-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-	-0-

AMOCO -5-				WELL #:	1	RRCID -> 128735	COMPL. DATE 10/06/1988	TOTAL DEPTH 3585	PERF. 2534	- 2753
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-	19
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-	19
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-	19
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2	N	-0-	19
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	19
02	196 N	90	-0-	-106	-0-	90	2	N	-0-	19

HONDO -7-				WELL #:	1	RRCID -> 129303	COMPL. DATE 11/25/1988	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2500	- 2747
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470												
WALTON, J. B. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 129305		COMPL. DATE 10/12/1988		TOTAL DEPTH 3180		PERF. 2402 - 2529				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	255	N	255	-0-	-0-	255	2	2		Y	-0-			1
10	248	N	108	-0-	-140	108	2	2		Y	-0-			1
11	240	N	141	-0-	-99	141	2	2		Y	-0-			1
12	279	N	137	-0-	-142	137	2	2		Y	-0-			1
01	93	N	24	-0-	-69	24	2	2		Y	-0-			1
*02	DLQ	G-10	30	-0-	30	30	2	2		Y	-0-			1

CLAPP -37-		WELL #: 1		RRCID -> 129966		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2441 - 2739				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

WALTON, J. B. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 129969		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH 3122		PERF. 2412 - 2559				
09	255	N	255	-0-	-0-	255	2	2		Y	-0-			22
10	248	N	108	-0-	-140	108	2	2		Y	-0-			22
11	240	N	141	-0-	-99	141	2	2		Y	-0-			22
12	279	N	137	-0-	-142	137	2	2		Y	-0-			22
01	93	N	24	-0-	-69	24	2	2		Y	-0-			22
*02	DLQ	G-10	30	-0-	30	30	2	2		Y	-0-			22

CLAPP -37-		WELL #: 2		RRCID -> 131035		COMPL. DATE 05/22/1989		TOTAL DEPTH 2845		PERF. 2435 - 2715				
09	30	N	-0-	-0-	-30					Y	-0-			20
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20

MCCABE, F. P.		WELL #: 57		RRCID -> 145938		COMPL. DATE 06/19/1993		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2391 - 2497				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCABE, F. P.		WELL #: 44		RRCID -> 146605		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 3182		PERF. 2370 - 2472				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCABE, F. P.		WELL #: 53		RRCID -> 147946		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2416 - 2523				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470										
COWDEN, E. W.		WELL #:		1	RRCID ->	152021	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2397 - 2482		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-			-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
02	196 N	145	-0-	-51	-0-	145	2			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		102	RRCID ->	153478	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	2801	PERF.	2498 - 2584		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		103	RRCID ->	160672	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	2826	PERF.	2506 - 2610		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		76	RRCID ->	160988	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2566 - 2625		
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-			118
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	289	2	67	9	Y	61	142	1	37
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	419	2	75	9	Y	68			105
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	408	2	68	9	Y	62	72	1	95
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	379	2	64	9	Y	58	70	1	83
02	DLQ G-10	426	-0-	426	426	338	2	88	9	Y	80	70	1	93

HALLEY, S. M.		WELL #:		161	RRCID ->	168819	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2469 - 2569		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		162	RRCID ->	168820	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2498 - 2605		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		33	RRCID ->	169026	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2430 - 2524		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470										
HALLEY, S. M.		WELL #: 248		RRCID -> 170541		COMPL. DATE		N/A				
						TOTAL DEPTH		3288 PERF. 2459 - 2525				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 92		RRCID -> 173774		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH		3310 PERF. 2482 - 2568		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 306		RRCID -> 174712		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH		3250 PERF. 2462 - 2724		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 305		RRCID -> 176861		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH		3280 PERF. 2493 - 3176		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 304		RRCID -> 177462		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH		3250 PERF. 2442 - 2600		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	2	N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 303		RRCID -> 178574		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH		3290 PERF. 2477 - 2654		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCABE, F. P.		WELL #: 26		RRCID -> 178709		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH		3146 PERF. 2438 - 2653		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
 HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
 COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 020150 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 3002 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

09	INC G-10	125	-0-	125	250	125	3				N	-0-					-0-
10	375 N	125	-0-	-250	-0-	125	3				N	-0-					-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3				N	-0-					-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3				N	-0-					-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3				N	-0-					-0-
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3				N	-0-					-0-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

09	INC G-10	125	-0-	125	250	125	3				N	-0-					-0-
10	375 N	125	-0-	-250	-0-	125	3				N	-0-					-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3				N	-0-					-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3				N	-0-					-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3				N	-0-					-0-
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3				N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) STOUT ENERGY INC. COWDEN "K"		//CONT.// 49038 639 //CONT.// 824192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

TRINITY BAY OIL & GAS, INC. MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC. DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718																
09	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	2		N	-0-					-0-
10	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2		N	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2		N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2		N	-0-					-0-
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2		N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	2		N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706																
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2		N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757																
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-					-0-
10	279	N	15	-0-	-264	-0-	15	2		Y	-0-					-0-
11	240	N	64	-0-	-176	-0-	64	2		Y	-0-					-0-
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2		Y	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2		Y	-0-					-0-

 KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
 DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2	N	-0-			-0-
10		403 N	258	-0-	-145	-0-	258	2	N	-0-			-0-
11		420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2	N	-0-			-0-
12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-			-0-
01		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-			-0-
*02		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			-0-

 DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

09		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-			-0-
10		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-			-0-
11		690 N	641	-0-	-49	-0-	641	2	N	-0-			-0-
12		868 N	678	-0-	-190	-0-	678	2	N	-0-			-0-
01		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-			-0-
*02		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-			-0-

 COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

09		150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2	N	-0-			-0-
10		155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2	N	-0-			-0-
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-
02		196 N	100	-0-	-96	-0-	100	2	N	-0-			-0-

 COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
10		124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2	N	-0-			-0-
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
02		140 N	65	-0-	-75	-0-	65	2	N	-0-			-0-

 DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

09		360 N	333	-0-	-27	-0-	333	2	N	-0-			-0-
10		341 N	276	-0-	-65	-0-	276	2	N	-0-			-0-
11		330 N	306	-0-	-24	-0-	306	2	N	-0-			-0-
12		341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2	N	-0-			-0-
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-
02		280 N	261	-0-	-19	-0-	261	2	N	-0-			-0-

 KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION 027200
 CAMPBELL, SETH WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)		//CONT.//		49042 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
CAMPBELL, SETH		WELL #:		19 U	RRCID ->	020349	COMPL. DATE	04/22/1959	TOTAL DEPTH	10628	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CAMPBELL, SETH		WELL #:		21 U	RRCID ->	020351	COMPL. DATE	07/31/1959	TOTAL DEPTH	10624	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOPCO, L.P.		082967										
BAIRD W. E.		WELL #:		13W	RRCID ->	199922	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10665	PERF. 8148 - 8274	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARLOW CORP.		132340										
CAMPBELL, NEVA		WELL #:		2	RRCID ->	127903	COMPL. DATE	02/10/1959	TOTAL DEPTH	10285	PERF. 8508 - 8582	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
STATE WALTON		WELL #:		1	RRCID ->	020344	COMPL. DATE	09/15/1957	TOTAL DEPTH	10653	PERF. N/A	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136										
WADDELL "184"		WELL #:		184	RRCID ->	020319	COMPL. DATE	04/17/1957	TOTAL DEPTH	10665	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
 MCCUTCHEM, W. A. WELL #: 1 U RRCID -> 020318 COMPL. DATE 09/13/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (CLEAR FORK) 49129 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

09	780 N	771	-0-	-9	-0-	734	3	37	9	N	34	42	1	14
10	806 N	606	-0-	-200	-0-	570	3	36	9	N	33	33	1	14
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	740	3	44	9	N	40	28	1	26
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1039	3	216	9	N	196	150	1	72
*01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1158	3	180	9	N	164	140	1	96
*02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1163	3	118	9	N	107	157	1	46

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. 082967
 WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

09	2268	2567	-0-	299	7816	2567	3			Y	-0-			-0-
10	9521 R	1705	-0-	-7816	-0-	1705	3			Y	-0-			-0-
11	2903 R	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			Y	-0-			-0-
12	2666 #	1534	-0-	-1132	-0-	1534	3			Y	-0-			-0-
01	2666 #	798	-0-	-1868	-0-	798	3			Y	-0-			-0-
02	2632 #	1244	-0-	-1388	-0-	1244	3			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER							
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967										
POGO WALTON B		WELL #:		6	RRCID ->	117559	COMPL. DATE	01/11/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2981 - 3434		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		86	RRCID ->	120462	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3100 - 3228		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "F"		WELL #:		99	RRCID ->	120464	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3328 - 3498		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POGO WALTON B		WELL #:		8	RRCID ->	136131	COMPL. DATE	10/09/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	2905 - 3125		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36

PURE-WALTON		WELL #:		39	RRCID ->	136141	COMPL. DATE	02/11/1982	TOTAL DEPTH	3627	PERF.	3432 - 3558		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PURE-WALTON		WELL #:		37	RRCID ->	137033	COMPL. DATE	11/10/1990	TOTAL DEPTH	3632	PERF.	2909 - 3036		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POGO WALTON B		WELL #:		9	RRCID ->	172314	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2945 - 3095		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER			
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967								
WALTON, J. B.		WELL #:		75	RRCID ->	235257	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3004 - 3098
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136		49B			CNTY: WINKLER			
WALTON, J. B. A/C 2		WELL #:		347	RRCID ->	257525	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2806 - 3050
09	3967 R	1552	-0-	-2415	-0-	1552	2		Y	-0-		-0-
10	2046 #	933	-0-	-1113	-0-	933	2		Y	-0-		-0-
11	2544 R	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		Y	-0-		-0-
12	2232 #	1552	-0-	-680	-0-	1552	2		Y	-0-		-0-
01	2232 #	860	-0-	-1372	-0-	860	2		Y	-0-		-0-
02	2212 #	729	-0-	-1483	-0-	729	2		Y	-0-		-0-

KEYSTONE (DEVONIAN)				49129 198	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER			
BOPCO, L.P.				082967								
BASHARA, M. J. -C-		WELL #:		2 D	RRCID ->	020394	COMPL. DATE	09/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	2820 #	2748	-0-	-72	-0-	2684	3	64 9	N	58		108
10	2932 R	2932	-0-	-0-	-0-	2093	3	752 4	N	79		187
11	2820 #	2694	-0-	-126	-0-	2616	3	78 9	N	71	180 0	78
12	2944 R	2944	-0-	-0-	-0-	2833	3	111 9	N	101		179
01	2945 #	2584	-0-	-361	-0-	2566	3	18 9	N	16		195
02	2660 #	2346	-0-	-314	-0-	2277	3	69 9	N	63	188 0	70

WALTON, J. B.		WELL #:		63 D	RRCID ->	020395	COMPL. DATE	05/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	4688 R	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3		N	-0-		-0-
10	3552 R	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3		N	-0-		-0-
11	5003 R	5003	-0-	-0-	-0-	5003	3		N	-0-		-0-
12	4709 R	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3		N	-0-		-0-
01	4708 R	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3		N	-0-		-0-
*02	4270 R	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3		N	-0-		-0-

BASHARA, M. J.		WELL #:		38 D	RRCID ->	032683	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	1806	365	-0-	-1441	-0-	1011	3	6 9	Y	5		31
10	1568 R	557	-0-	-1011	-0-	326	3	230 4	Y	1		32
11	690 #	483	-0-	-207	-0-	480	3	3 9	Y	3		35
12	496 #	245	-0-	-251	-0-	244	3	1 9	Y	1		36
01	558 #	205	-0-	-353	-0-	201	3	4 9	Y	4		40
02	504 #	243	-0-	-261	-0-	240	3	3 9	Y	3		43

KEYSTONE (DEVONIAN)			//CONT.//		49129 198	ASSOCIATED		49B			CNTY: WINKLER			
BOPCO, L.P.			//CONT.//		082967									
BASHARA, M. J.			WELL #:		28 D	RRCID -> 032684		COMPL. DATE 08/25/1946		TOTAL DEPTH 9930		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		1806	1333	-0-	-473	4417	1329 3		4 9	Y	4			30
10		5581 R	1164	-0-	-4417	-0-	1028 3		135 4	Y	1			31
							1 9							
11		1362 R	1362	-0-	-0-	-0-	1359 3		3 9	Y	3			34
12		1393 R	1393	-0-	-0-	-0-	1391 3		2 9	Y	2			36
01		1381 R	1381	-0-	-0-	-0-	1378 3		3 9	Y	3			39
*02		1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1306 3		3 9	Y	3			42

BASHARA, M. J.			WELL #:		37 D	RRCID -> 032685		COMPL. DATE 04/22/1947		TOTAL DEPTH 7870		PERF. N/A		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CRUM			WELL #:		5	RRCID -> 057115		COMPL. DATE 02/05/1948		TOTAL DEPTH 7630		PERF. N/A		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.			WELL #:		19 D	RRCID -> 136134		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7330 - 7500		
09		1806	3065	-0-	1259	13736	4 1		3039 3	Y	20	16 0		12
							22 9							
10		7998	3060	-0-	-4938	8798	4 1		2115 3	Y	23	20 0		15
							916 4		25 9					
11		7740	2797	-0-	-4943	3855	9 1		2752 3	Y	33	29 0		19
							36 9							
12		6885 R	3030	-0-	-3855	-0-	2 1		3017 3	Y	10	16 0		13
							11 9							
01		3193 #	2950	-0-	-243	-0-	8 1		2901 3	Y	37	19 0		31
							41 9							
02		2856 #	2682	-0-	-174	-0-	3 1		2662 3	Y	15	18 0		28
							17 9							

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.			806470											
TALVEZ			WELL #:		7	RRCID -> 043114		COMPL. DATE 06/29/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

KEYSTONE (ELLENBURGER)												
BOPCO, L.P.												
POGO WALTON B												
WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180												

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

09		39848	12201	-0-	-27647	-0-	12201	3	Y	-0-		-0-
10		5129 R	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3	Y	-0-		-0-
11		5280	4151	-0-	-1129	-0-	4151	3	Y	-0-		-0-
12		11346	11346	-0-	-0-	-0-	11346	3	Y	-0-		-0-
*01		11327	11327	-0-	-0-	-0-	11327	3	Y	-0-		-0-
*02		9845	9845	-0-	-0-	-0-	9845	3	Y	-0-		-0-

POGO WALTON B												
WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370												

09		3900 #	39	-0-	-3861	-0-	39	3	Y	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		2094 R	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3	Y	-0-		-0-
12		5958	5958	-0-	-0-	-0-	5958	3	Y	-0-		-0-
*01		5749	5749	-0-	-0-	-0-	5749	3	Y	-0-		-0-
*02		5018	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3	Y	-0-		-0-

PURE WALTON												
WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155												

09		69166	12379	-0-	-56787	-0-	12379	3	Y	-0-		-0-
10		10431	10431	-0-	-0-	-0-	10431	3	Y	-0-		-0-
11		13307	13307	-0-	-0-	-0-	13307	3	Y	-0-		-0-
12		11203	11203	-0-	-0-	-0-	11203	3	Y	-0-		-0-
*01		8971	8971	-0-	-0-	-0-	8971	3	Y	-0-		-0-
*02		5299	5299	-0-	-0-	-0-	5299	3	Y	-0-		-0-

PURE WALTON												
WELL #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364												

09		31712	8140	-0-	-23572	-0-	8140	3	Y	-0-		-0-
10		5916	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3	Y	-0-		-0-
11		8407	8407	-0-	-0-	-0-	8407	3	Y	-0-		-0-
12		6761	6761	-0-	-0-	-0-	6761	3	Y	-0-		-0-
*01		8110	8110	-0-	-0-	-0-	8110	3	Y	-0-		-0-
*02		7410	7410	-0-	-0-	-0-	7410	3	Y	-0-		-0-

PURE WALTON												
WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287												

09		7696	1200	-0-	-6496	-0-	1200	3	Y	-0-		-0-
10		843 R	843	-0-	-0-	-0-	843	3	Y	-0-		-0-
11		1560 #	956	-0-	-604	-0-	956	3	Y	-0-		-0-
12		1612 #	802	-0-	-810	-0-	802	3	Y	-0-		-0-
01		1395 #	624	-0-	-771	-0-	624	3	Y	-0-		-0-
*02		1120 #	467	-0-	-653	-0-	467	3	Y	-0-		-0-

BASH												
WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9342 - 9372												

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.												
WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100												

09		75040	15149	-0-	-59891	-0-	15149	3	Y	-0-		-0-
10		9528	9528	-0-	-0-	-0-	9528	3	Y	-0-		-0-
11		13083	13083	-0-	-0-	-0-	13083	3	Y	-0-		-0-
12		10725	10725	-0-	-0-	-0-	10725	3	Y	-0-		-0-
*01		13940	13940	-0-	-0-	-0-	13940	3	Y	-0-		-0-
*02		12019	12019	-0-	-0-	-0-	12019	3	Y	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.// 49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
BOPCO, L.P.		//CONT.// 082967												
WALTON, J. B.		WELL #: 32		RRCID -> 142752		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 9622		PERF. 8905 - 9050				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		47113	9142	-0-	-37971	-0-	9142	3		Y	-0-			-0-
10		4456 R	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3		Y	-0-			-0-
11		6812	6812	-0-	-0-	-0-	6812	3		Y	-0-			-0-
12		5456	4970	-0-	-486	-0-	4970	3		Y	-0-			-0-
*01		6038	6038	-0-	-0-	-0-	6038	3		Y	-0-			-0-
02		4928	4729	-0-	-199	-0-	4729	3		Y	-0-			-0-

BASHARA, M. J.		WELL #: 7		RRCID -> 153194		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9340 - 9376				
09		33652	7363	-0-	-26289	-0-	7363	3		Y	-0-			-0-
10		4514 R	4514	-0-	-0-	-0-	3	1	3886	3	Y	-0-		-0-
							625	4						
11		6050	6050	-0-	-0-	-0-	7	1	6043	3	Y	-0-		-0-
12		5704	5704	-0-	-0-	-0-	7	1	5697	3	Y	-0-		-0-
*01		5687	5687	-0-	-0-	-0-	6	1	5681	3	Y	-0-		-0-
02		4928	4231	-0-	-697	-0-	4231	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 42		RRCID -> 153731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9747		PERF. 9025 - 9170				
09		44663	6577	-0-	-38086	-0-	6577	3		Y	-0-			-0-
10		4354 R	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3		Y	-0-			-0-
11		7152	7152	-0-	-0-	-0-	7152	3		Y	-0-			-0-
12		6547	6547	-0-	-0-	-0-	6547	3		Y	-0-			-0-
*01		6137	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3		Y	-0-			-0-
02		5012	4444	-0-	-568	-0-	4444	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 15		RRCID -> 155378		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 9895		PERF. 8985 - 9120				
09		4140 #	4010	-0-	-130	-0-	4010	3		Y	-0-			-0-
10		7175	3254	-0-	-3921	-0-	3254	3		Y	-0-			-0-
11		5370	4022	-0-	-1348	-0-	4022	3		Y	-0-			-0-
12		5549	2931	-0-	-2618	-0-	2931	3		Y	-0-			-0-
01		4154 #	3620	-0-	-534	-0-	3620	3		Y	-0-			-0-
02		3752 #	2821	-0-	-931	-0-	2821	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 30		RRCID -> 155836		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 9673		PERF. 8935 - 9160				
09		53162	11695	-0-	-41467	-0-	11695	3		Y	-0-			-0-
10		5549	7175	-0-	1626	1626	7175	3		Y	-0-			-0-
11		11083	9457	-0-	-1626	-0-	9457	3		Y	-0-			-0-
12		7726	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3		Y	-0-			-0-
*01		8676	8676	-0-	-0-	-0-	8676	3		Y	-0-			-0-
*02		7469	7469	-0-	-0-	-0-	7469	3		Y	-0-			-0-

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP)		WELL #: 3		RRCID -> 212556		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 10059 - 10285				
09		1304	314	-0-	-990	-0-	314	3		Y	-0-			-0-
10		197 R	197	-0-	-0-	-0-	170	3	27	4	Y	-0-		-0-
11		259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3		Y	-0-			-0-
12		310 #	201	-0-	-109	-0-	201	3		Y	-0-			-0-
01		310 #	231	-0-	-79	-0-	231	3		Y	-0-			-0-
02		280 #	213	-0-	-67	-0-	213	3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)			//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
BOPCO, L.P.			//CONT.//		082967									
WALTON, J. B.			WELL #:		10	RRCID ->	234144	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9858	PERF. 9105 - 9226		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		59068	13748	-0-	-45320	-0-	13748	3		Y	-0-			-0-
10		12881	12881	-0-	-0-	-0-	12881	3		Y	-0-			-0-
11		13141	13141	-0-	-0-	-0-	13141	3		Y	-0-			-0-
12		10732	10732	-0-	-0-	-0-	10732	3		Y	-0-			-0-
*01		9846	9846	-0-	-0-	-0-	9846	3		Y	-0-			-0-
*02		8126	8126	-0-	-0-	-0-	8126	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.			WELL #:		20	RRCID ->	234145	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	9901	PERF. 9275 - 9291		
09		30368	7606	-0-	-22762	-0-	7606	3		Y	-0-			-0-
10		9295	9295	-0-	-0-	-0-	9295	3		Y	-0-			-0-
11		9537	9537	-0-	-0-	-0-	9537	3		Y	-0-			-0-
12		6842	6842	-0-	-0-	-0-	6842	3		Y	-0-			-0-
*01		6669	6669	-0-	-0-	-0-	6669	3		Y	-0-			-0-
*02		5724	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.			WELL #:		31	RRCID ->	235268	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	9791	PERF. 9150 - 9262		
09		9499	9499	-0-	-0-	-0-	9499	3		Y	-0-			-0-
10		6077	6077	-0-	-0-	-0-	6077	3		Y	-0-			-0-
11		8344	8344	-0-	-0-	-0-	8344	3		Y	-0-			-0-
12		10372	10372	-0-	-0-	-0-	10372	3		Y	-0-			-0-
*01		9576	9576	-0-	-0-	-0-	9576	3		Y	-0-			-0-
02		4928	1926	-0-	-3002	-0-	1926	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A"			WELL #:		4	RRCID ->	235271	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 9162 - 9328		
09		74870	30439	-0-	-44431	-0-	30439	3		Y	-0-			-0-
10		14073	14073	-0-	-0-	-0-	3	1	13271	3	Y	-0-		-0-
							799	4						
11		20618	20618	-0-	-0-	-0-	20618	3		Y	-0-			-0-
12		20050	20050	-0-	-0-	-0-	20050	3		Y	-0-			-0-
*01		19296	19296	-0-	-0-	-0-	19296	3		Y	-0-			-0-
*02		12924	12924	-0-	-0-	-0-	12698	3	226	4	Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.			WELL #:		24	RRCID ->	243278	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9280 - 9335		
09		69067	20625	-0-	-48442	-0-	76	1	20549	3	Y	-0-		-0-
10		14510	14510	-0-	-0-	-0-	117	1	13552	3	Y	-0-		-0-
							841	4						
11		17092	17092	-0-	-0-	-0-	117	1	16975	3	Y	-0-		-0-
12		20363	20363	-0-	-0-	-0-	142	1	20221	3	Y	-0-		-0-
*01		17534	17534	-0-	-0-	-0-	101	1	17433	3	Y	-0-		-0-
*02		16388	16388	-0-	-0-	-0-	131	1	16257	3	Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.			WELL #:		12	RRCID ->	243280	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	9960	PERF. 9273 - 9278		
09		26755	5432	-0-	-21323	-0-	5432	3		Y	-0-			-0-
10		5836	5836	-0-	-0-	-0-	5836	3		Y	-0-			-0-
11		5439	5439	-0-	-0-	-0-	5439	3		Y	-0-			-0-
12		5456	4613	-0-	-843	-0-	4613	3		Y	-0-			-0-
*01		10793	10793	-0-	-0-	-0-	10793	3		Y	-0-			-0-
*02		9538	9538	-0-	-0-	-0-	9538	3		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.// 49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER								
BOPCO, L.P.		//CONT.// 082967														
BASHARA, M. J.		WELL #:		RRCID ->	270853	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7317 - 8203					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B A S H		WELL #:		RRCID ->	270854	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7317 - 8203					
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		25	RRCID ->	271532	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9448 - 9453
03	5456	15679	-0-	10223	10223	70	1	13490	3	N	-0-	-0-
						2119	4					
04	5280	21148	-0-	15868	26091	119	1	21029	3	N	-0-	-0-
05	5456	15742	-0-	10286	36377	84	1	15658	3	N	-0-	-0-
06	5280	13296	-0-	8016	44393	93	1	13011	3	N	-0-	-0-
						192	4					
07	5456	6196	-0-	740	45133	41	1	6155	3	N	-0-	-0-
08	5456	6990	-0-	1534	46667	77	1	6913	3	N	-0-	-0-
09	5280	15078	-0-	9798	56465	55	1	15023	3	N	-0-	-0-
10	5456	11074	-0-	5618	62083	89	1	10343	3	N	-0-	-0-
						642	4					
11	5280	12367	-0-	7087	69170	85	1	12282	3	N	-0-	-0-
12	5456	14808	-0-	9352	78522	103	1	14705	3	N	-0-	-0-
01	5456	12488	-0-	7032	85554	72	1	12416	3	N	-0-	-0-
02	4928	11970	-0-	7042	92596	96	1	11874	3	N	-0-	-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:	1060	RRCID ->	140445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	9434 - 9436
09	5280	132	-0-	-5148	-0-	132	2			Y	-0-	-0-			
10	24605	24605	-0-	-0-	-0-	24605	2			Y	-0-	-0-			
11	DLQ G-10	134	-0-	134	-0-	134	2			Y	-0-	-0-			
12	33009	32875	-0-	-134	-0-	32875	2			Y	-0-	-0-			
01	5456	1128	-0-	-4328	-0-	1128	2			Y	-0-	-0-			
*02	14469	14469	-0-	-0-	-0-	14469	2			Y	-0-	-0-			

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1051	RRCID ->	140701	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9170 - 9180
09	33088	33088	-0-	-0-	-0-	33088	2			N	-0-	-0-
10	5456	161	-0-	-5295	-0-	161	2			N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	33455	-0-	33455	-0-	33455	2			N	-0-	-0-
12	INC G-10	1071	-0-	1071	-0-	34526	2			N	-0-	-0-
01	INC G-10	31113	-0-	31113	-0-	65639	2			N	-0-	-0-
*02	80274	14635	-0-	-65639	-0-	14635	2			N	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1099	RRCID ->	140702	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9694	PERF.	9182 - 9192
09	35026	35026	-0-	-0-	-0-	35026	2			N	-0-	-0-
10	28089	28089	-0-	-0-	-0-	28089	2			N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	36268	-0-	36268	-0-	36268	2			N	-0-	-0-
12	INC G-10	36626	-0-	36626	-0-	72894	2			N	-0-	-0-
01	INC G-10	35930	-0-	35930	-0-	108824	2			N	-0-	-0-
*02	138179	29355	-0-	-108824	-0-	29355	2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT		WELL #: 1078		RRCID ->	140884	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9719	PERF. 9020 - 9086	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1062		RRCID ->	152108	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	9660	PERF. N/A	
09	27612	27612	-0-	-0-	-0-	27612	2		N	-0-	-0-
10	22531	22531	-0-	-0-	-0-	22531	2		N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	25886	-0-	25886	25886	25886	2		N	-0-	-0-
12	INC G-10	29596	-0-	29596	55482	29596	2		N	-0-	-0-
01	INC G-10	28246	-0-	28246	83728	28246	2		N	-0-	-0-
*02	107469	23741	-0-	-83728	-0-	23741	2		N	-0-	-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1133		RRCID ->	152790	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	9711	PERF. N/A	
09	10553	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2		N	-0-	-0-
10	8555	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2		N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	10483	-0-	10483	10483	10483	2		N	-0-	-0-
12	INC G-10	11001	-0-	11001	21484	11001	2		N	-0-	-0-
01	INC G-10	10856	-0-	10856	32340	10856	2		N	-0-	-0-
*02	41880	9540	-0-	-32340	-0-	9540	2		N	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #: 1401		RRCID ->	229645	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF. 9768 - 10618	
09	960 #	726	-0-	-234	-0-	723	3	3 4	N	-0-	-0-
10	992 #	848	-0-	-144	-0-	665	3	183 4	N	-0-	-0-
11	930 #	872	-0-	-58	-0-	872	3		N	-0-	-0-
12	1198 R	1198	-0-	-0-	-0-	1171	3	27 4	N	-0-	-0-
*01	1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		N	-0-	-0-
*02	941 R	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #: 1403		RRCID ->	240059	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	10853	PERF. 9940 - 10853	
09	900 #	309	-0-	-591	-0-	308	3	1 4	Y	-0-	-0-
10	899 #	306	-0-	-593	-0-	240	3	66 4	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	890	-0-	890	890	890	3		Y	-0-	-0-
12	1088 R	198	-0-	-890	-0-	193	3	5 4	Y	-0-	-0-
01	589 #	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-	-0-
02	840 #	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #: 1046		RRCID ->	256551	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	10005	PERF. 9305 - 9475	
09	16180	16180	-0-	-0-	-0-	16180	3		Y	-0-	-0-
10	12857	12857	-0-	-0-	-0-	12857	3		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	15749	-0-	15749	15749	15749	3		Y	-0-	-0-
12	T. A.	17545	-0-	17545	33294	17545	3		Y	-0-	-0-
01	T. A.	17218	-0-	17218	50512	17218	3		Y	-0-	-0-
*02	65905	15393	-0-	-50512	-0-	15393	3		Y	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #: 508		RRCID ->	262794	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9375 - 9900	
09	1123 R	1123	-0-	-0-	-0-	1119	3	4 4	N	-0-	-0-
10	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	997	3	275 4	N	-0-	-0-
11	1433 R	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3		N	-0-	-0-
12	1977 R	1977	-0-	-0-	-0-	1932	3	45 4	N	-0-	-0-
*01	1980 R	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3		N	-0-	-0-
*02	1552 R	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3		N	-0-	-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #: 1061		RRCID -> 263369	COMPL. DATE 07/11/2011	TOTAL DEPTH 10090	PERF. 9471	-		9874	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2550 #	932	-0-	-1618	-0-	928 3	4 4	N	-0-	-0-	
10	2635 #	245	-0-	-2390	-0-	192 3	53 4	N	-0-	-0-	
11	2550 #	2219	-0-	-331	-0-	2219 3		N	-0-	-0-	
12	2995 R	2995	-0-	-0-	-0-	2927 3	68 4	N	-0-	-0-	
*01	3000 R	3000	-0-	-0-	-0-	3000 3		N	-0-	-0-	
*02	2353 R	2353	-0-	-0-	-0-	2353 3		N	-0-	-0-	

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #: 1073		RRCID -> 264836	COMPL. DATE 07/26/2010	TOTAL DEPTH 9842	PERF. 9283	-		9476
09	19600	19600	-0-	-0-	-0-	19600 3		N	-0-	-0-
10	5456	15286	-0-	9830	9830	15286 3		N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	17244	-0-	17244	27074	17244 3		N	-0-	-0-
12	45727	18653	-0-	-27074	-0-	18653 3		N	-0-	-0-
01	5456	17937	-0-	12481	12481	17937 3		N	-0-	-0-
*02	28521	16040	-0-	-12481	-0-	16040 3		N	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #: 3004R		RRCID -> 271588	COMPL. DATE 11/01/2012	TOTAL DEPTH 10219	PERF. 9850	-		10219
09	5280	NO RPT	-0-	-5280	-0-			N	NO RPT	-0-
10	5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT	-0-
11	5280	NO RPT	-0-	-5280	-0-			N	NO RPT	-0-
12	5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT	-0-
01	5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT	-0-
02	4928	NO RPT	-0-	-4928	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #: 3002		RRCID -> 271589	COMPL. DATE 11/01/2012	TOTAL DEPTH 9925	PERF. 9667	-		9925
09	5280	NO RPT	-0-	-5280	-0-			N	NO RPT	-0-
10	5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT	-0-
11	5280	NO RPT	-0-	-5280	-0-			N	NO RPT	-0-
12	5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT	-0-
01	5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT	-0-
02	4928	NO RPT	-0-	-4928	-0-			N	NO RPT	-0-

KEYSTONE (HOLT)		49129 396		ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.		082967									
KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #: 662		RRCID -> 172774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10333	PERF. 4678	-		5739
09	5220 #	2377	-0-	-2843	-0-	2369 3	8 9	N	7	7	0
10	5394 #	2583	-0-	-2811	-0-	2129 3	443 4	N	10	10	0
11	5220 #	2758	-0-	-2462	-0-	2736 3	22 9	N	20	20	0
12	3329 R	3329	-0-	-0-	-0-	3301 3	28 9	N	25	24	0
01	4213 R	4213	-0-	-0-	-0-	4184 3	29 9	N	26	26	0
02	2576 #	1930	-0-	-646	-0-	1930 3		N	-0-	2	0

KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #: 640		RRCID -> 173986	COMPL. DATE 03/24/1998	TOTAL DEPTH 6235	PERF. 4557	-		6234	
09	5040 #	4535	-0-	-505	-0-	4478 3	57 9	N	52	54	0
10	5208 #	4613	-0-	-595	-0-	3732 3	829 4	N	47	48	0
11	4920 #	4082	-0-	-838	-0-	3999 3	83 9	N	75	74	0
12	5054 R	5054	-0-	-0-	-0-	4942 3	112 9	N	102	99	0
01	4830 R	4830	-0-	-0-	-0-	4677 3	65 4	N	80	82	0
*02	4304 R	4304	-0-	-0-	-0-	4203 3	101 9	N	92	88	0

KEYSTONE (HOLT)		//CONT.// 49129 396		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.		//CONT.// 082967											
KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #: 9337		RRCID -> 190211		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 5040		PERF. 4502 - 4616			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	9477 R	9477	-0-	-0-	-0-	-0-	9477	3	N	-0-			-0-
10	9887 R	9887	-0-	-0-	-0-	-0-	8546	3	N	-0-	1341 4		-0-
11	10560 #	10038	-0-	-522	-0-	-0-	10038	3	N	-0-			-0-
12	10912 #	10184	-0-	-728	-0-	-0-	10184	3	N	-0-			-0-
01	10912 #	9285	-0-	-1627	-0-	-0-	9285	3	N	-0-			-0-
02	9380 #	9139	-0-	-241	-0-	-0-	9139	3	N	-0-			-0-

KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #: 9320		RRCID -> 190699		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 4995		PERF. 4498 - 4596			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #: 917		RRCID -> 199654		COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 4492 - 4644			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		RRCID -> 085608		COMPL. DATE 12/05/1979		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4764 - 4784			
LOVETT, H. E.		WELL #: 9CU											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 110889		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4754 - 4808			
LOVETT-SINCLAIR "A"		WELL #: 3											
09	4481 R	4481	-0-	-0-	-0-	-0-	4395	3	86 9	Y	78	49 1	50
10	4340 #	3743	-0-	-597	-0-	-0-	3640	3	103 9	Y	94	73 1	71
11	DLQ G-10	4391	-0-	4391	4391	4391	4307	3	84 9	Y	76	110 1	37
12	9218 R	4827	-0-	-4391	-0-	-0-	4777	3	50 9	Y	45	59 1	23
*01	4674 R	4674	-0-	-0-	-0-	-0-	4565	3	109 9	Y	99	84 1	38
*02	4267 R	4267	-0-	-0-	-0-	-0-	4203	3	64 9	Y	58	51 1	45

LOVETT-WHALEY		WELL #: 1		RRCID -> 225572		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 10647		PERF. 4680 - 4775			
09	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	3	19 9	Y	17	21 1	7
10	1178 #	876	-0-	-302	-0-	-0-	857	3	19 9	Y	17	17 1	7
11	DLQ G-10	1163	-0-	1163	1163	1163	1146	3	17 9	Y	15	12 1	10
12	2973 R	1810	-0-	-1163	-0-	-0-	1796	3	14 9	Y	13	18 1	5
*01	1544 R	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	3	26 9	Y	24	15 1	14
*02	1558 R	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	1535	3	23 9	Y	21	26 1	9

KEYSTONE (HOLT)		//CONT.//		49129 396	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER								
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
BASHARA, M.J. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 152785	COMPL. DATE 08/25/1994	TOTAL DEPTH 10654	PERF. 4741	-	7989					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2460 #	1915	-0-	-545	-0-	1900	2	15	9	N	14				129
10	2604 #	1707	-0-	-897	-0-	1687	2	20	9	N	18				147
11	2460 #	2331	-0-	-129	-0-	2312	2	19	9	N	17				164
12	2542 #	2506	-0-	-36	-0-	2486	2	20	9	N	18				182
01	2507 R	2507	-0-	-0-	-0-	2484	2	23	9	N	21				203
02	2184 #	2038	-0-	-146	-0-	2027	2	11	9	N	10	132	1		81

STATE-WALTON 'E'		WELL #:		38H	RRCID -> 183074	COMPL. DATE 11/22/2006	TOTAL DEPTH 4751	PERF. 4682	-	6385					
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KEYSTONE (LIME)		49129 462		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER									
BOPCO, L.P.		082967													
PURE-WALTON		WELL #:		19	RRCID -> 020373	COMPL. DATE 12/05/1937	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
09	300 N	146	-0-	-154	-0-	146	3			N	-0-				-0-
10	341 N	124	-0-	-217	-0-	124	3			N	-0-				-0-
11	240 N	149	-0-	-91	-0-	149	3			N	-0-				-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-				-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-				-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-				-0-

KEYSTONE (MCKEE)		49129 528		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER									
BOPCO, L.P.		082967													
BASHARA, M. J. -C-		WELL #:		1 M	RRCID -> 020423	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JENKINS, B. F.		WELL #:		8M	RRCID -> 020425	COMPL. DATE 01/07/1961	TOTAL DEPTH 9935	PERF. N/A							
09	1470 N	1421	-0-	-49	-0-	1421	3			N	-0-				-0-
10	1488 N	1214	-0-	-274	-0-	1214	3			N	-0-				-0-
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-				-0-
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-				-0-
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-				-0-
02	1372 N	1301	-0-	-71	-0-	1301	3			N	-0-				-0-

JENKINS, B. F.		WELL #:		9M	RRCID -> 020426	COMPL. DATE 09/20/1947	TOTAL DEPTH 9925	PERF. N/A							
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-				-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-				-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-				-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-				-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-				-0-
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	151	3			N	-0-				-0-

KEYSTONE (MCKEE) BOPCO, L.P. JENKINS, BEN ET AL -B-		//CONT.// 49129 528 //CONT.// 082967		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WELL #: 6M		RRCID ->	020428	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	N/A		
09	1200 N	1059	-0-	-141	-0-	1059	3	N	-0-	-0-	
10	1178 N	902	-0-	-276	-0-	902	3	N	-0-	-0-	
11	1200 N	1069	-0-	-131	-0-	1069	3	N	-0-	-0-	
12	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3	N	-0-	-0-	
01	899 N	714	-0-	-185	-0-	714	3	N	-0-	-0-	
*02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3	N	-0-	-0-	

WELL #: 17 M		RRCID ->	020430	COMPL. DATE	08/08/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		

09	45055 X	8759	-0-	-36296	-0-	8628	3	N	-0-	-0-	
10	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	3	N	-0-	-0-	
11	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	3	N	-0-	-0-	
12	9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	3	N	-0-	-0-	
01	9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	3	N	-0-	-0-	
*02	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	3	N	-0-	-0-	

WELL #: 58M		RRCID ->	020434	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	8716	PERF.	N/A		

09	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3	N	-0-	-0-	
10	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3	N	-0-	-0-	
11	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3	N	-0-	-0-	
12	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3	N	-0-	-0-	
01	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3	N	-0-	-0-	
*02	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3	N	-0-	-0-	

WELL #: 59 M		RRCID ->	020435	COMPL. DATE	12/01/1954	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	N/A		

09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-	-0-	
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-	-0-	
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-	-0-	
12	651 N	527	-0-	-124	-0-	527	3	N	-0-	-0-	
01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3	N	-0-	-0-	
*02	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3	N	-0-	-0-	

WELL #: 64 M		RRCID ->	020438	COMPL. DATE	10/18/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		

09	24367 X	4788	-0-	-19579	-0-	4788	3	N	-0-	-0-	
10	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3	N	-0-	-0-	
11	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3	N	-0-	-0-	
12	4991 X	4489	-0-	-502	-0-	4489	3	N	-0-	-0-	
01	4991 X	4456	-0-	-535	-0-	4456	3	N	-0-	-0-	
02	4508 X	4225	-0-	-283	-0-	4225	3	N	-0-	-0-	

WELL #: 11 M		RRCID ->	020447	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9099 - 9208		

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WELL #: 6		RRCID ->	020478	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	N/A		

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KEYSTONE (MCKEE)										//CONT.//		49129 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.										216378									
KEYSTONE CATTLE CO.										WELL #: 130 C		RRCID -> 020460		COMPL. DATE 07/21/1954		TOTAL DEPTH 8740		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	988				N	NO RPT			-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	988				N	NO RPT			-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	988				N	NO RPT			-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	988				N	NO RPT			-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	988				N	NO RPT			-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	988				N	NO RPT			-0-				

KEYSTONE CATTLE COMPANY										WELL #: 605 F		RRCID -> 265112		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 9083		PERF. 8748 - 8820	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.										593635		RRCID -> 020457		COMPL. DATE 03/30/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
KEYSTONE CATTLE CO.										WELL #: 106									
09	14B2	EXT	44	-0-	44	44	22	2	22	9	N	20			210				
10	14B2	EXT	30	-0-	30	74	16	2	14	9	N	13	146	1	77				
11	14B2	EXT	33	-0-	33	107	4	2	29	9	N	26			103				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	60			163				
01	14B2	EXT	27	-0-	27	134	6	2	21	9	N	19			182				
*02	188	N	54	-0-	-134	-0-	12	2	42	9	N	38	171	1	49				

NEW MEXICO WESTBROOK OIL CORP.										607888		RRCID -> 020462		COMPL. DATE 09/22/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
MCCUTCHEEN, W. A. -B-										WELL #: 12 C									
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			-0-				
10	992	N	597	-0-	-395	-0-	597	2			N	-0-			-0-				
11	810	N	767	-0-	-43	-0-	767	2			N	-0-			-0-				
12	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	2			N	-0-			-0-				
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-				
02	728	N	641	-0-	-87	-0-	641	2			N	-0-			-0-				

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.										806470		RRCID -> 020483		COMPL. DATE 03/27/1954		TOTAL DEPTH 10000		PERF. N/A	
TALVEZ										WELL #: 2 C									
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

WTG EXPLORATION										945220		RRCID -> 254079		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 10987		PERF. 10790 - 10884	
KEYSTONE CATTLE COMPANY										WELL #: 253R									
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	134	2	6	9	N	5			408				
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	106	2	8	9	N	7			415				
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	87	2	8	9	N	7			422				
12	155	N	55	-0-	-100	-0-	47	2	8	9	N	7			429				
01	124	N	20	-0-	-104	-0-	18	2	2	9	N	2			431				
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-				N	2			433				

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
BASHARA, M. J.		WELL #:		2	RRCID ->	020363	COMPL. DATE	02/07/1963	TOTAL DEPTH	2402	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	89 3	N	-0-	-0-	
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-	-0-	
11	150	N	74	-0-	-76	-0-	74 3	N	-0-	-0-	
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-	-0-	
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-	-0-	
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-	-0-	

FINALY RESOURCES LLC				268323							
LOVETT, H. E.		WELL #:		2	RRCID ->	020365	COMPL. DATE	02/21/1960	TOTAL DEPTH	2530	PERF. N/A
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

HILLIN-SIMON OIL COMPANY				388776							
CRUM, M. E.		WELL #:		2	RRCID ->	126702	COMPL. DATE	01/11/1988	TOTAL DEPTH	9727	PERF. 2479 - 2610
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ICE WELL SERVICES, INC.				421860							
BASHARA -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020359	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 1	N	-0-	-0-	
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50 1	N	-0-	-0-	
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 1	N	-0-	-0-	
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BASHARA -A-		WELL #:		22	RRCID ->	020360	COMPL. DATE	11/12/1962	TOTAL DEPTH	3509	PERF. N/A
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-	-0-	
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-	-0-	
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-	-0-	
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MERIT ENERGY COMPANY				561136							
WALTON ESTATE "A"		WELL #:		5	RRCID ->	270252	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2641 - 2734
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635							
KCC STATE				WELL #: 1701	RRCID -> 138762	COMPL. DATE 05/15/1991	TOTAL DEPTH 2844	PERF. 2502	- 2638		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.				789225				CNTY: WINKLER			
CRUM				WELL #: 1	RRCID -> 123414	COMPL. DATE 02/05/1987	TOTAL DEPTH 4819	PERF. 2490	- 2606		
09	390 N	197	-0-	-193	-0-	197 3		N	-0-		-0-
10	372 N	174	-0-	-198	-0-	174 3		N	-0-		-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 3		N	-0-		-0-
12	217 N	139	-0-	-78	-0-	139 3		N	-0-		-0-
01	186 N	58	-0-	-128	-0-	58 3		N	-0-		-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-		-0-

CRUM				WELL #: 6	RRCID -> 124650	COMPL. DATE 05/09/1987	TOTAL DEPTH 3375	PERF. 2414	- 2525		
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		-0-
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 3		N	-0-		-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-		-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120 3		N	-0-		-0-

KEYSTONE -14-				WELL #: 1	RRCID -> 147184	COMPL. DATE 10/08/1993	TOTAL DEPTH 4711	PERF. 2458	- 2577		
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		-0-
10	372 N	300	-0-	-72	-0-	300 3		N	-0-		-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-		-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-		-0-
*02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-		-0-

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN)				49133 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478							
KEYSTONE CATTLE COMPANY				WELL #: 181	RRCID -> 228722	COMPL. DATE 05/17/2003	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8859	- 8990		
09	5230	5230	-0-	-0-	-0-	5120 2	110 4	Y	-0-		-0-
10	6348	6349	-0-	1	-0-	4181 2	2168 4	Y	-0-		-0-
11	5744 R	5743	-0-	-1	-0-	5743 2		Y	-0-		-0-
12	5949 R	5949	-0-	-0-	-0-	5407 2	542 4	Y	-0-		-0-
01	6355 #	5542	-0-	-813	-0-	5489 2	53 4	Y	-0-		-0-
02	5740 #	5343	-0-	-397	-0-	5188 2	154 4	Y	1	1 1	-0-
						1	9				

KING EDWARD				49400 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CULBERSON			
COG OPERATING LLC				166150							
BATEMAN				WELL #: 129D	RRCID -> 095165	COMPL. DATE 08/01/1977	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2847	- 4243		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

KING EDWARD		//CONT.//		49400 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CULBERSON	
SONORAN ENERGY INC.				802215							
REEVES-STATE				WELL #: 3027	RRCID -> 080511	COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 15470	PERF.15417	- 15427	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING EDWARD (ATOKA)				49400 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON	
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867							
7806 JV-P DUVAL				WELL #: 1	RRCID -> 080476	COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 15741	PERF.14308	- 14371	
09 4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	506 1	3848 2	N	-0-			-0-
10 5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	506 1	5291 2	N	-0-			-0-
11 6540 X	4789	-0-	-1751	-0-	506 1	4283 2	N	-0-			-0-
12 6758 X	4386	-0-	-2372	-0-	506 1	3880 2	N	-0-			-0-
01 DLQ G-10	6283	-0-	6283	6283	506 1	5777 2	N	-0-			-0-
*02 10426 X	4143	-0-	-6283	-0-	506 1	3637 2	N	-0-			-0-

7816 JV-P DUVAL "C"				WELL #: 1	RRCID -> 116618	COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 15717	PERF.14377	- 14521	
09 4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	506 1	4089 2	N	-0-			-0-
10 5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	506 1	5288 2	N	-0-			-0-
11 5100 X	4360	-0-	-740	-0-	506 1	3854 2	N	-0-			-0-
12 5270 X	3998	-0-	-1272	-0-	506 1	3492 2	N	-0-			-0-
01 DLQ G-10	5705	-0-	5705	5705	506 1	5199 2	N	-0-			-0-
*02 9485 X	3780	-0-	-5705	-0-	506 1	3274 2	N	-0-			-0-

L. N. D. (ATOKA)				50526 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REEVES	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				068596							
PECOS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 251508	COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 16347	PERF.15288	- 15350	
09 3240 #	1371	-0-	-1869	-0-	1371 3		N	-0-			-0-
10 1897 R	1897	-0-	-0-	-0-	1897 3		N	-0-			-0-
11 782 R	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-			-0-
12 1891 #	134	-0-	-1757	-0-	134 3		N	-0-			-0-
01 1891 #	224	-0-	-1667	-0-	224 3		N	-0-			-0-
*02 5201 R	5201	-0-	-0-	-0-	5201 3		N	-0-			-0-

LA ESCALERA (ATOKA)				50718 020	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS	
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
UNIVERSITY LANDS 27-9				WELL #: 1	RRCID -> 238210	COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 19401	PERF.18874	- 18990	
09 17520 #	10852	-0-	-6668	-0-	10852 3		N	-0-			54
10 17081 #	-0-	-0-	-17081	-0-			N	-0-			54
11 18690 #	-0-	-0-	-18690	-0-			N	-0-			54
12 19313 #	1	-0-	-19312	-0-	1 3		N	-0-			54
01 19313 #	-0-	-0-	-19313	-0-			N	-0-			54
02 10136 #	-0-	-0-	-10136	-0-			N	-0-			54

LA ESCALERA (SHALE)				50718 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS	
COG OPERATING LLC				166150							
MCCOY REMME RANCHES STATE 27				WELL #: 1H	RRCID -> 234127	COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 14551	PERF.15600	- 15990	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ESCALERA (SHALE)		//CONT.//		50718 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.				945936										
LA ESCALERA 45		WELL #:		1H	RRCID ->	230775	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	16049	PERF.	16460 - 18155		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LACAFF (WOLFCAMP)				51152 750	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MARTIN						
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.				035430										
UNIVERSITY G		WELL #:		2	RRCID ->	144407	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	9831 - 9895		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAGO (WOLFCAMP)				51295 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LOVING						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535										
LAGO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	136178	COMPL. DATE	04/19/1990	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	12083 - 12126		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LECK (ATOKA)				52781 005	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER						
QUICKSILVER RESOURCES INC.				684830										
GULF-DAUGHERTY		WELL #:		2	RRCID ->	136216	COMPL. DATE	07/09/1990	TOTAL DEPTH	12635	PERF.	11932 - 12008		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)				53010 500	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
TAFT		WELL #:		1	RRCID ->	071528	COMPL. DATE	04/29/1977	TOTAL DEPTH	4772	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			220
10	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			220
11	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-			220
12	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-			220
01	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-			220
*02	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-			220

CHALKEY				WELL #:	2 C	RRCID ->	074544	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	960 #	722	-0-	-238	-0-	696	2	26	9	Y	24	92	1	151
10	868 #	731	-0-	-137	-0-	729	2	2	9	Y	2			153
11	840 #	803	-0-	-37	-0-	762	2	41	9	Y	37			190
12	744 #	710	-0-	-34	-0-	710	2			Y	-0-			190
01	789 R	789	-0-	-0-	-0-	770	2	19	9	Y	17			207
*02	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	759	2	253	9	Y	230	207	1	230

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		309 R	309	-0-	-0-	-0-		309	2	Y	-0-			125
10		323 R	323	-0-	-0-	-0-		323	2	Y	-0-			125
11		306 R	306	-0-	-0-	-0-		306	2	Y	-0-			125
12		301 R	301	-0-	-0-	-0-		301	2	Y	-0-			125
01		300 R	300	-0-	-0-	-0-		300	2	Y	-0-			125
*02		240 R	240	-0-	-0-	-0-		240	2	Y	-0-			125

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532														
09	1560 #		1366	-0-	-194	-0-		1353	2	13 9	Y	12	42 1	68
10	1457 #		1391	-0-	-66	-0-		1390	2	1 9	Y	1		69
11	1470 #		1423	-0-	-47	-0-		1405	2	18 9	Y	16		85
12	1519 #		1369	-0-	-150	-0-		1369	2		Y	-0-		85
01	1519 #		1408	-0-	-111	-0-		1399	2	9 9	Y	8		93
*02	1481 R		1481	-0-	-0-	-0-		1368	2	113 9	Y	103	93 1	103

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584														
09	450 #		-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
10	372 #		1	-0-	-371	-0-		1	2	N	-0-			-0-
11	368 R		368	-0-	-0-	-0-		368	2	N	-0-			-0-
12	372 #		322	-0-	-50	-0-		322	2	N	-0-			-0-
01	373 R		373	-0-	-0-	-0-		373	2	N	-0-			-0-
02	336 #		325	-0-	-11	-0-		325	2	N	-0-			-0-

CHALKLEY WELL #: 3 RRCID -> 158056 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4202 - 4518														
09	570 #		470	-0-	-100	-0-		467	2	3 9	Y	3	12 1	20
10	583 R		583	-0-	-0-	-0-		583	2		Y	-0-		20
11	658 R		658	-0-	-0-	-0-		652	2	6 9	Y	5		25
12	637 R		637	-0-	-0-	-0-		637	2		Y	-0-		25
01	663 R		663	-0-	-0-	-0-		660	2	3 9	Y	3		28
*02	15986 R		15986	-0-	-0-	-0-		15952	2	34 9	Y	31	28 1	31

IOWA REALTY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183303 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4254 - 4620														
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572														
09	120 #		74	-0-	-46	-0-		74	2		N	-0-		45
10	124 #		-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			45
11	120 #		-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			45
12	124 #		1	-0-	-123	-0-		1	2		N	-0-		45
01	124 #		-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			45
02	56 #		-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			45

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574														
09	960 #		909	-0-	-51	-0-		817	2	92 9	N	84	163 1	119
10	992 #		797	-0-	-195	-0-		795	2	2 9	N	2		121
11	962 R		962	-0-	-0-	-0-		905	2	57 9	N	52		173
12	930 #		827	-0-	-103	-0-		827	2		N	-0-		173
01	930 #		902	-0-	-28	-0-		863	2	39 9	N	35		208
*02	976 R		976	-0-	-0-	-0-		745	2	231 9	N	210	173 1	245

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		53010 500	NON-ASSOCIATED			49B	CNTY: PECOS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
RAYNER		WELL #:		2	RRCID ->	183319	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	4245 - 4632			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09	542 R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-				-0-
10	558 #	416	-0-	-142	-0-	416	2			N	-0-				-0-
11	450 #	397	-0-	-53	-0-	397	2			N	-0-				-0-
12	558 #	449	-0-	-109	-0-	449	2			N	-0-				-0-
01	558 #	394	-0-	-164	-0-	394	2			N	-0-				-0-
02	504 #	347	-0-	-157	-0-	347	2			N	-0-				-0-

RAYNER		WELL #:		3	RRCID ->	183320	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	4786	PERF.	4248 - 4656			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LIMPIA (WOLFCAMP)				53612 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL	CNTY: CRANE						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
TUBB, J. B., -A-		WELL #:		8 T	RRCID ->	033020	COMPL. DATE	03/16/1964	TOTAL DEPTH	5603	PERF.	N/A			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LINEBERRY (SILURIAN)				53723 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL	CNTY: LOVING						
SHELL WESTERN E&P				774719											
LINEBERRY GAS UNIT NO.1		WELL #:		2	RRCID ->	075396	COMPL. DATE	12/17/1977	TOTAL DEPTH	20200	PERF.	N/A			
09	5038	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3			N	-0-				-0-
10	13047	13047	-0-	-0-	-0-	13047	2			N	-0-				-0-
11	8594	8594	-0-	-0-	-0-	8594	3			N	-0-				-0-
12	10864	10864	-0-	-0-	-0-	10864	3			N	-0-				-0-
01	11311	11311	-0-	-0-	-0-	11311	3			N	-0-				-0-
*02	5355	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			N	-0-				-0-

LINEBERRY (STRAWN)				53723 600	NON-ASSOCIATED			EXEMPT	CNTY: LOVING						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726											
LUDEMAN, C. G. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	111088	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	20500	PERF.	14778 - 14814			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER)				53989 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY	CNTY: WINKLER						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
UNIVERSITY 41-21		WELL #:		1	RRCID ->	074260	COMPL. DATE	05/18/1977	TOTAL DEPTH	20776	PERF.	N/A			
09	12210 X	12080	-0-	-130	-0-	12080	2			N	-0-				199
10	12617 X	12184	-0-	-433	-0-	12184	2			N	-0-				199
11	12270 X	11230	-0-	-1040	-0-	11230	2			N	-0-				199
12	12679 X	12641	-0-	-38	-0-	12641	2			N	-0-				199
01	12679 X	11245	-0-	-1434	-0-	11245	2			N	-0-				199
02	11284 X	10576	-0-	-708	-0-	10576	2			N	-0-				199

LITTLE JOE (ELLENBURGER)		//CONT.//		53989 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
UNIVERSITY 42-21		WELL #:		1	RRCID ->	078054	COMPL. DATE	12/22/1995	TOTAL DEPTH	20720	PERF.	19856 - 20150
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5550 X	5303	-0-	-247	-0-	5303	2	N	-0-			28
10	5735 X	5452	-0-	-283	-0-	5452	2	N	-0-			28
11	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2	N	-0-			28
12	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2	N	-0-			28
01	5487 X	5467	-0-	-20	-0-	5467	2	N	-0-			28
02	5124 X	4871	-0-	-253	-0-	4871	2	N	-0-			28

UNIVERSITY 31-21		WELL #:		1	RRCID ->	083361	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	20500	PERF.	19840 - 20196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 33-21		WELL #:		1	RRCID ->	093089	COMPL. DATE	03/30/1981	TOTAL DEPTH	20400	PERF.	19905 - 20234
09	7470 X	6922	-0-	-548	-0-	6922	2	N	-0-			65
10	7719 X	7172	-0-	-547	-0-	7172	2	N	-0-			65
11	7440 X	6444	-0-	-996	-0-	6444	2	N	-0-			65
12	7688 X	6932	-0-	-756	-0-	6932	2	N	-0-			65
01	7688 X	7092	-0-	-596	-0-	7092	2	N	-0-			65
*02	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2	N	-0-			65

UNIVERSITY 39-21		WELL #:		1	RRCID ->	093163	COMPL. DATE	03/19/1981	TOTAL DEPTH	20400	PERF.	19945 - 20294
09	16244 X	16244	-0-	-0-	-0-	16241	2	3 9 N	3	144 1		34
10	16337 X	16089	-0-	-248	-0-	16089	2	N	-0-			34
11	16410 X	14398	-0-	-2012	-0-	14380	2	18 9 N	16			50
12	16957 X	14848	-0-	-2109	-0-	14814	2	34 9 N	31			81
01	16957 X	15831	-0-	-1126	-0-	15831	2	N	-0-			81
02	15148 X	14748	-0-	-400	-0-	14748	2	N	-0-			81

LIVERMORE (DELAWARE)		54170 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES				
BEACH EXPLORATION, INC.		058915										
LIVERMORE		WELL #:		1	RRCID ->	083220	COMPL. DATE	12/04/1978	TOTAL DEPTH	5135	PERF.	3506 - 3516
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVERMORE		WELL #:		3	RRCID ->	121803	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	3892	PERF.	3530 - 3535
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKRIDGE (ATOKA)		54331 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 266635		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 20311		PERF.15179 - 15194	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5460 #	5046	-0-	-414	-0-	5046 3	N	-0-			35
10	5642 #	4540	-0-	-1102	-0-	4540 3	N	-0-			35
11	5460 #	2131	-0-	-3329	-0-	2131 3	N	-0-			35
12	5208 #	1140	-0-	-4068	-0-	1140 3	N	-0-			35
01	5208 #	2642	-0-	-2566	-0-	2642 3	N	-0-			35
*02	4059	4059	-0-	-0-	-0-	4059 3	N	-0-			35

LOCKRIDGE (DEVONIAN)		54331 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 157546		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 20022		PERF.15835 - 16051	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 2	N	-0-			-0-
10	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548 2	N	-0-			-0-
11	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2	N	-0-			-0-
12	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 2	N	-0-			-0-
01	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 2	N	-0-			-0-
*02	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2	N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 252644		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 20311		PERF.16820 - 17375	
BLACK "100"		1H									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LASATER GAS UNIT "13-14"		WELL #: 1		RRCID -> 254289		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 16966		PERF.16254 - 16654	
09	10020 X	9884	-0-	-136	-0-	9884 3	N	-0-			80
10	10354 X	10243	-0-	-111	-0-	10243 3	N	-0-			80
11	10020 X	9977	-0-	-43	-0-	9977 3	N	-0-			80
12	11775 X	11775	-0-	-0-	-0-	11775 3	N	-0-			80
01	10230 X	7824	-0-	-2406	-0-	7823 3	N	1	1	8	80
02	9324 X	6955	-0-	-2369	-0-	6955 3	N	-0-			80

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 094252		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 19780		PERF.16045 - 16305	
LASATER, R. M.		WELL #: 1									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3690 X	1665	-0-	-2025	-0-	1665 2	N	-0-			234
10	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710 2	N	-0-			234
11	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936 2	N	-0-			234
12	3937 X	3710	-0-	-227	-0-	3710 2	N	-0-			234
01	3937 X	3595	-0-	-342	-0-	3595 2	N	-0-			234
*02	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2893 2	N	2	2		236

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)		54331 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 041626		COMPL. DATE 04/04/1967		TOTAL DEPTH 20330		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	73830 X	71197	-0-	-2633	-0-	71130 2	N	61			136
10	75578 X	74117	-0-	-1461	-0-	74077 2	N	36			172
11	75120 X	72424	-0-	-2696	-0-	72372 2	N	47			219
12	77624 X	75666	-0-	-1958	-0-	75568 2	N	89	183	1	125
01	77624 X	74018	-0-	-3606	-0-	73927 2	N	83			208
02	67592 X	67086	-0-	-506	-0-	66992 2	N	85	179	1	114

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		20160 X	19632	-0-	-528	-0-	19617	2	15	9	N	164
10		20832 X	18770	-0-	-2062	-0-	18630	2	140	9	N	114
11		20160 X	19785	-0-	-375	-0-	19709	2	76	9	N	183
12		20832 X	20239	-0-	-593	-0-	20205	2	34	9	N	214
01		20832 X	20059	-0-	-773	-0-	20047	2	12	9	N	225
02		18480 X	17924	-0-	-556	-0-	17904	2	20	9	N	61

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A												
09		10290 X	9893	-0-	-397	-0-	9893	3			N	33
10		10633 X	10285	-0-	-348	-0-	10285	3			N	33
11		10170 X	9833	-0-	-337	-0-	9833	3			N	33
12		10354 X	10036	-0-	-318	-0-	10036	3			N	33
01		10354 X	10125	-0-	-229	-0-	10125	3			N	33
02		9212 X	8885	-0-	-327	-0-	8879	3	6	9	N	38

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A												
09		3450 X	3338	-0-	-112	-0-	3338	2			N	162
10		3565 X	3451	-0-	-114	-0-	3451	2			N	162
11		3480 X	3344	-0-	-136	-0-	3344	2			N	162
12		3596 X	3414	-0-	-182	-0-	3414	2			N	162
01		3596 X	3412	-0-	-184	-0-	3412	2			N	162
02		3108 X	3069	-0-	-39	-0-	3069	2			N	162

CHISOS OPERATING, INC. 149441												
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A												
09		27870 X	35	-0-	-27835	-0-	35	3			N	103
10		25389 X	11167	-0-	-14222	-0-	297	1	10847	3	N	123
							23	9				
11		24675 X	24675	-0-	-0-	-0-	810	1	23852	3	N	135
							13	9				
12		26234 X	26234	-0-	-0-	-0-	837	1	25366	3	N	162
							31	9				
01		18538 X	15868	-0-	-2670	-0-	837	1	15010	3	N	181
							21	9				
*02		23821 X	23821	-0-	-0-	-0-	756	1	23036	3	N	31
							29	9				

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A												
09		1350 N	1259	-0-	-91	-0-	1259	2			N	23
10		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	23
11		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	23
12		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	23
01		1457 N	926	-0-	-531	-0-	926	2			N	23
*02		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	23

LINN OPERATING, INC. 501545												
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490												
09		DLQ G-10	4802	-0-	4802	9778	4770	2	32	9	N	47
10		DLQ G-10	5111	-0-	5111	14889	5104	2	7	9	N	53
11		DLQ G-10	4061	-0-	4061	18950	4061	2			N	53
12		23162 X	4212	-0-	-18950	-0-	4209	2	3	9	N	56
01		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	56
02		4620 X	3815	-0-	-805	-0-	3815	2			N	56

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.//		54331 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544												
LOCKRIDGE, I. P.		WELL #: 1		RRCID -> 040066		COMPL. DATE 09/07/1966		TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
09	33150 X	17334	-0-	-15816	-0-	17313	2	21	9	N	19	179	1	132
10	34255 X	29957	-0-	-4298	-0-	29905	2	52	9	N	47			179
11	35114 X	35114	-0-	-0-	-0-	35045	2	69	9	N	63			242
12	38290 X	38290	-0-	-0-	-0-	38215	2	75	9	N	68	183	1	127
01	38599 X	38599	-0-	-0-	-0-	38519	2	80	9	N	73	3	8	197
*02	30876 X	30876	-0-	-0-	-0-	30808	2	68	9	N	62	194	1	65

MORRISON, H. B.		WELL #: 1		RRCID -> 042648		COMPL. DATE 05/13/1967		TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731						
09	10320 X	4034	-0-	-6286	-0-	4034	2			N	-0-	178	1	13
10	10230 X	9425	-0-	-805	-0-	9229	2	196	9	N	178			191
11	9540 X	7989	-0-	-1551	-0-	7989	2			N	-0-			191
12	8711 X	8017	-0-	-694	-0-	8017	2			N	-0-			191
01	9424 X	7746	-0-	-1678	-0-	7746	2			N	-0-			191
*02	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5473	2	15	9	N	14			205

REUSS, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 042649		COMPL. DATE 04/15/1967		TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A						
09	13307 X	13307	-0-	-0-	-0-	13167	2	140	9	N	127	169	1	86
10	26578 X	26578	-0-	-0-	-0-	26536	2	42	9	N	38			124
11	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	9243	2	15	9	N	14			138
12	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	10075	2	17	9	N	15			153
01	20722 X	20722	-0-	-0-	-0-	20701	2	21	9	N	19			172
*02	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	7908	2	31	9	N	28	165	1	35

REUSS, G. T., -A-		WELL #: 1		RRCID -> 042885		COMPL. DATE 10/06/1967		TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A						
09	11520 X	6694	-0-	-4826	-0-	470	1	6169	2	N	50	173	1	73
						55	9							
10	13361 X	11110	-0-	-2251	-0-	802	1	10308	2	N	-0-			73
11	12930 X	9773	-0-	-3157	-0-	930	1	8843	2	N	-0-			73
12	13361 X	9020	-0-	-4341	-0-	961	1	8059	2	N	-0-			73
01	13361 X	9776	-0-	-3585	-0-	961	1	8815	2	N	-0-			73
*02	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	868	1	7451	2	N	-0-			73

BLACK, D.		WELL #: 1		RRCID -> 043028		COMPL. DATE 11/13/1967		TOTAL DEPTH 19701 PERF. N/A						
09	2070 N	963	-0-	-1107	-0-	963	2			N	-0-			60
10	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-			60
11	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-			60
12	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-			60
01	2418 N	2284	-0-	-134	-0-	2284	2			N	-0-			60
*02	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-			60

HOUSTON, G. D.		WELL #: 1		RRCID -> 043875		COMPL. DATE 04/23/1968		TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A						
09	6570 X	3213	-0-	-3357	-0-	470	1	2743	2	N	-0-			46
10	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	886	1	6033	2	N	-0-			46
11	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	930	1	5982	2	N	-0-			46
12	6417 X	6291	-0-	-126	-0-	961	1	5330	2	N	-0-			46
01	6913 X	5005	-0-	-1908	-0-	961	1	4044	2	N	-0-			46
*02	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	868	1	3466	2	N	-0-			46

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544												
MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		3540 X	1187	-0-	-2353	-0-		1187	2		N	72
10		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-		3854	2		N	72
11		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-		3043	2		N	72
12		2573 X	1682	-0-	-891	-0-		1682	2		N	72
01		3658 X	1253	-0-	-2405	-0-		1251	2	2 9	N	74
*02		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-		2118	2		N	74

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A												
09		7500 X	3447	-0-	-4053	-0-		3446	2	1 9	N	116
10		9297 X	9297	-0-	-0-	-0-		9297	2		N	116
11		7523 X	7523	-0-	-0-	-0-		7523	2		N	116
12		7750 X	7653	-0-	-97	-0-		7653	2		N	116
01		7781 X	7696	-0-	-85	-0-		7696	2		N	116
*02		6392 X	6392	-0-	-0-	-0-		6392	2		N	116

STEWARD ENERGY, LLC 819608												
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 04/22/1971 TOTAL DEPTH 20340 PERF. N/A												
09		270 N	186	-0-	-84	-0-		185	2	1 9	N	20
10		483 N	483	-0-	-0-	-0-		483	2		N	20
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	20
12		186 N	86	-0-	-100	-0-		86	2		N	20
*01		87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	2		N	20
*02		263 N	263	-0-	-0-	-0-		263	2		N	20

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668												
09		10500	4688	-0-	-5812	-0-		4688	3		N	110
10		10850	8550	-0-	-2300	-0-		8550	3		N	110
11		11625	11625	-0-	-0-	-0-		11625	3		N	110
12		10044 #	9926	-0-	-118	-0-		9926	3		N	110
01		10044 #	9413	-0-	-631	-0-		1	1	9412 3	N	110
02		10864 #	8467	-0-	-2397	-0-		1	1	8466 3	N	110

LORETTA (GLORIETA) 54929 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR												
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
EMBAR WELL #: 42-M RRCID -> 168296 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 4024 - 5684												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130												
09		434 N	434	-0-	-0-	-0-		409	3	25 9	Y	6
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-		544	3	34 9	Y	11
11		466 N	466	-0-	-0-	-0-		435	3	31 9	Y	9
12		449 N	449	-0-	-0-	-0-		414	3	35 9	Y	11
01		479 N	479	-0-	-0-	-0-		435	3	44 9	Y	8
02		532 X	397	-0-	-135	-0-		361	3	36 9	Y	8

LOWE (ATOKA)		55256 030		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
FASKEN BLOCK "BA"		WELL #: 1		RRCID -> 144926		COMPL. DATE 03/03/1953		TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	870 N	860	-0-	-10	-0-	857 3	3 9	N	3	98
10	868 N	837	-0-	-31	-0-	837 3		N	-0-	98
11	840 N	781	-0-	-59	-0-	778 3	3 9	N	3	101
12	899 N	801	-0-	-98	-0-	795 3	6 9	N	5	106
01	837 N	811	-0-	-26	-0-	804 3	7 9	N	6	112
02	728 N	719	-0-	-9	-0-	716 3	3 9	N	3	115

LOWE (MISS.)		55256 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
MABEE, J. E. -A- NCT-1		WELL #: 227 U		RRCID -> 217361		COMPL. DATE 12/06/1973		TOTAL DEPTH 13289 PERF.11198 - 11244		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
FEE "S"		WELL #: 1		RRCID -> 134302		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	300 1	2826 3	Y	3	2 0
10	2821 X	2199	-0-	-622	-0-	310 1	1886 3	Y	3	3 0
11	3480 X	2489	-0-	-991	-0-	300 1	2186 3	Y	3	3 0
12	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	310 1	4655 3	Y	2	3 0
01	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	310 1	3740 3	Y	4	3 0
*02	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	280 1	3299 3	Y	3	3 0

M.A.J. (SILURIAN)		56068 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
RANGER 40 PETROLEUM, LLC		691714								
JR		WELL #: 1		RRCID -> 176506		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MPF (CAPITAN REEF)		56294 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506								
REED, E. O.		WELL #: 1 T		RRCID -> 045810		COMPL. DATE 01/16/1969		TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MPF (YATES)		56294 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506										
REED C 15		WELL #: 8		RRCID -> 154031		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3		Y	-0-			-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		Y	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-			-0-
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 3		Y	-0-			-0-
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	46 3		Y	-0-			-0-
02	INC G-10	45	-0-	45	45	45 3		Y	-0-			-0-

REED 13		WELL #: 4		RRCID -> 154035		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034				
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	438 3	13 9	Y	12			56
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	484 3	15 9	Y	14			70
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	432 3	39 9	Y	35			105
12	372 N	322	-0-	-50	-0-	288 3	34 9	Y	31			136
01	372 N	260	-0-	-112	-0-	250 3	10 9	Y	9	82	1	63
02	336 N	268	-0-	-68	-0-	244 3	24 9	Y	22			85

REED 13		WELL #: 3		RRCID -> 155898		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003				
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	454 3	13 9	Y	12			56
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	467 3	15 9	Y	14			70
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	448 3	39 9	Y	35			105
12	372 N	331	-0-	-41	-0-	297 3	34 9	Y	31			136
01	372 N	270	-0-	-102	-0-	260 3	10 9	Y	9	82	1	63
02	336 N	277	-0-	-59	-0-	253 3	24 9	Y	22			85

MAC DER (YATES)		56408 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899										
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 020517		COMPL. DATE 04/17/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1187 - 1208				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
REED, ELIZABETHOGDEN STEWART, ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 044436		COMPL. DATE 10/30/1967		TOTAL DEPTH 1320 PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN)			56550 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING									
CHEVRON U. S. A. INC.			148113															
MADERA, MALCOLM R. ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	091428	COMPL. DATE	07/12/1980	TOTAL DEPTH	21750	PERF.	15224 - 16019						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE						

*05		19261	19261	-0-	-0-	-0-	19261 2		N	-0-		-0-						
06		16871	16871	-0-	-0-	-0-	16871 2		N	-0-		-0-						
07		16601	16601	-0-	-0-	-0-	16601 2		N	-0-		-0-						
08		19992	19992	-0-	-0-	-0-	19992 2		N	-0-		-0-						
09		16468	16468	-0-	-0-	-0-	16468 2		N	-0-		-0-						
10		19397	19397	-0-	-0-	-0-	19397 2		N	-0-		-0-						
11		16350	16345	-0-	-5	-0-	16345 2		N	-0-		-0-						
12		19109	19109	-0-	-0-	-0-	19109 2		N	-0-		-0-						
01		18745	18745	-0-	-0-	-0-	18745 2		N	-0-		-0-						
*02		15601	15601	-0-	-0-	-0-	15601 2		N	-0-		-0-						

MAGUTEX (BARNETT)			56822 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS									
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862															
FASKEN, C. B. A/C 2			WELL #:	4	RRCID ->	186506	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	15935	PERF.	12080 - 12130						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						

MANZANITA (DEVONIAN)			57250 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS									
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION			003125															
MANZANITA			WELL #:	1H	RRCID ->	231538	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	17050	PERF.	14050 - 15636						
09		1590 #	900	-0-	-690	-0-	900 1		N	-0-		-0-						
10		2573 #	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-		-0-						
11		2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-			N	-0-		-0-						
12		2573 #	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-		-0-						
01		1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-		-0-						
02		840 #	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		-0-						

MARALO (WOLFCAMP)			57324 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
PRIMEXX OPERATING CORPORATION			677852															
PECOS - G- FEE			WELL #:	1	RRCID ->	154639	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10822 - 10845						
09		180 N	111	-0-	-69	-0-	111 3		N	-0-		-0-						
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-		-0-						
11		180 N	162	-0-	-18	-0-	162 3		N	-0-		-0-						
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-		-0-						
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		-0-						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						

GRANDE JV-P			WELL #:		1		RRCID ->	228680		COMPL. DATE	05/25/2007		TOTAL DEPTH	21650		PERF.	10592 - 10610	
09	DLQ	G-10	988	-0-	988	-0-	988 3		N	-0-		606						
10	DLQ	G-10	258	-0-	258	-0-	1246 3		N	-0-		606						
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1246 3		N	-0-		606						
12	DLQ	G-10	1678	-0-	1678	-0-	2924 3		N	-0-		606						
01	DLQ	G-10	6792	-0-	6792	-0-	9716 3		N	-0-		606						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9716 3		N	NO RPT		606						

CHEVRON 47			WELL #:		1		RRCID ->	242657		COMPL. DATE	05/27/2008		TOTAL DEPTH	12424		PERF.	10815 - 10866	
09		8010 X	3568	-0-	-4442	-0-	3568 3		N	-0-		344						
10		7533 X	4622	-0-	-2911	-0-	4622 3		N	-0-		344						
11		8130 X	5610	-0-	-2520	-0-	5397 3	213 9	N	194	194 1	344						
12		9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	9826 3	138 9	N	125	201 1	268						
01		9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	9188 3	83 9	N	75	199 1	144						
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144						

MARLAW (CLEAR FORK)		57646 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS						
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.		220889												
SWH FARMS STATE		WELL #: 1		RRCID -> 053142		COMPL. DATE 03/11/1972		TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

S.W.H. FARMS STATE		WELL #: 2		RRCID -> 054172		COMPL. DATE 12/23/1972		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
REMUDA OPERATING COMPANY		701606												
REEVES STATE 27		WELL #: 2		RRCID -> 072794		COMPL. DATE 08/30/1977		TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A						
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REEVES-STATE 23		WELL #: 1023WI		RRCID -> 072819		COMPL. DATE 03/09/1981		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150						
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 22		WELL #: 1		RRCID -> 073716		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A						
09	551 N	172	-0-	-379	-0-	15 1	132 3	Y	23	28	1			15
						25 9								
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	15 1	90 3	Y	7					22
						8 9								
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	15 1	112 3	Y	16	26	1			12
						18 9								
12	186 N	108	-0-	-78	-0-	25 1	72 3	Y	10					22
						11 9								
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	25 1	66 3	Y	7	22	1			7
						8 9								
02	140 N	59	-0-	-81	-0-	25 1	22 3	Y	11					18
						12 9								

HILL & HILL 34		WELL #: 1		RRCID -> 075080		COMPL. DATE 02/07/1978		TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A						
09	506 N	155	-0-	-351	-0-	10 1	145 3	Y	-0-					-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10 1	99 3	Y	-0-					-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10 1	124 3	Y	-0-					-0-
12	155 N	99	-0-	-56	-0-	20 1	79 3	Y	-0-					-0-
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	20 1	72 3	Y	-0-					-0-
02	112 N	44	-0-	-68	-0-	20 1	24 3	Y	-0-					-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.// 57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES						
REMUDA OPERATING COMPANY		//CONT.// 701606													
REEVES STATE 14		WELL #: 1		RRCID -> 075320		COMPL. DATE 02/27/1978			TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	217 S	217	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	N	-0-			-0-
10	154 S	154	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	134	3	N	-0-			-0-
11	188 S	188	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	168	3	N	-0-			-0-
12	217 S	138	-0-	-79	-0-	-0-	30	1	108	3	N	-0-			-0-
01	155 S	128	-0-	-27	-0-	-0-	30	1	98	3	N	-0-			-0-
02	168 S	63	-0-	-105	-0-	-0-	30	1	33	3	N	-0-			-0-

HILL & HILL 34		WELL #: 2		RRCID -> 148024		COMPL. DATE 12/30/1993			TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810						
09	589 N	169	-0-	-420	-0-	-0-	10	1	145	3	Y	13			91
							14	9							
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	31	103	1	19
							34	9							
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	20			39
							22	9							
12	186 N	137	-0-	-49	-0-	-0-	30	1	79	3	Y	25			64
							28	9							
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	72	3	Y	45	80	1	29
							50	9							
02	140 N	54	-0-	-86	-0-	-0-	30	1	24	3	Y	-0-			-0-

REEVES-STATE 22		WELL #: 2		RRCID -> 148705		COMPL. DATE 03/23/1994			TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723						
09	290 N	92	-0-	-198	-0-	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
02	84 N	15	-0-	-69	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-

REEVES STATE 35		WELL #: 2		RRCID -> 149340		COMPL. DATE 04/01/1994			TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800						
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	224	3	N	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	152	3	N	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	191	3	N	-0-			-0-
12	248 N	157	-0-	-91	-0-	-0-	35	1	122	3	N	-0-			-0-
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	-0-	35	1	112	3	N	-0-			-0-
02	196 N	72	-0-	-124	-0-	-0-	35	1	37	3	N	-0-			-0-

REEVES STATE 27		WELL #: 5		RRCID -> 150160		COMPL. DATE 06/18/1994			TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
REMUDA OPERATING COMPANY		//CONT.//		701606									
HILL & HILL		WELL #:		3034	RRCID ->	150371	COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2730 - 2806	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	570 N	165	-0-	-405	-0-	15	1	132	3	Y	16		87
						18	9						
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	90	3	Y	13	84 1	16
						14	9						
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	Y	21		37
						23	9						
12	186 N	121	-0-	-65	-0-	25	1	72	3	Y	22		59
						24	9						
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	25	1	65	3	Y	66	98 1	27
						73	9						
02	112 N	67	-0-	-45	-0-	25	1	22	3	Y	18		45
						20	9						

REEVES STATE 22				WELL #:	3	RRCID ->	150377	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2710 - 2724
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

REEVES-STATE 27				WELL #:	1	RRCID ->	170408	COMPL. DATE	11/24/1988	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2776 - 2781
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	N	13	18 1	10
						14	9						
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	N	4		14
						4	9						
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	N	16	21 1	9
						18	9						
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	25	1	93	3	N	8		17
						9	9						
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	25	1	85	3	N	10	22 1	5
						11	9						
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	25	1	29	3	N	26	13 1	18
						29	9						

SONORAN ENERGY INC.				802215									
REEVES STATE 35				WELL #:	1	RRCID ->	073461	COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL DEPTH	2999	PERF.	2806 - 2864
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MEEKER, L. H. ET AL 38				WELL #:	1	RRCID ->	078350	COMPL. DATE	08/22/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2816 - 2862
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES					
SONORAN ENERGY INC.		//CONT.//		802215											
HILL, GEORGE P. 38		WELL #:		1	RRCID ->	079081	COMPL. DATE	10/19/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2834 - 2877			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN (CONSOLIDATED)				57774 275	ASSOCIATED	49B				CNTY: ANDREWS					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854											
PHILLIPS UNIVERSITY "P"		WELL #:		3	RRCID ->	219754	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	6210 - 6900			
*05	T. A.	2032	-0-	2032	2032	678	1	1268	2	Y	78	69	1		9
						86	9								
*06	T. A.	432	-0-	432	2464	153	1	260	2	Y	17	24	1		2
						19	9								
*07	T. A.	1171	-0-	1171	3635	553	1	618	2	Y	-0-	2	1		-0-
*08	T. A.	1335	-0-	1335	4970	558	1	778	2	Y	-0-				-0-
*09	6059 R	1089	-0-	-4970	-0-	470	1	533	2	Y	78	74	1		4
						86	9								
*10	3324 R	3324	-0-	-0-	-0-	1304	1	1833	2	Y	170	165	1		9
						187	9								
*11	2939 R	2939	-0-	-0-	-0-	1076	1	1632	2	Y	210	186	1		33
						231	9								
12	2853 R	2853	-0-	-0-	-0-	1095	1	1503	2	Y	232	229	1		36
						255	9								
01	2733 R	2733	-0-	-0-	-0-	1121	1	1449	2	Y	148	167	1		17
						163	9								
*02	2496 R	2496	-0-	-0-	-0-	1051	1	1344	2	Y	92	90	1		19
						101	9								

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL)				58682 600	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: PECOS					
PINNACLE MINING CORPORATION				665684											
SULLIVAN "70"		WELL #:		1	RRCID ->	161381	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4719 - 4770			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME)				58890 830	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PECOS					
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300											
ARCO "L"		WELL #:		2	RRCID ->	054948	COMPL. DATE	03/18/1973	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	N/A			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MC COMB (ELLENBURGER) BC OPERATING, INC. MCCOMB, M. GAS UNIT		59030 500 058893		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS							
WELL #:		1		RRCID -> 099415		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 25525		PERF.23622 - 24712					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
XTO ENERGY INC. STROMAN GAS UNIT		945936		RRCID -> 110866		COMPL. DATE 04/15/1984		TOTAL DEPTH 24900		PERF.22652 - 24730					
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
MCCOMB, M. GAS UNIT "B"		WELL #:		1		RRCID -> 113861		COMPL. DATE 08/29/1983		TOTAL DEPTH 25735		PERF.23286 - 25466			
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		3191											
09	32100	30740	-0-	-1360	B	1831	30740	2		N	-0-				-0-
10	33170	31845	-0-	-1325	B	506	31845	2		N	-0-				-0-
11	32100	30352	-0-	-1748	B	-1242	30352	2		N	-0-				-0-
12	32984	33655	-0-	671	B	-571	33655	2		N	-0-				-0-
01	32426	33845	-0-	1419	B	848	33845	2		N	-0-				-0-
02	28644	27135	-0-	-1509	B	-661	27135	2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-661											
STROMAN GAS UNIT 2		WELL #:		1		RRCID -> 117325		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 25060		PERF.23795 - 24940			
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
SUTRO GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 118797		COMPL. DATE 08/29/1985		TOTAL DEPTH 25030		PERF.23980 - 24907			
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-2236							
09	9150	N	-0-	-9150	B	-0-				N	-0-				-0-
10	4340	N	-0-	-4340	B	-0-				N	-0-				-0-
11	150	N	2	-148	B	-0-	2	2		N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

MCELROY (BEND 8960)			59337 333		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: UPTON		
CHEVRON U. S. A. INC.			148113									
MCLINTIC, H. L. ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	132475	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	12398	PERF.	8960 - 8966
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		1654 N	1654	-0-	-0-	1625 2	29 9	Y		26	27 0	-0-
*10		1868 N	1868	-0-	-0-	1836 2	32 9	Y		29	28 0	1
*11		1470 N	625	-0-	-845	615 2	10 9	Y		9	10 0	-0-
*12		1519 N	-0-	-0-	-1519			Y		-0-		-0-
*01		1829 N	-0-	-0-	-1829			Y		-0-		-0-
02		588 N	-0-	-0-	-588			Y		-0-		-0-

MCENTIRE (FUSSELMAN)			59357 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING		
PED OIL CORPORATION			649480									
MCENTIRE			WELL #:	1	RRCID ->	106269	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8414 - 8428
09		2451 R	2451	-0-	-0-	2451 2		N		-0-		50
10		2602 R	2602	-0-	-0-	2602 2		N		-0-		50
11		2152 R	2152	-0-	-0-	2152 2		N		-0-		50
12		975 R	975	-0-	-0-	975 2		N		-0-		50
01		2239 R	2239	-0-	-0-	2239 2		N		-0-		50
02		504 #	496	-0-	-8	496 2		N		-0-		50

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)			59563 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND			109336									
WADDELL, W. N. ET AL TR. I			WELL #:	218	RRCID ->	186517	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	3682 - 3925
09		1352 N	1352	-0-	-0-	1352 2		Y		-0-		-0-
10		1017 N	1017	-0-	-0-	1017 2		Y		-0-		-0-
11		1016 N	1016	-0-	-0-	1016 2		Y		-0-		-0-
12		1628 N	1628	-0-	-0-	1628 2		Y		-0-		-0-
01		1297 N	1297	-0-	-0-	1297 2		Y		-0-		-0-
*02		1076 N	1076	-0-	-0-	1076 2		Y		-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I			WELL #:	301	RRCID ->	192876	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	3804 - 3946
09		2443 X	2443	-0-	-0-	2443 2		Y		-0-		-0-
10		2477 X	2477	-0-	-0-	2477 2		Y		-0-		-0-
11		2730 X	2513	-0-	-217	2513 2		Y		-0-		-0-
12		2821 X	2084	-0-	-737	2084 2		Y		-0-		-0-
01		2666 X	1892	-0-	-774	1892 2		Y		-0-		-0-
02		2352 X	1615	-0-	-737	1615 2		Y		-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL			WELL #:	232	RRCID ->	194368	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	3842 - 3958
09		3476 X	619	-0-	-2857	619 2		Y		-0-		-0-
10		627 X	627	-0-	-0-	627 2		Y		-0-		-0-
11		630 N	608	-0-	-22	608 2		Y		-0-		-0-
12		598 N	598	-0-	-0-	598 2		Y		-0-		-0-
01		635 N	635	-0-	-0-	635 2		Y		-0-		-0-
02		560 N	551	-0-	-9	551 2		Y		-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL I			WELL #:	315	RRCID ->	194520	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	5635	PERF.	3801 - 3887
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		//CONT.//		59563 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336								
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		261	RRCID ->	212805	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROD RUN ENERGY LLC				723557			ONE WELL		CNTY: CRANE			
SELF, M. B.		WELL #:		2	RRCID ->	083247	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	4257	PERF.	3879 - 3888
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3	N	-0-		-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3	N	-0-		-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-		-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		-0-
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-

MCKEE (WOLFCAMP)				59563 666	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE				
PETROPLEX ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID ->	187960	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5221 - 5259
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-		-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-		-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP)				59612 475	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		WELL #:		1	RRCID ->	204096	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6690 - 6708
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	671	3	N	3		134
10	744	N	481	-0-	-263	-0-	481	3	N	-0-		134
11	720	N	350	-0-	-370	-0-	347	3	N	3		137
12	682	N	491	-0-	-191	-0-	491	3	N	-0-		137
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	647	3	N	1		138
*02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	533	3	N	3		141

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS)				59690 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CULBERSON				
RANGE PRODUCTION COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	258088	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	11383	PERF.	6600 - 10101
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHELL WESTERN E&P				774719			ONE WELL		CNTY: CULBERSON			
RECTOR CANYON 24 STATE		WELL #:		1	RRCID ->	250797	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	4097 - 6115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) //CONT.// 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON																		
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																		
DF RANCH STATE 62-30 WELL #: 1H RRCID -> 250849 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4529 - 7505																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D.F. RANCH STATE 62-28 WELL #: 1H RRCID -> 252878 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DF RANCH STATE 62-4 WELL #: 1H RRCID -> 255305 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5153 - 9096																		
09	2800	N	530	-0-	-2270	12299	530	3				N	-0-					-0-
10	3100	N	404	-0-	-2696	9603	404	2				N	-0-					-0-
11	3000	N	18	-0-	-2982	6621	18	3				N	-0-					-0-
12	3100	N	83	-0-	-3017	3604	83	3				N	-0-					-0-
01	3100	N	222	-0-	-2878	726	222	3				N	-0-					-0-
*02	911	N	185	-0-	-726	-0-	185	3				N	-0-					-0-

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES																		
JONES ENERGY, LLC 441132																		
DORNFIELD WELL #: 1 RRCID -> 212957 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12503 - 13158																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237																		
09	3810	X	3469	-0-	-341	-0-	3469	2				N	-0-					-0-
10	3689	X	3589	-0-	-100	-0-	37	1	3552	2		N	-0-					-0-
11	3570	X	3349	-0-	-221	-0-	35	1	3314	2		N	-0-					-0-
12	3596	X	2951	-0-	-645	-0-	30	1	2921	2		N	-0-					-0-
01	3596	X	2753	-0-	-843	-0-	27	1	2726	2		N	-0-					-0-
02	3248	X	2476	-0-	-772	-0-	29	1	2447	2		N	-0-					-0-

DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 246798 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13129 - 13912																		
09	388564	X	388564	-0-	-0-	-0-	5220	1	383344	2		N	-0-					3
10	429129	X	429129	-0-	-0-	-0-	4834	1	424295	2		N	-0-					3
11	465127	X	465127	-0-	-0-	-0-	5323	1	459804	2		N	-0-					3
12	482754	X	482754	-0-	-0-	-0-	5371	1	477383	2		N	-0-					3
01	456205	X	456205	-0-	-0-	-0-	4987	1	451218	2		N	-0-					3
*02	346506	X	346506	-0-	-0-	-0-	4359	1	342147	2		N	-0-					3

MENTONE (ATOKA) 60518 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 LINDLEY "92" WELL #: 1 RRCID -> 105990 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 21867 PERF.16168 - 16666

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENTONE (FUSSELMAN) 60518 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087380 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 19262 PERF.18928 - 19060

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

MER-MAX (MISS) 60530 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 218451 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5764 R	5764	-0-	-0-	-0-	5722	3	42	9	N	38	177	1			213
10	5773 R	5773	-0-	-0-	-0-	5727	3	46	9	N	42					255
11	5970 #	4828	-0-	-1142	-0-	4785	3	43	9	N	39					294
12	6230 R	6230	-0-	-0-	-0-	6186	3	44	9	N	40					334
01	6045 #	5876	-0-	-169	-0-	5815	3	61	9	N	55	184	1			205
02	5376 #	4814	-0-	-562	-0-	4729	3	85	9	N	77					282

MERIDIAN, SOUTH (ELLENBURGER) 60626 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC. 114050
 UNIVERSITY 43-20 WELL #: 1 L RRCID -> 099620 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 22500 PERF.21926 - 22330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIDIAN, SOUTH (FUSSELMAN) 60626 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC. 114050
 UNIVERSITY 43-20 WELL #: 1 U RRCID -> 099621 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 22500 PERF.19878 - 19958

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

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)														
RED WILLOW PRODUCTION, LLC														
UNIVERSITY 40														
WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	2243 N	2083	-0-	-160	-0-	746	1	1337	2	N	-0-			-0-
10	1829 X	1515	-0-	-314	-0-	513	1	1002	2	N	-0-			-0-
11	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	822	1	1482	2	N	-0-			-0-
12	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	600	4							-0-
01	1829 X	696	-0-	-1133	-0-	615	1	1253	2	N	-0-			-0-
02	1652 X	737	-0-	-915	-0-	236	1	460	2	N	-0-			-0-
						255	1	482	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 41														
WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562														

09	720 N	416	-0-	-304	-0-	149	1	267	2	N	-0-			-0-
10	651 N	439	-0-	-212	-0-	149	1	290	2	N	-0-			-0-
11	600 N	522	-0-	-78	-0-	165	1	297	2	N	-0-			-0-
12	1891 N	426	-0-	-1465	-0-	60	4							-0-
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	140	1	286	2	N	-0-			-0-
02	476 N	418	-0-	-58	-0-	210	1	408	2	N	-0-			-0-
						145	1	273	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY "40-20"														
WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5250														

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MESA VISTA (MCKEE)														
WALSH & WATTS, INC.														
O'NEILL														
WELL #: 2 RRCID -> 200437 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4931 - 4944														

09	510 X	401	-0-	-109	-0-	401	2			N	-0-			-0-
10	527 X	360	-0-	-167	-0-	360	2			N	-0-			-0-
11	510 X	343	-0-	-167	-0-	343	2			N	-0-			-0-
12	496 X	34	-0-	-462	-0-	34	2			N	-0-			-0-
01	434 X	276	-0-	-158	-0-	276	2			N	-0-			-0-
02	364 X	185	-0-	-179	-0-	185	2			N	-0-			-0-

MESA VISTA, EAST (MCKEE)														
N & O OIL CO.														
LEHN														
WELL #: 1 RRCID -> 190240 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4994 - 5004														

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MI VIDA (BONE SPRING)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
CLEVELAND, R.														
WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800														

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MI VIDA (DELAWARE)		60950 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
JOHNSON, H. H.		WELL #: 1		RRCID -> 170609		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R.		WELL #: 1-U		RRCID -> 171856		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 173344		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALLAGHER		WELL #: 1		RRCID -> 173347		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALLAGHER		WELL #: 2		RRCID -> 173442		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, H. H.		WELL #: 2		RRCID -> 173445		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, H. H.		WELL #: 3		RRCID -> 176513		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
HUMPHREY		WELL #:		3	RRCID -> 176514		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH	5368	PERF. 4824 - 5209				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	83	1	68
10	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12			80
11	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	95	1	12
12	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55			67
01	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52			119
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	91	1	79

HUMPHREY		WELL #:		4	RRCID -> 176517		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH	5640	PERF. 5386 - 5394				
09	T. A.	287	-0-	287	585	287	2		Y	-0-					84
10	T. A.	282	-0-	282	867	282	2		Y	-0-					84
11	1188 X	321	-0-	-867	-0-	321	2		Y	-0-					84
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-					84
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		Y	-0-					84
02	308 N	247	-0-	-61	-0-	247	2		Y	-0-					84

BLAKE		WELL #:		2	RRCID -> 176518		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH	5666	PERF. 5135 - 5215				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CREASY		WELL #:		1	RRCID -> 184692		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5128 - 5169				
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2		Y	-0-					-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		Y	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-					-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		Y	-0-					-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33	2		Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R.		WELL #:		3	RRCID -> 203811		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH	5364	PERF. 4786 - 5149				
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R.		WELL #:		2	RRCID -> 209127		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH	5406	PERF. 4812 - 5142				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MANDELL		WELL #:		2	RRCID -> 211684		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH	5394	PERF. 4803 - 5157				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378						
PIT STOP SWD		WELL #:		1	RRCID -> 268156	COMPL. DATE 06/18/2012	TOTAL DEPTH 6890	PERF. 4818	- 6244	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MI VIDA (ELLEN.)				60950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						
U. S. NATIONAL		WELL #:		1 L	RRCID -> 046169	COMPL. DATE 01/04/1969	TOTAL DEPTH 19380	PERF. N/A		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RICHBURG UNIT				WELL #:	1 L	RRCID -> 048377	COMPL. DATE 08/12/1969	TOTAL DEPTH 19350	PERF. N/A	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COUCH UNIT				WELL #:	1 L	RRCID -> 049298	COMPL. DATE 10/19/1970	TOTAL DEPTH 19050	PERF. N/A	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

U. S. NATIONAL				WELL #:	2	RRCID -> 117560	COMPL. DATE 07/15/1986	TOTAL DEPTH 19050	PERF.17840	- 18850
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PETROPLEX ENERGY INC.				WELL #:	106R	RRCID -> 206266	COMPL. DATE 09/06/2004	TOTAL DEPTH 18755	PERF.18220	- 18590
QUINN										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MI VIDA (FUSSELMAN)		60950 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
U.S. NATIONAL		WELL #: 1 U		RRCID -> 046194		COMPL. DATE 01/04/1969		TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 048455		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190								
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					52
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					52
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					52
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					52
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					52
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					52

COUCH UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 049231		COMPL. DATE 10/19/1970		TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NATIONAL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 049663		COMPL. DATE 07/04/1995		TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL		WELL #: 1		RRCID -> 051404		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. NATIONAL		WELL #: 2		RRCID -> 146125		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 19050 PERF.15807 - 15914								
09	750 N	670	-0-	-80	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	775 N	677	-0-	-98	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	750 N	748	-0-	-2	-0-	748	2			N	-0-					-0-
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	700 N	684	-0-	-16	-0-	684	2			N	-0-					-0-

SCHWALBE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 178116		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
U.S. NATIONAL		WELL #:		3	RRCID ->	188731	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.16085 - 16621	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	7761 2		N	-0-		-0-
10		8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	8184 2		N	-0-		-0-
11		7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7598 2		N	-0-		-0-
12		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484 2		N	-0-		-0-
01		8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	8814 2		N	-0-		-0-
*02		7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	7009 2		N	-0-		-0-

PETROPLEX ENERGY INC.				660886		CAPACITY		CNTY: WARD				
QUINN				WELL #:	106H	RRCID ->	217188	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	18755	PERF.16754 - 17200
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PETREY				WELL #:	107H	RRCID ->	254656	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	19060	PERF.17130 - 17512
09	23979 X	23979	-0-	-0-	-0-	-0-	23979 3		N	-0-		-0-
10	23985 X	23985	-0-	-0-	-0-	-0-	23985 3		N	-0-		-0-
11	23576 X	23576	-0-	-0-	-0-	-0-	23576 3		N	-0-		-0-
12	24769 X	22111	-0-	-2658	-0-	-0-	22111 3		N	-0-		-0-
01	24769 X	22851	-0-	-1918	-0-	-0-	22851 3		N	-0-		-0-
02	22372 X	18297	-0-	-4075	-0-	-0-	18297 3		N	-0-		-0-

MI VIDA (MISS.)				60950 820	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
SCHWALBE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	058899	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH	19150	PERF. N/A	
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	-0-	213 2		N	-0-		-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	-0-	206 2		N	-0-		-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	-0-	234 2		N	-0-		-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	-0-	207 2		N	-0-		-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		-0-
*02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-		-0-

MI VIDA (PERMO-PENN)				60950 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
HUMPHREY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099546	COMPL. DATE	06/04/1987	TOTAL DEPTH	19050	PERF.14024 - 14117	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BURKHOLDER "A" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	138258	COMPL. DATE	04/12/1991	TOTAL DEPTH	19050	PERF.14220 - 14474
09	1620 N	1021	-0-	-599	-0-	-0-	1021 2		N	-0-		-0-
10	1674 N	75	-0-	-1599	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	-0-	2012 2		N	-0-		-0-
12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	-0-	2004 2		N	-0-		-0-
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-		-0-
02	1876 N	1033	-0-	-843	-0-	-0-	1033 2		N	-0-		-0-

MI VIDA (PERMO-PENN)		//CONT.//		60950 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
HUMPHREY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	169892	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL DEPTH	16299	PERF.	14217 - 14589
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	INC	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	INC	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	INC	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	INC	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	INC	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1610	-0-	1610	1610	3		Y	-0-		-0-

HUMPHREY		WELL #:		5	RRCID ->	179192	COMPL. DATE	08/12/2000	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	14364 - 14400
09	30	N	-0-	-0-	-30				N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	17	2		N	-0-		-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	17	2		N	-0-		-0-
02	28	N	4	-0-	-24	4	2		N	-0-		-0-

MONROE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203834	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	19050	PERF.	13962 - 14154
09	466	N	466	-0-	-0-	466	2		N	-0-		-0-
10	589	N	328	-0-	-261	328	2		N	-0-		-0-
11	510	N	412	-0-	-98	412	2		N	-0-		-0-
12	496	N	337	-0-	-159	337	2		N	-0-		-0-
01	341	N	213	-0-	-128	213	2		N	-0-		-0-
*02	406	N	406	-0-	-0-	406	2		N	-0-		-0-

EIKEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229641	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	19065	PERF.	14168 - 14243
09	144	N	144	-0-	-0-	144	2		N	-0-		-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	147	2		N	-0-		-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	151	2		N	-0-		-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	151	2		N	-0-		-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	149	2		N	-0-		-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	115	2		N	-0-		-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		61103 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
GARRETT		WELL #:		1701H	RRCID ->	174933	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	11965 - 17492
09	2940	X	2757	-0-	-183	87	1	2411	3	Y	235	210 1 38
						259	9					
10	2480	X	1662	-0-	-818	55	1	1433	3	Y	158	172 1 24
						174	9					
11	2400	X	19	-0-	-2381	19	3			Y	-0-	24 1 -0-
12	2480	X	2363	-0-	-117	72	1	2151	3	Y	127	121 1 6
						140	9					
01	4015	X	4015	-0-	-0-	117	1	3682	3	Y	196	196 1 6
						216	9					
*02	2800	N	3007	-0-	207	2926	3	81	9	Y	74	77 1 3

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726										
GARRETT B		WELL #:		1703H	RRCID ->	176067	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	12110 - 16600		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	112	1	3129	3	Y	307	276	1	44
						338	9							
10	3255 X	1429	-0-	-1826	-0-	48	1	1259	3	Y	111	140	1	15
						122	9							
11	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-	15	1	-0-
12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-			-0-
01	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	123	1	3859	3	Y	152	148	1	4
						167	9							
*02	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4134	3	156	9	Y	142	142	1	4

LELA		WELL #:		1801H	RRCID ->	176237	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	11868	PERF.	12131 - 17429		
09	4620 X	79	-0-	-4541	-0-	2	1	67	3	Y	9	18	1	5
						10	9							
10	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-	5	1	-0-
11	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-			-0-
12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	5	5	1	-0-
01	3317 X	1114	-0-	-2203	-0-	33	1	1030	3	Y	46	45	1	1
						51	9							
*02	472 X	472	-0-	-0-	-0-	442	3	30	9	Y	27	28	1	-0-

MIDLAND SW		WELL #:		1D	RRCID ->	176498	COMPL. DATE	03/05/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5900 - 6292		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LELA "A"		WELL #:		1802H	RRCID ->	176955	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	12141 - 17458		
09	720 N	178	-0-	-542	-0-	3	1	90	3	Y	77	66	1	11
						85	9							
10	527 N	48	-0-	-479	-0-	1	1	34	3	Y	12	20	1	3
						13	9							
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-			3
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-			-0-

GARRETT A		WELL #:		1702H	RRCID ->	177086	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	1888	PERF.	12123 - 17175		
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARRETT D		WELL #:		1705H	RRCID ->	177959	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	11883	PERF.	12028 - 15948		
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726												
INTERSTATE		WELL #:		501H	RRCID ->	177960	COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL DEPTH	14485	PERF.	12105 - 14356				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	INC	G-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT F		WELL #:		1707H	RRCID ->	178569	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	11891	PERF.	12441 - 17313				
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	45	1	1251	3	Y	528	462	1		81
							581	9								
10	DLQ	G-10	967	-0-	967	967	23	1	597	3	Y	315	349	1		47
							347	9								
11	986	N	19	-0-	-967	-0-	19	3			Y	-0-	47	1		-0-
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	50	1	1472	3	Y	259	246	1		13
							285	9								
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	61	1	1931	3	Y	430	430	1		13
							473	9								
*02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1335	3	290	9	Y	264	268	1		9

GARRETT "E"		WELL #:		1706H	RRCID ->	180054	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11903	PERF.	12144 - 15576				
09	390	N	7	-0-	-383	-0-	7	3			Y	-0-	1	1		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-				-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-				-0-
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-				-0-

GARRETT "G"		WELL #:		1708H	RRCID ->	180138	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	11896	PERF.	12183 - 17503				
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	42	1	1163	3	Y	406	367	1		63
							447	9								
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	23	1	585	3	Y	172	208	1		27
							189	9								
11	150	N	20	-0-	-130	-0-	19	3	1	9	Y	1	27	1		1
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	46	1	1369	3	Y	273	259	1		15
							300	9								
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	49	1	1541	3	Y	563	561	1		17
							619	9								
*02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1008	3	127	9	Y	115	126	1		6

INDUSTRIAL "A"		WELL #:		602H	RRCID ->	180362	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	11948	PERF.	12188 - 21390				
09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	60	1	1657	3	Y	742	698	1		117
							816	9								
10	1395	N	810	-0-	-585	-0-	19	1	487	3	Y	276	350	1		43
							304	9								
11	1350	N	19	-0-	-1331	-0-	19	3			Y	-0-	43	1		-0-
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	44	1	1304	3	Y	815	775	1		40
							897	9								
01	3100	N	3318	-0-	218	218	77	1	2426	3	Y	741	759	1		22
							815	9								
*02	2158	N	1940	-0-	-218	-0-	1432	3	508	9	Y	462	468	1		16

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726															
HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11959 PERF.12177 - 20875															
09	2910	X	28	-0-	-2882	-0-	1	1	27	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1	-0-

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117															
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	87	1	2409	3	Y	425	382	1	61
							468	9							
10	2480	X	1386	-0-	-1094	-0-	45	1	1163	3	Y	162	201	1	22
							178	9							
11	2400	X	20	-0-	-2380	-0-	20	3			Y	-0-	22	1	-0-
12	2480	X	2336	-0-	-144	-0-	71	1	2120	3	Y	132	126	1	6
							145	9							
01	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	115	1	3631	3	Y	159	161	1	4
							175	9							
*02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2687	3	81	9	Y	74	76	1	2

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11942 PERF.13257 - 19622															
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728															
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	26	1	718	3	Y	312	282	1	48
							343	9							
10	1240	N	692	-0-	-548	-0-	21	1	555	3	Y	105	136	1	17
							116	9							
11	1200	N	20	-0-	-1180	-0-	20	3			Y	-0-			17
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	40	1	1175	3	Y	195	202	1	10
							215	9							
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	46	1	1449	3	Y	84	92	1	2
							92	9							
*02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	622	3	26	9	Y	24	26	1	-0-

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726									
HILL 25		WELL #:		1H	RRCID ->	191596	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12095	- 13750	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	374 3	1912 9	Y	1738	1555 1		188
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	345 3	58 9	Y	53	225 1		16
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	232 3	44 9	Y	40	54 1		2
12		248 N	192	-0-	-56	-0-	167 3	25 9	Y	23	21 1		4
01		248 N	107	-0-	-141	-0-	107 3		Y	-0-	4 1		-0-
02		224 N	86	-0-	-138	-0-	63 3	23 9	Y	21	19 1		2

HILL 29-20		WELL #:		1H	RRCID ->	191618	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	15984	PERF.12120	- 15875	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL "30-A"		WELL #:		3H	RRCID ->	192411	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12008	- 15480	
09		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1458 3	45 9	Y	41	40 1		9
10		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2200 3	83 9	Y	75	74 1		10
11		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1717 3	53 9	Y	48	51 1		7
12		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1915 3	72 9	Y	65	56 1		16
01		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1693 3	52 9	Y	47	55 1		8
02		1120 N	494	-0-	-626	-0-	454 3	40 9	Y	36	35 1		9

MILLARD, NORTH (SOMA)		61442 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS					
VANCO OIL & GAS CORP.		881484											
YATES -G-		WELL #:		1	RRCID ->	065444	COMPL. DATE	08/27/1975	TOTAL DEPTH	834	PERF. N/A		
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		61473 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD					
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		238710											
BEATY, ESTHER		WELL #:		1	RRCID ->	040287	COMPL. DATE	06/19/1963	TOTAL DEPTH	7983	PERF. N/A		
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIOTT, M. J.		WELL #:		1	RRCID ->	043068	COMPL. DATE	08/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD																			
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710																			
ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
									CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09		614 R	614	-0-	-0-	-0-	-0-	614	3				N	-0-					-0-
10		606 R	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606	3				N	-0-					-0-
11		570 #	542	-0-	-28	-0-	-0-	542	3				N	-0-					-0-
12		603 R	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	3				N	-0-					-0-
01		589 #	586	-0-	-3	-0-	-0-	586	3				N	-0-					-0-
02		532 #	525	-0-	-7	-0-	-0-	525	3				N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A																			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A																			
09		3824 R	3824	-0-	-0-	-0-	-0-	3795	3	29	9	N		26					74
10		4030 #	3885	-0-	-145	-0-	-0-	3855	3	30	9	N		27					101
11		3900 #	3255	-0-	-645	-0-	-0-	3232	3	23	9	N		21					122
12		3937 #	3645	-0-	-292	-0-	-0-	3617	3	28	9	N		25					147
01		3937 #	3707	-0-	-230	-0-	-0-	3660	3	47	9	N		43	164	1			26
02		3556 #	3321	-0-	-235	-0-	-0-	3296	3	25	9	N		23					49

HARKEY ENERGY INC. 357094																			
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855																			
09		868 R	868	-0-	-0-	-0-	-0-	868	3				N	-0-					53
10		837 #	786	-0-	-51	-0-	-0-	786	3				N	-0-					53
11		870 #	743	-0-	-127	-0-	-0-	743	3				N	-0-					53
12		899 #	710	-0-	-189	-0-	-0-	710	3				N	-0-					53
01		899 #	729	-0-	-170	-0-	-0-	729	3				N	-0-					53
02		812 #	648	-0-	-164	-0-	-0-	648	3				N	-0-					53

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445																			
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A																			
09		630 #	3	-0-	-627	-0-	-0-	3	3				Y	-0-					48
10		651 #	2	-0-	-649	-0-	-0-	2	3				Y	-0-					48
11		630 #	-0-	-0-	-630	-0-	-0-						Y	-0-					48
12		403 #	-0-	-0-	-403	-0-	-0-						Y	-0-					48
01		155 #	4	-0-	-151	-0-	-0-	4	3				Y	-0-					48
*02		10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3				Y	-0-					48

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A																			
09		750 #	741	-0-	-9	-0-	-0-	741	3				Y	-0-					123
10		767 R	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	3				Y	-0-					123
11		750 #	652	-0-	-98	-0-	-0-	652	3				Y	-0-					123
12		863 R	863	-0-	-0-	-0-	-0-	863	3				Y	-0-					123
01		802 R	802	-0-	-0-	-0-	-0-	802	3				Y	-0-					123
02		700 #	686	-0-	-14	-0-	-0-	686	3				Y	-0-					123

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 PURVIS OPERATING CO. 683200
 MILLER, JANE DEAN WELL #: 6 RRCID -> 043242 COMPL. DATE 05/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		-0-
10	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-		-0-
11	300 #	288	-0-	-12	-0-	288	3	N	-0-		-0-
12	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		-0-
01	310 #	308	-0-	-2	-0-	308	3	N	-0-		-0-
02	280 #	271	-0-	-9	-0-	271	3	N	-0-		-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

09	1363 R	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-		-0-
10	1258 R	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	-0-		-0-
11	882 R	882	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-		-0-
12	1344 R	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-		-0-
01	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	-0-		-0-
*02	1174 R	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	-0-		-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

09	300 #	289	-0-	-11	-0-	289	2	Y	-0-		-0-
10	310 #	280	-0-	-30	-0-	280	2	Y	-0-		-0-
11	270 #	250	-0-	-20	-0-	250	2	Y	-0-		-0-
12	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2	Y	-0-		-0-
01	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2	Y	-0-		-0-
*02	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2	Y	-0-		-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

09	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	2	Y	-0-		-0-
10	372 #	336	-0-	-36	-0-	336	2	Y	-0-		-0-
11	330 #	300	-0-	-30	-0-	300	2	Y	-0-		-0-
12	372 #	345	-0-	-27	-0-	345	2	Y	-0-		-0-
01	372 #	354	-0-	-18	-0-	354	2	Y	-0-		-0-
02	336 #	294	-0-	-42	-0-	294	2	Y	-0-		-0-

MITCHELL (PENN) 62207 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
 MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 163406 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804

09	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-		47
10	589 #	479	-0-	-110	-0-	478	2	1 9 N	1		48
11	570 #	500	-0-	-70	-0-	498	2	2 9 N	2		50
12	589 #	382	-0-	-207	-0-	382	2	N	-0-		50
01	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		50
02	476 #	-0-	-0-	-476	-0-			N	-0-		50

MONA (WICHITA-ALBANY) 62401 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 EL PASO WELL #: 1 RRCID -> 039982 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 4610 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONA (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		62401 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
MONA LEHN STATE		WELL #:		2	RRCID ->	173391	COMPL. DATE	04/15/1999	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4260 - 4395	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EL PASO		WELL #:		2	RRCID ->	175165	COMPL. DATE	10/10/1999	TOTAL DEPTH	4467	PERF. 4222 - 4414	
09	1170	N	621	-0-	-549	-0-	150	1	471	2	N	-0-
10	899	N	760	-0-	-139	-0-	760	2			N	-0-
11	1230	N	1003	-0-	-227	-0-	1003	2			N	-0-
12	651	N	350	-0-	-301	-0-	350	2			N	-0-
01	775	N	9	-0-	-766	-0-	9	2			N	-0-
02	924	N	11	-0-	-913	-0-	11	2			N	-0-

MONA, S. (WICHITA-ALBANY)		WELL #:		62401 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
SUNDOWN ENERGY LP		WELL #:		829482								
MANHATTAN STATE		WELL #:		1	RRCID ->	117917	COMPL. DATE	12/18/1987	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 4201 - 4407	
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-
*01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT

MANHATTAN STATE		WELL #:		2	RRCID ->	120321	COMPL. DATE	12/21/1987	TOTAL DEPTH	4568	PERF. 4206 - 4453	
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-
*01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)		WELL #:		62415 670	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		WELL #:		617544								
SEALY-SMITH FOUNDATION		WELL #:		46	RRCID ->	020541	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	5687	PERF. 5470 - 5570	
09	2130	N	2067	-0-	-63	-0-	2067	2			Y	-0-
10	2170	N	1963	-0-	-207	-0-	1961	2	2	9	Y	2
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-
01	1953	N	1720	-0-	-233	-0-	1720	2			Y	-0-
*02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION		WELL #:		87 T	RRCID ->	020543	COMPL. DATE	04/16/1958	TOTAL DEPTH	5598	PERF. N/A	
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2283	2	77	9	Y	70
10	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	2			Y	3
11	1290	N	506	-0-	-784	-0-	496	2	10	9	Y	9
12	1333	N	314	-0-	-1019	-0-	297	2	17	9	Y	15
01	1147	N	681	-0-	-466	-0-	670	2	11	9	Y	10
*02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	598	2	13	9	Y	12

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)//CONT.// 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544												
SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	3360 X	3171	-0-	-189	-0-	3110 2	61 9	Y	55	55 0		2
10	3100 X	2022	-0-	-1078	-0-	1990 2	32 9	Y	29	30 0		1
11	3360 X	2174	-0-	-1186	-0-	2144 2	30 9	Y	27	27 0		1
12	3472 X	2470	-0-	-1002	-0-	2447 2	23 9	Y	21	21 0		1
01	3472 X	2314	-0-	-1158	-0-	2269 2	45 9	Y	41	41 0		1
*02	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1286 2	61 9	Y	55	55 0		1

MONAHANS, E. (PENN., L.O.) 62416 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER												
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
SEALY & SMITH "28" WELL #: 1 RRCID -> 152065 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768												
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-			-0-
10	682 N	592	-0-	-90	-0-	592 3		N	-0-			-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-			-0-
12	744 N	701	-0-	-43	-0-	701 3		N	-0-			-0-
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-			-0-
02	644 N	630	-0-	-14	-0-	630 3		N	-0-			-0-

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK) 62417 110 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
APACHE CORPORATION 027200												
SEALY-SMITH FOUNDATION A WELL #: 4 RRCID -> 173333 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 5648												
09	2100 #	1625	-0-	-475	-0-	1578 3	47 9	Y	43	42 1		7
10	2170 #	-0-	-0-	-2170	-0-			Y	54	54 1		7
11	2250 #	181	-0-	-2069	-0-	135 3	46 9	Y	42	37 1		12
12	2325 #	296	-0-	-2029	-0-	213 3	83 9	Y	75	58 1		29
01	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-			Y	62	74 1		17
02	1512 #	519	-0-	-993	-0-	480 3	39 9	Y	35	44 1		8

MONAHANS, NORTH (GLORIETA) 62417 540 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
APACHE CORPORATION 027200												
SEALY & SMITH FOUNDATION "A" WELL #: 39 RRCID -> 169847 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5046 - 5056												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP) 62418 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544												
SEALY-SMITH 35 WELL #: 1 RRCID -> 055567 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8062 - 8145												
09	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		Y	-0-			-0-
10	682 #	650	-0-	-32	-0-	650 2		Y	-0-			-0-
11	788 R	788	-0-	-0-	-0-	788 2		Y	-0-			-0-
12	968 R	968	-0-	-0-	-0-	968 2		Y	-0-			-0-
01	648 R	648	-0-	-0-	-0-	648 2		Y	-0-			-0-
*02	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647 2		Y	-0-			-0-

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
MONROE, DEEP (ATOKA)														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY														
ROMONE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 055832 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A														
09	1830 #	1802	-0-	-0-	-28	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
10	1965 R	1965	-0-	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-			-0-
11	1680 #	1494	-0-	-0-	-186	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
12	1872 R	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-			-0-
01	1953 #	1919	-0-	-0-	-34	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
02	1764 #	1485	-0-	-0-	-279	-0-	1485	2		N	-0-			-0-

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
MONUMENT DRAW (TANSILL)														
HOPEWELL OPERATING, INC.														
DAUGHERTY-LECK -M-														
WELL #: 1 RRCID -> 220610 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2680 - 2689														
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			55
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			55
11	120 N	113	-0-	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			55
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			55
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
MOORE-HOOPER (ELLEN.)														
WALSH & WATTS, INC.														
MENTONE GAS UNIT														
WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 20729 - 21243														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.														
GATAGA GAS UNIT														
WELL #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF. 20870 - 21170														
09	26598 X	26598	-0-	-0-	-0-	-0-	26598	2		N	-0-			-0-
10	48546 X	48546	-0-	-0-	-0-	-0-	48546	2		N	-0-			-0-
11	29562 X	29562	-0-	-0-	-0-	-0-	29562	2		N	-0-			-0-
12	46636 X	46636	-0-	-0-	-0-	-0-	46636	2		N	-0-			-0-
01	36080 X	36080	-0-	-0-	-0-	-0-	36080	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	39552	-0-	-0-	39552	-0-	39552	2		N	-0-			-0-

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
MOORE-HOOPER (FUSS.)														
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP														
WHEAT, LOUISE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 060405 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 19122 PERF. N/A														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
OXY USA INC.														
RUSSELL, F. D. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 060696 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 18875 PERF. 18717 - 18856														
09	30 S	24	-0-	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10	31 S	23	-0-	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11	109 S	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
12	35 S	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
01	290 S	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
*02	197 S	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) //CONT.// 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING															
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624															
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATAGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 067040 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A															
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE-HOOPER (WLFEMP\PENN CONS) 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528															
SIEVERS A UNIT WELL #: 1R RRCID -> 228781 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422															
09	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-			8
10	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-			8
11	2250	X	1927	-0-	-323	-0-	1927	2			N	-0-			8
12	2325	X	1033	-0-	-1292	-0-	1033	2			N	-0-			8
01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-			8
*02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-			8

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867															
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558															
09	840	N	692	-0-	-148	-0-	60	1	632	2	N	-0-			-0-
10	806	N	593	-0-	-213	-0-	60	1	533	2	N	-0-			-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	60	1	747	2	N	-0-			-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	60	1	789	2	N	-0-			-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	60	1	760	2	N	-0-			-0-
02	756	N	580	-0-	-176	-0-	60	1	520	2	N	-0-			-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535															
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845															
09	20400	X	18884	-0-	-1516	-0-	3600	1	15284	2	N	-0-			-0-
10	21080	X	17755	-0-	-3325	-0-	3440	1	14315	2	N	-0-			-0-
11	20400	X	19813	-0-	-587	-0-	3400	1	16413	2	N	-0-			-0-
12	19499	X	16779	-0-	-2720	-0-	3005	1	13774	2	N	-0-			-0-
01	19499	X	18456	-0-	-1043	-0-	3575	1	14881	2	N	-0-			-0-
*02	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	1845	1	9520	2	N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726															
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 075308 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16997 PERF.16711 - 16756															
09	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-			-0-
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-			-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	3			N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726												
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		34050 X		7 -0-	-34043	-0-	7 3			N	-0-	-0-
10		48448 X	48448	-0-	-0-	-0-	48448 3			N	-0-	-0-
11		31920 X	-0-	-0-	-31920	-0-				N	-0-	-0-
12		32984 X	31252	-0-	-1732	-0-	31252 3			N	-0-	-0-
01		46965 X	16184	-0-	-30781	-0-	16184 3			N	-0-	-0-
02		43764 X	30175	-0-	-13589	-0-	30175 3			N	-0-	-0-

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426												
09		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3			N	-0-	-0-
10		682 N	196	-0-	-486	-0-	196 3			N	-0-	-0-
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3			N	-0-	-0-
12		744 N	684	-0-	-60	-0-	684 3			N	-0-	-0-
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3			N	-0-	-0-
*02		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3			N	-0-	-0-

JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322												
09		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3			N	-0-	100
10		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3			N	-0-	100
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3			N	-0-	100
12		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3			N	-0-	100
01		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563 3			N	-0-	100
*02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3			N	-0-	100

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100												
09		660 X	487	-0-	-173	-0-	487 3			N	-0-	-0-
10		496 X	189	-0-	-307	-0-	189 3			N	-0-	-0-
11		390 X	384	-0-	-6	-0-	384 3			N	-0-	-0-
12		3100 N	58157	-0-	55057	55057	58157 3			N	-0-	-0-
01		3100 N	65049	-0-	61949	117006	65049 3			N	-0-	-0-
*02		2800 N	22432	-0-	19632	136638	22432 3			N	-0-	-0-

OXY USA INC. 630591												
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657												
09		390 N	319	-0-	-71	-0-	319 2			N	-0-	-0-
10		155 N	27	-0-	-128	-0-	27 2			N	-0-	-0-
11		570 N	4	-0-	-566	-0-	4 2			N	-0-	-0-
12		341 N	263	-0-	-78	-0-	3 2	260 3		N	-0-	-0-
01		492 N	492	-0-	-0-	-0-	360 3	132 9		N	120	8
*02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3			N	-0-	-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

09		90 N	46	-0-	-44	-0-	46	3		N	-0-	-0-
10		3100 N	11293	-0-	8193	8193	16	2	11277	3	N	-0-
11		3000 N	46	-0-	-2954	5239	46	2		N	-0-	-0-
12		3100 N	152	-0-	-2948	2291	152	2		N	-0-	-0-
01		3007 X	129	-0-	-2878	-0-	129	2		N	-0-	-0-
02		2716 X	125	-0-	-2591	-0-	125	2		N	-0-	-0-

WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622												
09		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2		N	-0-	-0-
10		12954 X	12954	-0-	-0-	-0-	12954	2		N	-0-	-0-
11		870 X	318	-0-	-552	-0-	318	2		N	-0-	-0-
12		8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2		N	-0-	-0-
01		43563 X	43563	-0-	-0-	-0-	43563	2		N	-0-	-0-
*02		28464 X	28464	-0-	-0-	-0-	28464	2		N	-0-	-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500												
09		12270 X	10015	-0-	-2255	-0-	10015	2		Y	-0-	-0-
10		12679 X	9604	-0-	-3075	-0-	9604	2		Y	-0-	-0-
11		12270 X	8850	-0-	-3420	-0-	8850	2		Y	-0-	-0-
12		11439 X	10460	-0-	-979	-0-	10460	2		Y	-0-	-0-
01		12531 X	12531	-0-	-0-	-0-	12531	2		Y	-0-	-0-
02		DLQ G-10	9005	-0-	9005	9005	9005	2		Y	-0-	-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746												
09		T. A.	20063	-0-	20063	41527	20063	2		N	-0-	-0-
10		62889 X	21362	-0-	-41527	-0-	21362	2		N	-0-	-0-
*11		21044 X	21044	-0-	-0-	-0-	21044	2		N	-0-	-0-
12		21452 X	20200	-0-	-1252	-0-	20200	2		N	-0-	-0-
01		21452 X	17684	-0-	-3768	-0-	17684	2		N	-0-	-0-
02		19740 X	16312	-0-	-3428	-0-	16312	2		N	-0-	-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331												
09		T. A.	2852	-0-	2852	6155	2852	2		N	-0-	-0-
10		8769 X	2614	-0-	-6155	-0-	2614	2		N	-0-	-0-
11		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		N	-0-	-0-
12		3317 X	2486	-0-	-831	-0-	2486	2		N	-0-	-0-
01		3317 X	1740	-0-	-1577	-0-	1740	2		N	-0-	-0-
02		2660 X	1950	-0-	-710	-0-	1950	2		N	-0-	-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686												
09		T. A.	1996	-0-	1996	4161	1996	2		N	-0-	-0-
10		6312 X	2151	-0-	-4161	-0-	2151	2		N	-0-	-0-
*11		1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-	-0-
12		2170 X	1810	-0-	-360	-0-	1810	2		N	-0-	-0-
01		2170 X	1722	-0-	-448	-0-	1722	2		N	-0-	-0-
02		1932 X	1622	-0-	-310	-0-	1622	2		N	-0-	-0-

MOORE-HOOPER (WLFEMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2			N	-0-	-0-
10		1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2			N	-0-	-0-
11		1260 X	1111	-0-	-149	-0-	1111 2			N	-0-	-0-
12		1302 X	1157	-0-	-145	-0-	1157 2			N	-0-	-0-
01		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2			N	-0-	-0-
*02		1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2			N	-0-	-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633												
09		T. A.	11278	-0-	11278	22356	11278 2			N	-0-	-0-
10		32987 X	10631	-0-	-22356	-0-	10631 2			N	-0-	-0-
*11		9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	9785 2			N	-0-	-0-
12		11656 X	9152	-0-	-2504	-0-	9152 2			N	-0-	-0-
01		11656 X	7249	-0-	-4407	-0-	7249 2			N	-0-	-0-
02		10528 X	6622	-0-	-3906	-0-	6622 2			N	-0-	-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624												
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941												
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2			N	-0-	-0-
10		434 N	425	-0-	-9	-0-	425 2			N	-0-	-0-
11		420 N	416	-0-	-4	-0-	416 2			N	-0-	-0-
12		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2			N	-0-	-0-
01		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2			N	-0-	-0-
*02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2			N	-0-	-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534												
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872												
09		810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-	190
*10		837 N	145	-0-	-692	-0-	139 2	6 9		N	5	179 1
11		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	962 2	127 9		N	115	1 1
12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	484 2	33 9		N	30	
*01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	89 2	19 9		N	17	
*02		840 N	795	-0-	-45	-0-	740 2	55 9		N	50	171 1

MUSTANG (WOLFEMP) 64075 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK												
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635												
HOUSTON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10174 PERF. N/A												
09		780 N	284	-0-	-496	-0-	284 2			N	-0-	150
10		775 N	301	-0-	-474	-0-	301 2			N	-0-	150
11		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2			N	-0-	150
12		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2			N	-0-	150
01		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2			N	-0-	150
*02		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2			N	-0-	150

PARKS, S. (BEND, LOWER) 64242 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 "SV" WINDHAM WELL #: 3 L RRCID -> 156160 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10994 - 11006

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3014	3014	-0-	-0-	-0-	2981 3	33 9	N	30			88
10	2832	2832	-0-	-0-	-0-	2822 3	10 9	N	9			97
11	3720 #	3223	-0-	-497	-0-	3214 3	9 9	N	8	46 1		59
12	3844 #	1648	-0-	-2196	-0-	1629 3	19 9	N	17			76
*01	3379 #	3178	-0-	-201	-0-	3174 3	4 9	N	4			80
02	2996 #	2964	-0-	-32	-0-	2895 3	69 9	N	63	55 1		88

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 KIMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064331 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 14640 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

09	2430 X	2313	-0-	-117	-0-	230 1	2083 2	N	-0-			-0-
10	2511 X	2167	-0-	-344	-0-	190 1	1977 3	N	-0-			-0-
11	2310 X	1573	-0-	-737	-0-	150 1	1423 3	N	-0-			-0-
12	2387 X	925	-0-	-1462	-0-	150 1	775 3	N	-0-			-0-
01	2387 X	1357	-0-	-1030	-0-	220 1	1137 3	N	-0-			-0-
*02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	190 1	1242 3	N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	30 1	1387 2	N	-0-			-0-
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	31 1	1458 3	N	-0-			-0-
11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	30 1	1452 3	N	-0-			-0-
12	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	31 1	2770 3	N	-0-			-0-
01	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	30 1	2225 3	N	-0-			-0-
*02	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	28 1	2391 3	N	-0-			-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	240 1	1470 2	N	-0-			-0-
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	190 1	944 2	N	-0-			-0-
11	1350 N	1100	-0-	-250	-0-	150 1	950 3	N	-0-			-0-
12	1767 N	850	-0-	-917	-0-	150 1	700 3	N	-0-			-0-
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	220 1	1244 3	N	-0-			-0-
*02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	190 1	1157 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		//CONT.//		65517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
KEITH GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 061082		COMPL. DATE 01/22/1975		TOTAL DEPTH 14894		PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	930	N	662	-0-	-268	-0-	662	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1054	N	932	-0-	-122	-0-	932	2	N	-0-	-0-	-0-
11	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-	-0-	-0-
01	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2	N	-0-	-0-	-0-
02	728	N	722	-0-	-6	-0-	722	2	N	-0-	-0-	-0-

MOORE, C. S.		WELL #:		1		RRCID -> 067134		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 14070		PERF. N/A
09	7860	X	5164	-0-	-2696	-0-	229	1	4935	2	N	-0-
10	8122	X	3213	-0-	-4909	-0-	139	1	3074	2	N	-0-
11	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	292	1	7078	2	N	-0-
12	6107	X	5156	-0-	-951	-0-	333	1	4823	2	N	-0-
01	6107	X	4516	-0-	-1591	-0-	221	1	4295	2	N	-0-
02	6888	X	4916	-0-	-1972	-0-	214	1	4702	2	N	-0-

REEVES "BG" FEE		WELL #:		1		RRCID -> 114394		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13374 - 14006
09	9240	X	5186	-0-	-4054	-0-	230	1	4956	2	N	-0-
10	9548	X	2424	-0-	-7124	-0-	104	1	2320	2	N	-0-
11	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	290	1	7043	2	N	-0-
12	6541	X	4610	-0-	-1931	-0-	297	1	4313	2	N	-0-
01	6541	X	5150	-0-	-1391	-0-	252	1	4898	2	N	-0-
02	6832	X	4706	-0-	-2126	-0-	205	1	4501	2	N	-0-

REEVES "BG" FEE UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 166518		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13300 - 13932
09	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	317	1	6831	2	N	-0-
10	6820	X	2190	-0-	-4630	-0-	95	1	2095	2	N	-0-
11	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	264	1	6390	2	N	-0-
12	6820	X	3785	-0-	-3035	-0-	244	1	3541	2	N	-0-
01	6820	X	3015	-0-	-3805	-0-	147	1	2868	2	N	-0-
*02	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	314	1	6882	2	N	-0-

NO AMIGO (STRAWN)				65598 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK	
VENTEX OPERATING CORP.				884527								
EDB		WELL #:		2		RRCID -> 191763		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 10429		PERF. 9528 - 9546
09	1920	#	1661	-0-	-259	-0-	1595	3	66	9	N	229
10	1984	#	1669	-0-	-315	-0-	1601	3	68	9	N	291
11	1740	#	1570	-0-	-170	-0-	1517	3	53	9	N	167
12	1798	#	1717	-0-	-81	-0-	1651	3	66	9	N	227
01	1767	#	1582	-0-	-185	-0-	1516	3	66	9	N	287
02	1540	#	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	287

NUZ (WOLFCAMP)				66345 700		ASSOCIATED		49B			CNTY: PECOS	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
CHIMAYO		WELL #:		1		RRCID -> 185105		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 6958		PERF. 6570 - 6606
09	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-
10	465	#	173	-0-	-292	-0-	173	3			N	-0-
11	450	#	122	-0-	-328	-0-	122	3			N	-0-
12	465	#	137	-0-	-328	-0-	137	3			N	-0-
01	186	#	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-
02	168	#	117	-0-	-51	-0-	117	3			N	-0-

NUZ (WOLFCAMP) //CONT.// 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	3000 #	2747	-0-	-253	-0-	2484	3	263	9	N	239	337	1	159
10	3798 R	3798	-0-	-0-	-0-	3525	3	273	9	N	248	164	1	243
11	2899 R	2899	-0-	-0-	-0-	2672	3	227	9	N	206	170	1	279
12	2852 #	2426	-0-	-426	-0-	2121	3	305	9	N	277	335	1	221
01	3100 #	2469	-0-	-631	-0-	2185	3	284	9	N	258	341	1	138
02	2800 #	2682	-0-	-118	-0-	2425	3	257	9	N	234	167	1	205

OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862														
DAVIS, PAUL L. WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140														
09	17040 X	16239	-0-	-801	-0-	16239	3			N	-0-			-0-
10	17360 X	17129	-0-	-231	-0-	17129	3			N	-0-			-0-
11	16770 X	16661	-0-	-109	-0-	16661	3			N	-0-			-0-
12	17329 X	17153	-0-	-176	-0-	17153	3			N	-0-			-0-
01	17206 X	17206	-0-	-0-	-0-	17206	3			N	-0-			-0-
02	15540 X	13678	-0-	-1862	-0-	13678	3			N	-0-			-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410														
09	17790 X	15528	-0-	-2262	-0-	15528	3			N	-0-			-0-
10	19889 X	19889	-0-	-0-	-0-	19889	3			N	-0-			-0-
11	18456 X	18456	-0-	-0-	-0-	18456	3			N	-0-			-0-
12	19617 X	19617	-0-	-0-	-0-	19617	3			N	-0-			-0-
01	19025 X	19025	-0-	-0-	-0-	19025	3			N	-0-			-0-
02	17976 X	16783	-0-	-1193	-0-	16783	3			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A														
09	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-			-0-
10	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-			-0-
11	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-			-0-
12	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-			-0-
01	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-			-0-
02	3528 X	3491	-0-	-37	-0-	3491	2			N	-0-			-0-

PECOS -C- FEE WELL #: 1 RRCID -> 049279 COMPL. DATE 11/04/1970 TOTAL DEPTH 14270 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREEDOM ENERGY, INC. 285084														
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A														
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-			-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	1			N	-0-			-0-
01	589 N	362	-0-	-227	-0-	362	3			N	-0-			-0-
02	336 N	131	-0-	-205	-0-	131	3			N	-0-			-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.//	66591 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
STALEY OPERATING CO.			811415								
MCINTYRE		WELL #:	1	RRCID ->	187036	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	16490	PERF.12960 - 13044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		7620 X	6068	-0-	-1552	-0-	6068 2	N	-0-		-0-
10		7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7982 2	N	-0-		-0-
11		7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7982 2	N	-0-		-0-
12		7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	7660 2	N	-0-		-0-
01		7936 X	7641	-0-	-295	-0-	7641 2	N	-0-		-0-
02		7448 X	6873	-0-	-575	-0-	6873 2	N	-0-		-0-

OATES STATE - 181 UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	223523	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	14435	PERF.14330 - 14405	
09		2790 X	1455	-0-	-1335	-0-	1455 2	N	-0-		-0-
10		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472 2	N	-0-		-0-
11		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472 2	N	-0-		-0-
12		2449 X	2009	-0-	-440	-0-	2009 2	N	-0-		-0-
01		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 2	N	-0-		-0-
02		2604 X	1615	-0-	-989	-0-	1615 2	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.			945936								
SMITH, HORACE		WELL #:	1	RRCID ->	038485	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13480 - 13605	
09		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566 2	N	-0-		-0-
10		2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2	N	-0-		-0-
11		2160 X	13	-0-	-2147	-0-	13 2	N	-0-		-0-
12		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294 2	N	-0-		-0-
01		3689 X	57	-0-	-3632	-0-	57 2	N	-0-		-0-
02		T. A.	743	-0-	743	743	743 2	N	-0-		-0-

VALLAT, B. W.		WELL #:	1	RRCID ->	044455	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	13780	PERF.13455 - 13582	
09		21360 X	-0-	-0-	-21360	-0-		N	-0-		-0-
10		4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-		N	-0-		-0-
11		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 2	N	-0-		-0-
12		526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-		-0-
01		34029 X	34029	-0-	-0-	-0-	34029 2	N	-0-		-0-
02		T. A.	48051	-0-	48051	48051	48051 2	N	-0-		-0-

EICHENHOFER, C. C., -B-		WELL #:	1	RRCID ->	045595	COMPL. DATE	11/23/1968	TOTAL DEPTH	13690	PERF. N/A	
09		30000 X	27474	-0-	-2526	-0-	27474 2	N	-0-		-0-
10		31048 X	31048	-0-	-0-	-0-	31048 2	N	-0-		-0-
11		30000 X	27604	-0-	-2396	-0-	27604 2	N	-0-		-0-
12		31000 X	27930	-0-	-3070	-0-	27930 2	N	-0-		-0-
01		31000 X	29018	-0-	-1982	-0-	29018 2	N	-0-		-0-
02		27832 X	25617	-0-	-2215	-0-	25617 2	N	-0-		-0-

SHELL		WELL #:	1	RRCID ->	046610	COMPL. DATE	06/25/1969	TOTAL DEPTH	13940	PERF. N/A	
09		11700 X	6715	-0-	-4985	-0-	6715 2	N	-0-		-0-
10		12090 X	8160	-0-	-3930	-0-	8160 2	N	-0-		-0-
11		11700 X	11537	-0-	-163	-0-	11537 2	N	-0-		-0-
12		11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	11758 2	N	-0-		-0-
01		12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	12522 2	N	-0-		-0-
*02		10911 X	10911	-0-	-0-	-0-	10911 2	N	-0-		-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 P. T. HUDGINS 34 WELL #: 2H RRCID -> 200657 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.13580 - 14770

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	7910	-0-	7910	7910	2030	1	5880	2	N	-0-			-0-
12	T. A.	10397	-0-	10397	18307	2100	1	8297	2	N	-0-			-0-
01	18307 X	-0-	-0-	-18307	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

09	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			-0-
10	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
11	1140 X	250	-0-	-890	-0-	250	2			N	-0-			-0-
12	1178 X	89	-0-	-1089	-0-	89	2			N	-0-			-0-
01	1178 X	126	-0-	-1052	-0-	126	2			N	-0-			-0-
02	700 X	101	-0-	-599	-0-	101	2			N	-0-			-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OATES, SW. (MONTROYA) 66593 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 HUDGINS, P. T. 36 WELL #: 1SW RRCID -> 189436 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 4030 - 4900

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OATES, SW (WOODFORD) 66953 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 HUDGINS 11 WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336

09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-			-0-

ONLAW (GRAYBURG) 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
 VANCO OIL & GAS CORP. 881484
 YATES, SUN WELL #: 1 RRCID -> 057131 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A

09	660 N	635	-0-	-25 B	-0-	635	2			N	-0-			-0-
10	682 N	662	-0-	-20 B	-0-	662	2			N	-0-			-0-
11	638 N	638	-0-	-0 B	-0-	638	2			N	-0-			-0-
12	652 N	652	-0-	-0 B	-0-	652	2			N	-0-			-0-
01	651 N	643	-0-	-8 B	-0-	643	2			N	-0-			-0-
02	588 N	568	-0-	-20 B	-0-	568	2			N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ONLAW (GRAYBURG)		//CONT.//		67381 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS				
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.//		881484								
YATES, SUN		WELL #:		2	RRCID ->	057791	COMPL. DATE	01/09/1974	TOTAL DEPTH	1243	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257	2	N	-0-			-0-
10	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2	N	-0-			-0-
11	270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259	2	N	-0-			-0-
12	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	2	N	-0-			-0-
01	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2	N	-0-			-0-
02	252 N	225	-0-	-27 B	-0-	225	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272	2	N	-0-			-0-
10	310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277	2	N	-0-			-0-
11	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2	N	-0-			-0-
12	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2	N	-0-			-0-
01	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2	N	-0-			-0-
02	252 N	238	-0-	-14 B	-0-	238	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

YATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 058527 COMPL. DATE 04/09/1974 TOTAL DEPTH 1380 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2	N	-0-			-0-
10	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2	N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2	N	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2	N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2	N	-0-			-0-
02	112 N	110	-0-	-2 B	-0-	110	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

YATES "A" WELL #: 2 RRCID -> 059219 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 1490 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ONLAW (QUEEN)		67381 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
VANCO OIL & GAS CORP.		881484														
YATES "K"		WELL #: 1		RRCID -> 069138		COMPL. DATE 04/07/1976		TOTAL DEPTH 1281 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE RIVERBED		WELL #: 1		RRCID -> 069640		COMPL. DATE 12/27/1976		TOTAL DEPTH 1455 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

HALFF "66-W"		WELL #: 1		RRCID -> 074062		COMPL. DATE 11/12/1977		TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HALFF "64" WEST		WELL #: 1		RRCID -> 087511		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 1573 PERF. 959 - 1035								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OWEGO (CLEAR FORK)		67871 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854														
VALLEY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 076334		COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OWEGO (GLORIETA)		67871 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854											
MEEKS, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 048708		COMPL. DATE 05/22/1980		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	219	1	146	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	1			N	-0-	-0-	-0-
*06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	1			N	-0-	-0-	-0-
*07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	1			N	-0-	-0-	-0-
*08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	229	1	264	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	194	1	194	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	176	1	270	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	150	1	234	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

ARCO -R-		WELL #: 2A		RRCID -> 059629		COMPL. DATE 04/17/1974		TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

ARCO -R- SWD		WELL #: 1		RRCID -> 060045		COMPL. DATE 00/00/1976		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

OWEGO (TANSILL)		67871 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854										
IOWA REALTY TRUST 125 "A"		WELL #: 3SC		RRCID -> 057818		COMPL. DATE 11/12/1973		TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

OWEGO (TUBB)		67871 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899										
ARCO -Y-		WELL #: 1		RRCID -> 065439		COMPL. DATE 01/17/1976		TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

ARCO FEE "101"		WELL #: 1		RRCID -> 068170		COMPL. DATE 09/17/1976		TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

OWEGO (TUBB)		//CONT.//	67871 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			775854										
VALLEY -O-			WELL #: 2	RRCID -> 020555	COMPL. DATE 08/31/1978	TOTAL DEPTH 3884	PERF. 2359	- 3030					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	2	N		-0-	-0-	-2			N	-0-			-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALLEY -J-			WELL #: 1	RRCID -> 020557	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3322	PERF. 2439	- 2550				
*04	270	N	9	-0-	-261	-0-	9 2		N	-0-			-0-
*05	496	N		-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	124	N		-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-

VALLEY -E-			WELL #: 1	RRCID -> 020558	COMPL. DATE 05/05/1959	TOTAL DEPTH 3156	PERF. N/A						
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALLEY -L-			WELL #: 3	RRCID -> 048792	COMPL. DATE 07/14/1970	TOTAL DEPTH 3100	PERF. N/A						
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALLEY "C"			WELL #: 1	RRCID -> 080369	COMPL. DATE 01/27/1979	TOTAL DEPTH 3195	PERF. 2985	- 3008					
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	1050 N	283	-0-	-767	-0-	86	2	197	9	N	179				179
*05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	24				203
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15				218
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44				262
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	82	2	20	9	N	18	183	1		97
*09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				97
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				97
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				97
*12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-				97
*01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	349	2	8	9	N	7				37
02	700 N	460	-0-	-240	-0-	460	2			N	-0-				37

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
STALEY OPERATING CO. 811415
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

09	15990 X	12886	-0-	-3104	-0-	12886	2			N	-0-				-0-
10	15283 X	12300	-0-	-2983	-0-	12300	2			N	-0-				-0-
11	14790 X	12300	-0-	-2490	-0-	12300	2			N	-0-				-0-
12	15283 X	11786	-0-	-3497	-0-	11786	2			N	-0-				-0-
01	15149 X	15149	-0-	-0-	-0-	15149	2			N	-0-				-0-
02	12040 X	10348	-0-	-1692	-0-	10348	2			N	-0-				-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

09	15690 X	14155	-0-	-1535	-0-	14155	2			N	-0-				-0-
10	13785 X	13785	-0-	-0-	-0-	13785	2			N	-0-				-0-
11	14460 X	13785	-0-	-675	-0-	13785	2			N	-0-				-0-
12	14942 X	14837	-0-	-105	-0-	14837	2			N	-0-				-0-
01	14942 X	14372	-0-	-570	-0-	14372	2			N	-0-				-0-
02	13216 X	10807	-0-	-2409	-0-	10807	2			N	-0-				-0-

BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PAPOOSE (ATOKA)		//CONT.//		69059 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SHELL WESTERN E&P				774719									
ROARK				WELL #:	1	RRCID ->	155071	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	18538	PERF.15324 - 15334	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
09		17070 X	4792	-0-	-12278	-0-	4792 3			N	-0-		131
10		18134 X	18134	-0-	-0-	-0-	18134 2			N	-0-		131
11		DLQ G-10	16039	-0-	16039	16039	16039 3			N	-0-		131
12		DLQ G-10	17320	-0-	17320	33359	17320 3			N	-0-		131
01		DLQ G-10	17060	-0-	17060	50419	17060 3			N	-0-		131
*02		59843 X	9424	-0-	-50419	-0-	9424 3			N	-0-		131

HALEY "32"				WELL #:	1	RRCID ->	171296	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	21010	PERF.15494 - 15514	
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3			N	-0-		-0-
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3			N	-0-		-0-
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-		-0-
02		392 N	67	-0-	-325	-0-	67 3			N	-0-		-0-

ROARK "34"				WELL #:	1	RRCID ->	172937	COMPL. DATE	02/04/1999	TOTAL DEPTH	18460	PERF.15260 - 15266	
09		21870 X	5963	-0-	-15907	-0-	5963 3			N	-0-		15
10		19758 X	19758	-0-	-0-	-0-	19758 2			N	-0-		15
11		17880 X	12194	-0-	-5686	-0-	12194 3			N	-0-		15
12		18476 X	16426	-0-	-2050	-0-	16426 3			N	-0-		15
01		19747 X	15928	-0-	-3819	-0-	15928 3			N	-0-		15
02		17836 X	9072	-0-	-8764	-0-	9072 3			N	-0-		15

WILSON 40				WELL #:	1	RRCID ->	199916	COMPL. DATE	03/23/2002	TOTAL DEPTH	20710	PERF.15720 - 15733	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILSON 40				WELL #:	2	RRCID ->	253333	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	15650	PERF.15160 - 15401	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PAPPY (CANYON)				69060 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
SBJ OIL & GAS, LLC				884395									
BAKER, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	118876	COMPL. DATE	02/07/1979	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 7083 - 7084	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/20/2012													

PARKS (CONSOLIDATED)		69233 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
CHEVRON U. S. A. INC. SCHARBAUER, C., JR.		148113		WELL #: 1H		RRCID -> 269634		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 12936		PERF.10276 - 10286		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-			-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			-0-
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-				Y	6			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	36			42

JM COX RESOURCES, L.P.		433075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
STEWART "32"		1		WELL #: 1		RRCID -> 128908		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 10660		PERF.10568 - 10603			
09	2100	X	698	-0-	-1402	-0-	650	3	48	9	N	44	170	1	134
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	733	3	13	9	N	12			146
11	810	N	573	-0-	-237	-0-	570	3	3	9	N	3			149
12	713	N	172	-0-	-541	-0-	171	3	1	9	N	1			150
01	744	N	476	-0-	-268	-0-	465	3	11	9	N	10			160
*02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	788	3	18	9	N	16			176

PARKS (DEVONIAN)		69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
CHEVRON U. S. A. INC. SCHARBAUER, C. ESTATE E NCT 1		148113		WELL #: 1 L		RRCID -> 220069		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11766 - 11846			
*06	330	N	208	-0-	-122	-0-	72	3	164	9	Y	149	148	1	8
*07	1023	N	163	-0-	-860	-0-	2	3	161	9	Y	146	149	1	5
*08	806	N	111	-0-	-695	-0-	13	3	101	9	Y	92	93	1	4
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	204	190	1	18
10	155	N	92	-0-	-63	-0-	6	3	86	9	Y	78	82	1	14
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1136	3	154	9	Y	140	131	1	23
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1248	3	151	9	Y	137	141	1	19
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1634	3	168	9	Y	153	153	1	19
02	1204	N	412	-0-	-792	-0-	306	3	106	9	Y	96	99	1	16

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
BRAUN, J. C. "20"		1H		WELL #: 1H		RRCID -> 169439		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 15016		PERF.12125 - 15016			
09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3853	3	67	9	Y	61			110
10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3392	3	47	9	Y	43	94	1	58
11	3510	X	3226	-0-	-284	-0-	3189	3	37	9	Y	34			92
12	3720	X	3145	-0-	-575	-0-	3071	3	74	9	Y	67	83	1	76
01	3720	X	3064	-0-	-656	-0-	2995	3	69	9	Y	63			139
02	3360	X	2741	-0-	-619	-0-	2688	3	53	9	Y	48	87	1	100

"SV" REBEL FEE		684554		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
		3H		WELL #: 3H		RRCID -> 170427		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 12168		PERF.14070 - 15750			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC		684554		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
COLLINGS, H.S.		5H		WELL #: 5H		RRCID -> 242240		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11856		PERF.12571 - 15443			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
XOG OPERATING LLC				945921										
CAPP'S FARMS				WELL #:	1	RRCID ->	213207	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	12150 - 15820	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		5700 X	4043	-0-	-1657	-0-	3907 3	136	9	N	124			265
10		5890 X	3771	-0-	-2119	-0-	3611 3	160	9	N	145	180	1	230
11		6390 X	4626	-0-	-1764	-0-	4426 3	200	9	N	182	172	1	240
12		6603 X	3969	-0-	-2634	-0-	3795 3	174	9	N	158	355	1	43
01		5983 X	5725	-0-	-258	-0-	5465 3	260	9	N	236	175	1	104
*02		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4764 3	190	9	N	173	185	1	92

XTO ENERGY INC.				945936										
COLLINGS, H. S., UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	040790	COMPL. DATE	12/06/1966	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	N/A	
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3			Y	-0-			-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	1	-0-	1		1 3			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1307	RRCID ->	057710	COMPL. DATE	02/02/1974	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	N/A	
09		5323 X	2772	-0-	-2551	-0-	2738 3	34	9	Y	31	25	0	44
10		3038 X	2569	-0-	-469	-0-	2536 3	33	9	Y	30			74
11		4050 X	2982	-0-	-1068	-0-	2925 3	57	9	Y	52	77	0	49
12		4185 X	2638	-0-	-1547	-0-	2571 3	67	9	Y	61	47	0	63
01		3503 X	2768	-0-	-735	-0-	2711 3	57	9	Y	52	67	0	48
02		2772 X	2428	-0-	-344	-0-	2367 3	61	9	Y	55	36	0	67

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1802	RRCID ->	146414	COMPL. DATE	10/30/1969	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	11748 - 11868	
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3			Y	-0-	1	0	-0-
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	481 3	4	9	Y	4	3	0	1
11		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3			Y	-0-	1	0	-0-
12		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3			Y	-0-			-0-
01		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3			Y	-0-			-0-
*02		958 N	958	-0-	-0-	-0-	956 3	2	9	Y	2	2	0	-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	2401	RRCID ->	154094	COMPL. DATE	02/25/1995	TOTAL DEPTH	13838	PERF.	11650 - 13838	
09		1920 N	1683	-0-	-237	-0-	1683 3			Y	-0-			-0-
10		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 3			Y	-0-			-0-
11		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 3			Y	-0-			-0-
12		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3			Y	-0-			-0-
01		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2704 3	114	9	Y	104	81	0	23
*02		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2081 3	97	9	Y	88	103	0	8

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1929	RRCID ->	156427	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	12480	PERF.	12106 - 16300	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 156440		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 15765		PERF.12024 - 15765					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	11010 X	3193	-0-	-7817	-0-	3178	3	15	9	Y	14	11	0		13
10	11377 X	10855	-0-	-522	-0-	10713	3	142	9	Y	129	86	0		56
11	11168 X	11168	-0-	-0-	-0-	10980	3	188	9	Y	171	153	0		74
12	10819 X	10805	-0-	-14	-0-	10560	3	245	9	Y	223	219	0		78
01	10819 X	10668	-0-	-151	-0-	10550	3	118	9	Y	107	137	0		48
02	9772 X	9530	-0-	-242	-0-	9402	3	128	9	Y	116	101	0		63

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2324H		RRCID -> 157160		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 15787		PERF.11990 - 15787					
09	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6459	3	139	9	Y	126	137	0		17
10	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6356	3	153	9	Y	139	136	0		20
11	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	5862	3	149	9	Y	135	144	0		11
12	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6228	3	213	9	Y	194	189	0		16
01	5735 X	5336	-0-	-399	-0-	5153	3	183	9	Y	166	146	0		36
*02	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	8771	3	242	9	Y	220	235	0		21

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1420H		RRCID -> 163536		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 15824		PERF.12200 - 15824					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1829H		RRCID -> 164360		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 16090		PERF.12152 - 16090					
09	18521 X	3873	-0-	-14648	-0-	3837	3	36	9	Y	33	36	0		4
10	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1845	3	34	9	Y	31	31	0		4
11	4920 X	2370	-0-	-2550	-0-	2331	3	39	9	Y	35	36	0		3
12	4898 X	2603	-0-	-2295	-0-	2557	3	46	9	Y	42	42	0		3
01	4805 X	3340	-0-	-1465	-0-	3238	3	102	9	Y	93	76	0		20
02	3612 X	2819	-0-	-793	-0-	2679	3	140	9	Y	127	135	0		12

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 904H		RRCID -> 165082		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 15724		PERF.11903 - 15574					
09	10020 X	4861	-0-	-5159	-0-	4744	3	117	9	Y	106	109	0		25
10	10354 X	2698	-0-	-7656	-0-	2637	3	61	9	Y	55	71	0		9
11	10170 X	-0-	-0-	-10170	-0-					Y	-0-	9	0		-0-
12	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-				-0-
01	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	-0-				-0-
02	4536 X	-0-	-0-	-4536	-0-					Y	-0-				-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1421H		RRCID -> 167211		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 15945		PERF.11810 - 15945					
09	11580 X	4998	-0-	-6582	-0-	4819	3	179	9	Y	163	167	0		39
10	11966 X	6572	-0-	-5394	-0-	6383	3	189	9	Y	172	182	0		29
11	9960 X	9126	-0-	-834	-0-	8942	3	184	9	Y	167	147	0		49
12	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	10912	3	103	9	Y	94	129	0		14
01	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	10863	3	61	9	Y	55	56	0		13
*02	13256 X	13256	-0-	-0-	-0-	13106	3	150	9	Y	136	122	0		27

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1830H		RRCID -> 168124		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 15783		PERF.12143 - 15755					
09	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4600	3	68	9	Y	62	61	0		15
10	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5182	3	127	9	Y	115	111	0		19
11	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6296	3	31	9	Y	28	39	0		8
12	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	7492	3	216	9	Y	196	174	0		30
01	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	4988	3	190	9	Y	173	162	0		41
*02	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3130	3	77	9	Y	70	97	0		14

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1831H		RRCID -> 168706		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 15670		PERF.11627 - 15451	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	360 N	131	-0-	-229	-0-	131 3				2 0	-0-
10	310 N	261	-0-	-49	-0-	254 3	7 9	Y	6	5 0	1
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	233 3	7 9	Y	6	5 0	2
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		Y	-0-	2 0	-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		Y	-0-		-0-
*02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		Y	-0-		-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 168901		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 15610		PERF.11984 - 15520	
09	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	6659 3	90 9	Y	82	68 0	43
10	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5608 3	79 9	Y	72	72 0	43
11	5940 X	5284	-0-	-656	-0-	5186 3	98 9	Y	89	81 0	51
12	6138 X	6060	-0-	-78	-0-	5908 3	152 9	Y	138	112 0	77
01	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	6604 3	183 9	Y	166	156 0	87
02	5544 X	5170	-0-	-374	-0-	5082 3	88 9	Y	80	80 0	87

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1422H		RRCID -> 169094		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 15935		PERF.11815 - 15639	
09	14774 X	14774	-0-	-0-	-0-	14655 3	119 9	Y	108	113 0	26
10	15233 X	15233	-0-	-0-	-0-	15076 3	157 9	Y	143	145 0	24
11	11563 X	11563	-0-	-0-	-0-	11563 3	207 9	Y	188	157 0	55
12	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	9159 3	327 9	Y	297	307 0	45
01	8804 X	5334	-0-	-3470	-0-	5121 3	213 9	Y	194	193 0	46
*02	12881 X	12881	-0-	-0-	-0-	12602 3	279 9	Y	254	250 0	50

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 169333		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 12011		PERF.11938 - 12010	
09	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2838 3	36 9	Y	33	35 0	8
10	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2894 3	45 9	Y	41	42 0	7
11	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2452 3	51 9	Y	46	39 0	14
12	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2501 3	43 9	Y	39	47 0	6
01	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1700 3	50 9	Y	45	40 0	11
*02	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1548 3	39 9	Y	35	39 0	7

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 169336		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 16150		PERF.11902 - 16046	
09	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	5967 3	191 9	Y	174	166 0	92
10	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6617 3	189 9	Y	172	161 0	103
11	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	5879 3	216 9	Y	196	187 0	112
12	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5544 3	241 9	Y	219	209 0	122
01	5332 X	4919	-0-	-413	-0-	4663 3	256 9	Y	233	233 0	122
02	4816 X	4271	-0-	-545	-0-	4127 3	144 9	Y	131	113 0	140

COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 169648		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 11668		PERF.11716 - 11824	
09	9870 X	8647	-0-	-1223	-0-	8500 3	147 9	Y	134	71 0	121
10	10881 X	10140	-0-	-741	-0-	9950 3	190 9	Y	173	219 0	75
11	9030 X	8070	-0-	-960	-0-	7928 3	142 9	Y	129	148 0	56
12	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	9424 3	113 9	Y	103	123 0	36
01	9331 X	6238	-0-	-3093	-0-	6072 3	166 9	Y	151	120 0	67
02	8428 X	5886	-0-	-2542	-0-	5718 3	168 9	Y	153	137 0	83

ANDREWS, J. A.		WELL #: 1H		RRCID -> 170300		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 12048		PERF.11914 - 12014	
09	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337 3		Y	-0-		-0-
10	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4207 3	32 9	Y	29	24 0	5
11	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3652 3	56 9	Y	51	41 0	15
12	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3000 3	34 9	Y	31	41 0	5
01	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3916 3	18 9	Y	16	17 0	4
*02	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3589 3	7 9	Y	6	9 0	1

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PARKS FIELD UNIT NO. 2		//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
		WELL #: 2416H		RRCID -> 170469		COMPL. DATE 07/16/1998				TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	9630 X	6812	-0-	-2818	-0-	6681	3	131	9	Y	119	116	0	16
10	9951 X	8485	-0-	-1466	-0-	8341	3	144	9	Y	131	128	0	19
11	6990 X	6404	-0-	-586	-0-	6216	3	188	9	Y	171	176	0	14
12	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	7334	3	160	9	Y	145	147	0	12
01	8494 X	3937	-0-	-4557	-0-	3803	3	134	9	Y	122	107	0	27
02	7672 X	2408	-0-	-5264	-0-	2279	3	129	9	Y	117	133	0	11

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2417H		RRCID -> 170474		COMPL. DATE 08/04/1998				TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146				
09	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4105	3	99	9	Y	90	97	0	12
10	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4289	3	77	9	Y	70	72	0	10
11	5700 X	5153	-0-	-547	-0-	5076	3	77	9	Y	70	74	0	6
12	5890 X	5493	-0-	-397	-0-	5403	3	90	9	Y	82	81	0	7
01	5177 X	4289	-0-	-888	-0-	4203	3	86	9	Y	78	68	0	17
02	4816 X	3621	-0-	-1195	-0-	3500	3	121	9	Y	110	117	0	10

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 172304		COMPL. DATE 12/22/1998				TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801				
09	9780 X	8315	-0-	-1465	-0-	8270	3	45	9	Y	41	42	0	10
10	10106 X	9097	-0-	-1009	-0-	9038	3	59	9	Y	54	55	0	9
11	10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	10118	3	139	9	Y	126	98	0	37
12	12018 X	12018	-0-	-0-	-0-	11882	3	136	9	Y	124	142	0	19
01	9083 X	7546	-0-	-1537	-0-	7479	3	67	9	Y	61	65	0	15
*02	11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	10935	3	101	9	Y	92	89	0	18

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 905H		RRCID -> 172686		COMPL. DATE 02/09/1999				TOTAL DEPTH 11929 PERF.12018 - 15783				
09	11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	11473	3	52	9	Y	47	48	0	11
10	4929 X	3840	-0-	-1089	-0-	3812	3	28	9	Y	25	32	0	4
11	7230 X	-0-	-0-	-7230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4	0	-0-
12	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6748 X	-0-	-0-	-6748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1826H		RRCID -> 172691		COMPL. DATE 02/19/1999				TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751				
09	8610 X	8457	-0-	-153	-0-	8425	3	32	9	Y	29	34	0	7
10	10861 X	10861	-0-	-0-	-0-	10829	3	32	9	Y	29	31	0	5
11	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	8697	3	59	9	Y	54	43	0	16
12	8649 X	7889	-0-	-760	-0-	7844	3	45	9	Y	41	51	0	6
01	8649 X	4602	-0-	-4047	-0-	4534	3	68	9	Y	62	53	0	15
02	7812 X	5745	-0-	-2067	-0-	5673	3	72	9	Y	65	67	0	13

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1917H		RRCID -> 173376		COMPL. DATE 04/02/1999				TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600				
09	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	8354	3	165	9	Y	150	148	0	20
10	6882 X	6536	-0-	-346	-0-	6397	3	139	9	Y	126	128	0	18
11	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	7831	3	69	9	Y	63	76	0	5
12	8804 X	6150	-0-	-2654	-0-	6061	3	89	9	Y	81	79	0	7
01	8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	8534	3	312	9	Y	284	229	0	62
02	7952 X	6661	-0-	-1291	-0-	6368	3	293	9	Y	266	303	0	25

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1918H		RRCID -> 173519		COMPL. DATE 05/06/1999				TOTAL DEPTH 12635 PERF.11911 - 13253				
09	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4794	3	29	9	Y	26	28	0	4
10	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3878	3	17	9	Y	15	17	0	2
11	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2	0	-0-
12	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4508 X	-0-	-0-	-4508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 181750		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11964 - 15638			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	4680	X	4525	-0-	-155	-0-	4294	3	231	9	Y	210	213	0	110
10	4836	X	3982	-0-	-854	-0-	3765	3	217	9	Y	197	189	0	118
11	3600	X	3213	-0-	-387	-0-	3067	3	146	9	Y	133	175	0	76
12	3720	X	3274	-0-	-446	-0-	3173	3	101	9	Y	92	117	0	51
01	3720	X	3158	-0-	-562	-0-	3059	3	99	9	Y	90	94	0	47
02	3360	X	888	-0-	-2472	-0-	870	3	18	9	Y	16	43	0	20

GATLIN, MARY		WELL #: 2005H		RRCID -> 183142		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH		11925		PERF.11658 - 15648			
09	4860	X	4821	-0-	-39	-0-	4702	3	119	9	Y	108	114	0	14
10	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	5897	3	140	9	Y	127	123	0	18
11	6090	X	3107	-0-	-2983	-0-	3017	3	90	9	Y	82	93	0	7
12	6293	X	4107	-0-	-2186	-0-	3994	3	113	9	Y	103	102	0	8
01	6045	X	3407	-0-	-2638	-0-	3275	3	132	9	Y	120	102	0	26
02	5460	X	4748	-0-	-712	-0-	4577	3	171	9	Y	155	166	0	15

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1310H		RRCID -> 191113		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH		11028		PERF.12448 - 15961			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2703H		RRCID -> 191115		COMPL. DATE 04/13/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.12222 - 15190			
09	3720	X	2722	-0-	-998	-0-	2441	3	281	9	Y	255	276	0	34
10	3844	X	2768	-0-	-1076	-0-	2551	3	217	9	Y	197	203	0	28
11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3287	3	171	9	Y	155	170	0	13
12	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	3785	3	262	9	Y	238	232	0	19
01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3487	3	231	9	Y	210	183	0	46
02	3164	X	2200	-0-	-964	-0-	2065	3	135	9	Y	123	157	0	12

PARKS, ROY 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 191117		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10920 - 12962			
09	7290	X	6766	-0-	-524	-0-	6734	3	32	9	Y	29	30	0	7
10	7533	X	7091	-0-	-442	-0-	7056	3	35	9	Y	32	34	0	5
11	7200	X	6812	-0-	-388	-0-	6773	3	39	9	Y	35	30	0	10
12	7285	X	6823	-0-	-462	-0-	6788	3	35	9	Y	32	37	0	5
01	7099	X	5108	-0-	-1991	-0-	5084	3	24	9	Y	22	22	0	5
02	6412	X	5863	-0-	-549	-0-	5835	3	28	9	Y	25	25	0	5

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2507H		RRCID -> 191723		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11914 - 15480			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PARKS, ROY 15		WELL #: 1H		RRCID -> 191898		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11794 - 13411			
09	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5074	3	2	9	Y	2	6	0	-0-
10	5270	X	4953	-0-	-317	-0-	4922	3	31	9	Y	28	24	0	4
11	4740	X	4229	-0-	-511	-0-	4211	3	18	9	Y	16	19	0	1
12	4898	X	3851	-0-	-1047	-0-	3836	3	15	9	Y	14	14	0	1
01	4898	X	4101	-0-	-797	-0-	4081	3	20	9	Y	18	15	0	4
02	4424	X	3125	-0-	-1299	-0-	3102	3	23	9	Y	21	23	0	2

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PARKS FIELD UNIT NO. 2		//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	5876 3	98 9	Y	89	80 0		21
10	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	6039 3	144 9	Y	131	130 0		22
11	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	7197 3	176 9	Y	160	135 0		47
12	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7376 3	167 9	Y	152	176 0		23
01	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3835 3	154 9	Y	140	130 0		33
*02	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3600 3	118 9	Y	107	119 0		21

BENGE, ARCH		WELL #: 1		RRCID ->	195793	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11797 - 15207	
09	18180 X	13576	-0-	-4604	-0-	13470 3	106 9	Y	96	101 0		13
10	15872 X	14854	-0-	-1018	-0-	14721 3	133 9	Y	121	117 0		17
11	12930 X	12728	-0-	-202	-0-	12511 3	217 9	Y	197	198 0		16
12	13361 X	12881	-0-	-480	-0-	12624 3	257 9	Y	234	231 0		19
01	13361 X	4197	-0-	-9164	-0-	4098 3	99 9	Y	90	89 0		20
*02	15736 X	15736	-0-	-0-	-0-	15372 3	364 9	Y	331	320 0		31

BENGE, MARION V.		WELL #: 4H		RRCID ->	233090	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	12282	PERF.	12410 - 15061	
09	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6364 3	154 9	Y	140	148 0		19
10	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	6576 3	176 9	Y	160	156 0		23
11	6510 X	6322	-0-	-188	-0-	6137 3	185 9	Y	168	177 0		14
12	6727 X	6477	-0-	-250	-0-	6272 3	205 9	Y	186	185 0		15
01	6727 X	4144	-0-	-2583	-0-	4010 3	134 9	Y	122	110 0		27
*02	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6442 3	209 9	Y	190	199 0		18

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1423H		RRCID ->	242954	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	12468 - 15966	
09	16133 X	16133	-0-	-0-	-0-	15867 3	266 9	Y	242	227 0		58
10	16240 X	16240	-0-	-0-	-0-	15953 3	287 9	Y	261	275 0		44
11	14640 X	13041	-0-	-1599	-0-	12707 3	334 9	Y	304	259 0		89
12	15128 X	13634	-0-	-1494	-0-	13303 3	331 9	Y	301	344 0		46
01	15128 X	6220	-0-	-8908	-0-	6067 3	153 9	Y	139	152 0		33
02	13664 X	11684	-0-	-1980	-0-	11395 3	289 9	Y	263	244 0		52

ARCH BENGE		WELL #: 2H		RRCID ->	246220	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	12462	PERF.	12434 - 15454	
09	10260 X	10217	-0-	-43	-0-	10066 3	151 9	Y	137	145 0		18
10	10602 X	9252	-0-	-1350	-0-	9103 3	149 9	Y	135	134 0		19
11	10350 X	7830	-0-	-2520	-0-	7667 3	163 9	Y	148	155 0		12
12	10602 X	9960	-0-	-642	-0-	9786 3	174 9	Y	158	157 0		13
01	10602 X	8278	-0-	-2324	-0-	8203 3	75 9	Y	68	66 0		15
02	9548 X	9027	-0-	-521	-0-	8839 3	188 9	Y	171	170 0		16

BENGE, MARION V.		WELL #: 5H		RRCID ->	248748	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	12102	PERF.	12400 - 16202	
09	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4738 3	195 9	Y	177	189 0		24
10	4867 X	4555	-0-	-312	-0-	4336 3	219 9	Y	199	195 0		28
11	6720 X	3414	-0-	-3306	-0-	3238 3	176 9	Y	160	175 0		13
12	6944 X	4390	-0-	-2554	-0-	4155 3	235 9	Y	214	210 0		17
01	5859 X	3114	-0-	-2745	-0-	2956 3	158 9	Y	144	130 0		31
*02	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	4833 3	253 9	Y	230	239 0		22

GATLIN, MARY		WELL #: 2006H		RRCID ->	250315	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	13550 - 15400	
09	4320 X	3058	-0-	-1262	-0-	3003 3	55 9	Y	50	50 0		76
10	3875 X	1613	-0-	-2262	-0-	1568 3	45 9	Y	41			117
11	3750 X	2348	-0-	-1402	-0-	2300 3	48 9	Y	44	119 0		42
12	3875 X	2720	-0-	-1155	-0-	2654 3	66 9	Y	60	40 0		62
01	3875 X	2858	-0-	-1017	-0-	2779 3	79 9	Y	72	68 0		66
02	2856 X	2113	-0-	-743	-0-	2066 3	47 9	Y	43	49 0		60

PARSLEY (DEVONIAN)
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.
GAULT, SARAH

69440 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
251726
WELL #: 105 RRCID -> 116142 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 12694 PERF. 11640 - 11760

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

PAT BISHOP (YATES)
RAYDEN
SEALY SMITH "A"

69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
695567
WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	279 N	140	-0-	-139	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	150 N	10	-0-	-140	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

PAUL PAGE (ATOKA)
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.
CONNELL "21"

69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
251726
WELL #: 2 RRCID -> 149593 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 11529 PERF. 10482 - 10492

09	900 N	731	-0-	-169	-0-	722	3	9	9	N	8					33
10	899 N	594	-0-	-305	-0-	586	3	8	9	N	7					40
11	870 N	809	-0-	-61	-0-	801	3	8	9	N	7					47
12	744 N	686	-0-	-58	-0-	678	3	8	9	N	7					54
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	701	3	6	9	N	5					59
02	756 N	734	-0-	-22	-0-	728	3	6	9	N	5					64

PAYTON (DEVONIAN)
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC
DELTA QUEEN

69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
238710
WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICE BROTHERS, INC.
BRITSON, J. O.

421790 RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005
WELL #: 1A

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP
BLAIR

630555 RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698
WELL #: 1-U

09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					37
10	3100 N	3305	-0-	205	205	3305	2			N	-0-					37
11	1925 N	1720	-0-	-205	-0-	1720	2			N	-0-					37
12	1674 N	554	-0-	-1120	-0-	518	2	36	9	N	33					70
01	82768 X	82768	-0-	-0-	-0-	82739	2	29	9	N	26	53	1			43
02	1512 X	1230	-0-	-282	-0-	1230	2			N	-0-					43

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE)		69873 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD			
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780									
DORR STATE		WELL #: 1		RRCID -> 211695		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11486 - 12074			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2370 #	2098	-0-	-272	-0-	2035 2	63 9	N	57		164
10	2449 #	2300	-0-	-149	-0-	2230 2	70 9	N	64	156 1	72
11	2370 #	1938	-0-	-432	-0-	1877 2	61 9	N	55		127
12	2212 R	2212	-0-	-0-	-0-	2151 2	61 9	N	55		182
*01	2294 #	2250	-0-	-44	-0-	2159 2	91 9	N	83	190 1	75
02	2072 #	2067	-0-	-5	-0-	1895 2	172 9	N	156	182 1	49

ICE BROTHERS, INC.		421790									
BRITSON, J. O.		WELL #: 1B		RRCID -> 140997		COMPL. DATE 03/01/1992		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004			
09	2280 #	1595	-0-	-685	-0-	1533 3	62 9	N	56		148
10	2294 #	1618	-0-	-676	-0-	1554 3	64 9	N	58		206
11	2130 #	1627	-0-	-503	-0-	1557 3	70 9	N	64	178 1	92
12	2108 #	1796	-0-	-312	-0-	1722 3	74 9	N	67		159
01	1984 #	1781	-0-	-203	-0-	1705 3	76 9	N	69	161 1	67
*02	1780 R	1780	-0-	-0-	-0-	1706 3	74 9	N	67		134

PAYTON (FUSSELMAN)		69873 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
OXY USA WTP LP		630555									
BLAIR		WELL #: 1-L		RRCID -> 159224		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN)		69873 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
OXY USA WTP LP		630555									
BLAIR		WELL #: 1-M		RRCID -> 169106		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382			
09	750 X	521	-0-	-229	-0-	521 2		N	-0-		144
10	775 X	689	-0-	-86	-0-	689 2		N	-0-		144
11	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		N	-0-		144
12	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3326 2	37 9	N	34		178
01	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3369 2	28 9	N	25	134 1	69
*02	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851 2		N	-0-		69

WTG EXPLORATION		945220									
BRANDENBURG "B"		WELL #: 5		RRCID -> 230089		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360			
09	4020 X	4011	-0-	-9	-0-	3980 2	31 9	Y	28	44 1	14
10	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4275 2	37 9	Y	34	21 1	27
11	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	3985 2	35 9	Y	32	44 1	15
12	4154 X	4040	-0-	-114	-0-	3995 2	45 9	Y	41	22 1	34
01	4309 X	4066	-0-	-243	-0-	4031 2	35 9	Y	32	43 1	23
*02	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3116 2	12 9	Y	11	21 1	13

PEC REEVES (DEVONIAN)		70053 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
KIMSEY, ROY E., JR.		463260									
LINDSEY 325		WELL #: 1H		RRCID -> 090223		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16098 - 16482			
09	510 #	442	-0-	-68	-0-	442 2		N	-0-		-0-
10	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-		-0-
11	1451 R	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2		N	-0-		-0-
12	790 R	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-		-0-
01	868 #	860	-0-	-8	-0-	860 2		N	-0-		-0-
02	1344 #	660	-0-	-684	-0-	660 2		N	-0-		-0-

PECOS GRANDE (ELLENBURGER)				70103 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS						
PRIMEXX OPERATING CORPORATION				677852									
PECOS "L" FEE				WELL #:	1A	RRCID ->	108099	COMPL. DATE	11/18/1983	TOTAL DEPTH	21500	PERF.	21120 - 21500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09		DLQ G-10	292	-0-	292	641	292 3	N	-0-			-0-	
10		DLQ G-10	744	-0-	744	1385	744 3	N	-0-			-0-	
11		2387 N	1002	-0-	-1385	-0-	1002 3	N	-0-			-0-	
12		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3	N	-0-			-0-	
01		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3	N	-0-			-0-	
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PECOS GRANDE (WOLFCAMP)				70103 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS						
PRIMEXX OPERATING CORPORATION				677852									
PECOS "L" FEE				WELL #:	1	RRCID ->	111089	COMPL. DATE	02/23/1984	TOTAL DEPTH	13843	PERF.	5066 - 5080
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

8014 JV-P GRANDE				WELL #:	4	RRCID ->	135018	COMPL. DATE	05/21/1990	TOTAL DEPTH	21700	PERF.	16864 - 17012
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-			-0-	
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-			-0-	
01		310 N	146	-0-	-164	-0-	146 3	N	-0-			-0-	
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WJC, INC.				888140									
8004 JV-P GRANDE				WELL #:	1	RRCID ->	138702	COMPL. DATE	05/28/1991	TOTAL DEPTH	21650	PERF.	15744 - 16106
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235		N	NO RPT			-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235		N	NO RPT			-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235		N	NO RPT			-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235		N	NO RPT			-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235		N	NO RPT			-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235		N	NO RPT			-0-	

PECOS KINGS (WOLFCAMP)				70122 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS						
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462									
PECOS BILL				WELL #:	2	RRCID ->	226268	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	6249	PERF.	5290 - 5370
09		930 N	331	-0-	-599	-0-	318 2	13 9	N	12		34	
10		527 N	355	-0-	-172	-0-	341 2	14 9	N	13		47	
11		390 N	355	-0-	-35	-0-	341 2	14 9	N	13		60	
12		554 N	554	-0-	-0-	-0-	539 2	15 9	N	14		74	
01		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1916 2	36 9	N	33		107	
*02		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1763 2	24 9	N	22		129	

PECOS VALLEY (DEVONIAN)				70129 116	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS						
INCLINE ENERGY				423656									
KONE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	195790	COMPL. DATE	10/24/1973	TOTAL DEPTH	6051	PERF.	5499 - 5581
09		1350 N	137	-0-	-1213	-0-	133 3	4 9	N	4		4	
10		1271 N	1021	-0-	-250	-0-	996 3	25 9	N	23		27	
11		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1526 3	18 9	N	16		43	
12		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1343 3	17 9	N	15		58	
01		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1363 3	23 9	N	21		79	
02		1428 N	1235	-0-	-193	-0-	1213 3	22 9	N	20		99	

PECOS VALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 RAYDEN 695567
 REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3030 #	822	-0-	-2208	-0-	796	3	26	9	N	24					132
10		3131 #	1343	-0-	-1788	-0-	1290	3	53	9	N	48	159	1			21
11		2370 #	1281	-0-	-1089	-0-	1258	3	23	9	N	21					42
12		2046 #	1436	-0-	-610	-0-	1381	3	55	9	N	50					92
01		1984 #	1390	-0-	-594	-0-	1336	3	54	9	N	49	6	8			135
02		1204 #	1179	-0-	-25	-0-	1115	3	64	9	N	58	173	1			20

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 HUNT OIL COMPANY 416330
 PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3090 #	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
10		3007 #	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
11		2730 #	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
12		2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
*01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		10740 #	-0-	-0-	-10740	-0-					Y	-0-					-0-
10		11098 #	-0-	-0-	-11098	-0-					Y	-0-					-0-
11		10740 #	-0-	-0-	-10740	-0-					Y	-0-					-0-
12		9207 #	-0-	-0-	-9207	-0-					Y	-0-					-0-
*01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 SMITH-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 169585 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5906 - 5949

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
10		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
11		1830 N	1217	-0-	-613	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
12		1829 N	1343	-0-	-486	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
01		1891 N	1296	-0-	-595	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
*02		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		914 N	914	-0-	-0-	-0-	24	1	890	2	N	-0-					-0-
10		813 N	813	-0-	-0-	-0-	31	1	782	2	N	-0-					-0-
11		742 N	742	-0-	-0-	-0-	22	1	720	2	N	-0-					-0-
12		930 N	822	-0-	-108	-0-	31	1	791	2	N	-0-					-0-
*01		0 W	774	-0-	774	-0-	31	1	743	2	N	-0-					-0-
*02		0 W	676	-0-	676	-0-	1450	28	648	2	N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) //CONT.// 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 RAYDEN 695567
 ROBERTSON STATE WELL #: 1 RRCID -> 200075 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7088 - 7113

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
 IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
11	1500 N	1323	-0-	-177	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
12	2015 N	1285	-0-	-730	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
01	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
*02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 WHITEMOUND OIL COMPANY 919548
 CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

09	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	279 #	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	270 #	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	279 #	146	-0-	-133	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	279 #	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	252 #	197	-0-	-55	-0-	197	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

09	1020 #	697	-0-	-323	-0-	623	3	74	9	N	67	169	1			106
10	1054 #	1002	-0-	-52	-0-	933	3	69	9	N	63					169
11	990 #	947	-0-	-43	-0-	883	3	64	9	N	58	173	1			54
12	1023 #	992	-0-	-31	-0-	919	3	73	9	N	66					120
01	1023 #	1009	-0-	-14	-0-	933	3	76	9	N	69	149	1			40
*02	929 R	929	-0-	-0-	-0-	853	3	76	9	N	69					109

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
 HOLLADAY STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 261049 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 4910 - 5016

09	7290 X	3890	-0-	-3400	-0-	96	1	3794	3	N	-0-					109
10	7533 X	4687	-0-	-2846	-0-	124	1	4563	3	N	-0-					109
11	6300 X	4104	-0-	-2196	-0-	120	1	3984	3	N	-0-					109
12	6510 X	5602	-0-	-908	-0-	124	1	5478	3	N	-0-					109
01	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	124	1	5112	3	N	-0-					109
*02	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	112	1	4454	3	N	-0-					109

HILLIN, T. A. 388787
 REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					10
10	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					10
11	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					10
12	2077 N	1875	-0-	-202	-0-	1875	2			N	-0-					10
01	1984 N	1964	-0-	-20	-0-	1942	2	22	9	N	20					30
*02	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1766	2	146	9	N	133	163	1			-0-

PECOS VALLEY (WOLFCAMP)		//CONT.//		70129 870		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS	
HILLIN, T. A.		//CONT.//		388787								
PECOS VALLEY -DE-		WELL #:		1		RRCID -> 054021		COMPL. DATE 09/01/1972		TOTAL DEPTH 8300		PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		3930 X	3444	-0-	-486	-0-	3444	2	N	-0-		-0-
10		3844 X	3779	-0-	-65	-0-	3779	2	N	-0-		-0-
11		3720 X	3453	-0-	-267	-0-	3453	2	N	-0-		-0-
12		3658 X	3592	-0-	-66	-0-	3592	2	N	-0-		-0-
01		3782 X	3554	-0-	-228	-0-	3554	2	N	-0-		-0-
02		3416 X	3220	-0-	-196	-0-	3220	2	N	-0-		-0-

INCLINE ENERGY				423656								
IOWA REALTY TRUST				WELL #:		2		RRCID -> 044766		COMPL. DATE 09/05/1968		TOTAL DEPTH N/A
												PERF. N/A

09		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3	N	-0-		-0-
10		3069 X	2665	-0-	-404	-0-	2665	3	N	-0-		-0-
11		2970 X	2918	-0-	-52	-0-	2918	3	N	-0-		-0-
12		3069 X	2625	-0-	-444	-0-	2625	3	N	-0-		-0-
01		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3	N	-0-		-0-
*02		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3	N	-0-		-0-

JETER DRILLING PRODUCTION				432185								
HOLLADAY STATE "A"				WELL #:		1		RRCID -> 146989		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 2100
												PERF. 4818 - 5125

09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PECOS VALLEY (YATES)				70129 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PECOS	
B & B ENERGY (I)				039783								
I.R.T. "29"				WELL #:		1		RRCID -> 095176		COMPL. DATE 08/22/1981		TOTAL DEPTH 1450
												PERF. 1273 - 1349

09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

I.R.T. 29				WELL #:		4		RRCID -> 096629		COMPL. DATE 11/29/1981		TOTAL DEPTH 1429
												PERF. 1271 - 1363

09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

I.R.T. "29" A				WELL #:		3		RRCID -> 096722		COMPL. DATE 11/13/1981		TOTAL DEPTH 1418
												PERF. 1266 - 1374

09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 B & B ENERGY (I) //CONT.// 039783
 I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUGINGTON ENERGY, LLC 106412
 ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

09	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

09	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

09	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

09	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620)				70135 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS				
MARTIN, BILLY RAY ATKINS				528495										
				WELL #: 2	RRCID -> 093399	COMPL. DATE 12/01/1980	TOTAL DEPTH 3231	PERF. 1268	- 1358					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.)				70163 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS				
RAYDEN				695567										
YOUNG, BERTHA D.				WELL #: 2	RRCID -> 034081	COMPL. DATE 08/14/1964	TOTAL DEPTH 5654	PERF. N/A						
09	1200 N	524	-0-	-676	-0-	524	3			N	-0-			36
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-			36
11	1980 N	987	-0-	-993	-0-	987	3			N	-0-			36
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			36
01	1674 N	1081	-0-	-593	-0-	1081	3			N	-0-			36
*02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-			36

PENLAW (QUEEN)				70488 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PECOS				
TCO RESOURCES, INC.				840313										
GARTH				WELL #: 1	RRCID -> 055970	COMPL. DATE 06/22/1973	TOTAL DEPTH 1430	PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARTH "A"				WELL #: 1	RRCID -> 059252	COMPL. DATE 07/12/1974	TOTAL DEPTH 4638	PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARTH "A"				WELL #: 2	RRCID -> 060587	COMPL. DATE 01/07/1975	TOTAL DEPTH 1377	PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PENTEAM (QUEEN)				70515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR				
ALTO MINERALS, INC.				015741										
HOLT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 175933	COMPL. DATE 10/31/1999	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 3932	- 3940					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 7		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENTEAM (QUEEN) ALTO MINERALS, INC. HOLT "A"		//CONT.// 70515 300 //CONT.// 015741		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 175936	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 5410	PERF. 3913	-	3920	
09	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		5
10	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		5
11	120 X	83	-0-	-37	-0-	83 3	N	-0-		5
12	124 X	10	-0-	-114	-0-	10 3	N	-0-		5
01	124 X	30	-0-	-94	-0-	30 3	N	-0-		5
02	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		5
		WELL #: 1Q		RRCID -> 180961	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 4096	PERF. 3882	-	3908	
09	390 X	298	-0-	-92	-0-	298 2	N	-0-		-0-
10	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-		-0-
11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		-0-
12	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		-0-
01	434 X	364	-0-	-70	-0-	364 2	N	-0-		-0-
02	392 X	269	-0-	-123	-0-	269 2	N	-0-		-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 181725	COMPL. DATE 08/25/2000	TOTAL DEPTH 5312	PERF. 3900	-	5176	
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-		-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-		-0-
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	263 2	N	-0-		-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-		-0-
01	310 N	258	-0-	-52	-0-	258 2	N	-0-		-0-
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	250 2	N	-0-		-0-
		WELL #: 1Q		RRCID -> 183053	COMPL. DATE 01/22/2001	TOTAL DEPTH 4103	PERF. 3890	-	3906	
09	180 X	148	-0-	-32	-0-	148 2	N	-0-		-0-
10	186 X	162	-0-	-24	-0-	162 2	N	-0-		-0-
11	180 X	150	-0-	-30	-0-	150 2	N	-0-		-0-
12	186 X	124	-0-	-62	-0-	124 2	N	-0-		-0-
01	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-		-0-
*02	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 166680	COMPL. DATE 10/21/1996	TOTAL DEPTH 5260	PERF. 3909	-	3938	
09	1170 N	1036	-0-	-134	-0-	1036 2	N	-0-		-0-
10	1116 N	895	-0-	-221	-0-	895 2	N	-0-		-0-
11	1080 N	716	-0-	-364	-0-	716 2	N	-0-		-0-
12	1085 N	563	-0-	-522	-0-	563 2	N	-0-		-0-
01	899 N	384	-0-	-515	-0-	384 2	N	-0-		-0-
02	672 N	139	-0-	-533	-0-	139 2	N	-0-		-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 174716	COMPL. DATE 09/23/1999	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3908	-	3936	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PENWELL (QUEEN) AGHORN OPERATING, INC. FEE "N"		70537 597 008716		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
WELL #: 1		RRCID -> 152777		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3475 - 3510								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHARBAUER, J. "43"		WELL #: 1		RRCID -> 156471		COMPL. DATE 11/24/1995		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3497 - 3532						
09	450 N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	465 N	143	-0-	-322	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	392 N	274	-0-	-118	-0-	274	2			N	-0-					-0-

P & C RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 160118		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3350 - 3362						
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	240 N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	248 N	85	-0-	-163	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

BAKER OPERATING, INC. SCHARBAUER, J. '43-A'		046623		WELL #: 1		RRCID -> 156722		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3500 - 3534				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY ECTOR "BF" FEE		217005		WELL #: 2		RRCID -> 154390		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3528 - 3558				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ECTOR "BF" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 156473		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3540 - 3568						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENWELL (QUEEN)			//CONT.//			70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FORTUNE RESOURCES LLC						278755									
MCKENZIE			WELL #:			2		RRCID -> 158528		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 3575		PERF. 3476 - 3498	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-					-0-		
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-					-0-		
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-					-0-		
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-					-0-		
*01	186 N	56	-0-	-130	-0-	56 2	N	-0-					-0-		
*02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-					-0-		

PEN-TEX PRODUCTION CO. INC.			651101					RRCID -> 161373		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3840 - 3850	
ECTOR "AR" FEE			WELL #:			22									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		

ECTOR "AR" FEE			WELL #:			6		RRCID -> 163941		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 3801 - 3811	
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	Y	-0-					-0-		
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	-0-					-0-		
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3	Y	-0-					-0-		
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3	Y	-0-					-0-		
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3	Y	-0-					-0-		
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	28 3	Y	-0-					-0-		

PINNACLE MINING CORPORATION			665684					RRCID -> 150372		COMPL. DATE 07/17/1994		TOTAL DEPTH 8799		PERF. 3495 - 3535	
TXL "AT"			WELL #:			2									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-		

TXL "AT"			WELL #:			4		RRCID -> 153387		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3418 - 3442	
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-					-0-		
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-					-0-		
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-					-0-		
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-					-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-		
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-					-0-		

TXL "AT"			WELL #:			3		RRCID -> 154091		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 3612		PERF. 3486 - 3521	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-		

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR		
WHITE, CECIL				917230							
DESERT WILLOW		WELL #:		1	RRCID ->	160119	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	3696 PERF. 3481 - 3498	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	30 X	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-		-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	10 X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-

DESERT WILLOW		WELL #:		2	RRCID ->	161170	COMPL. DATE	11/24/1996	TOTAL DEPTH	3625 PERF. 3418 - 3435	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PERRY BASS (DEVONIAN)				70687 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316"		WELL #:		2	RRCID ->	208605	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	13100 PERF.12971 - 14877	
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-		-0-
10	1302 N	258	-0-	-1044	-0-	258	3	N	-0-		-0-
11	630 N	454	-0-	-176	-0-	454	3	N	-0-		-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-		-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-		-0-
02	420 N	235	-0-	-185	-0-	235	3	N	-0-		-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE "20"		WELL #:		1H	RRCID ->	232915	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	12550 PERF. 1436 - 16120	
09	2820 X	785	-0-	-2035	-0-	300	1	N	-0-		-0-
10	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	450	1	N	-0-		-0-
11	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	480	1	N	-0-		-0-
12	2263 X	180	-0-	-2083	-0-	180	1	N	-0-		-0-
01	2263 X	450	-0-	-1813	-0-	450	1	N	-0-		-0-
02	2408 X	540	-0-	-1868	-0-	540	1	N	-0-		-0-

CONTINENTAL-LEARY		WELL #:		1H	RRCID ->	243058	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	15413 PERF.12725 - 15305	
09	600 N	390	-0-	-210	-0-	390	1	N	-0-		-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	1	N	-0-		-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-
12	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	1	N	-0-		-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	1	N	-0-		-0-
*02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	1	N	-0-		-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20		WELL #:		1SW	RRCID ->	260003	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	13111 PERF. 4700 - 6250	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PERRY BASS (DEVONIAN)		//CONT.//		70687 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
T.A.S. MOBIL STATE				WELL #:	1	RRCID ->	062759	COMPL. DATE	08/12/1974	TOTAL DEPTH	14990	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4980 X	3686	-0-	-1294	-0-	104 1	3582 2	N		-0-			-0-
10		5146 X	3679	-0-	-1467	-0-	96 1	3583 2	N		-0-			-0-
11		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	120 1	5136 2	N		-0-			-0-
12		5146 X	4723	-0-	-423	-0-	124 1	4599 2	N		-0-			-0-
01		4929 X	4277	-0-	-652	-0-	108 1	4169 2	N		-0-			-0-
02		4648 X	4215	-0-	-433	-0-	64 1	4151 2	N		-0-			-0-

SABRE OPERATING, INC.				742261	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS				
FITZGERALD "17"				WELL #:	2	RRCID ->	079901	COMPL. DATE	11/08/1978	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	1.2695 - 12855	
09		1290 X	1042	-0-	-248	-0-	1042 2		N		-0-			-0-
10		1271 X	1018	-0-	-253	-0-	1018 2		N		-0-			-0-
11		1200 X	1062	-0-	-138	-0-	1062 2		N		-0-			-0-
12		1209 X	1142	-0-	-67	-0-	1142 2		N		-0-			-0-
01		1147 X	1107	-0-	-40	-0-	1107 2		N		-0-			-0-
02		980 X	939	-0-	-41	-0-	939 2		N		-0-			-0-

PETCO (WOLFCAMP)				70826 888	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862										
REED				WELL #:	2303	RRCID ->	180676	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH	16062	PERF.	1.0218 - 15499	
09		18688	11338	-0-	-7350	-0-	11274 3	64 9	N		58			180
10		20635	20635	-0-	-0-	-0-	20592 3	43 9	N		39			219
11		19967	19967	-0-	-0-	-0-	19950 3	17 9	N		15			234
12		19978	19978	-0-	-0-	-0-	19967 3	11 9	N		10			244
01		19361	19361	-0-	-0-	-0-	19355 3	6 9	N		5	183 1		66
*02		16820	16820	-0-	-0-	-0-	16820 3		N		-0-			66

PHANTOM (WOLFCAMP)				71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				068596										
GELTEMEYER 61				WELL #:	1	RRCID ->	266022	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	11286	PERF.	1.0084 - 10412	
09	INC	G-10	3559	-0-	3559	7795	60 1	3237 3	N		238	6 0	513 1	297
							262 9							
10	INC	G-10	3509	-0-	3509	11304	56 1	3181 3	N		247	3 0	200 1	341
							272 9							
11		11551 X	247	-0-	-11304	-0-	10 1	223 3	N		13	3 0	187 1	164
							14 9							
12		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	56 1	3953 3	N		342	2 0	190 1	314
							376 9							
01		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	48 1	2744 3	N		244	20 0	182 1	356
							268 9							
*02		2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	52 1	2070 3	N		143	7 0	183 1	309
							157 9							

OATMAN C18-27				WELL #:	1H	RRCID ->	266259	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	10032	PERF.	1.0195 - 14487	
09	INC	G-10	18565	-0-	18565	35853	30 1	17469 3	N		969	23 0	912 1	777
							1066 9							
10	INC	G-10	16319	-0-	16319	52172	31 1	15281 3	N		915	11 0	1115 1	566
							1007 9							
11		66027 X	13855	-0-	-52172	-0-	30 1	12943 3	N		802	12 0	742 1	614
							882 9							
12		16585 X	13791	-0-	-2794	-0-	8 1	12829 3	N		867	13 0	744 1	724
							954 9							
01		16585 X	14260	-0-	-2325	-0-	13323 3	937 9	N		852	81 0	741 1	754
02		14980 X	11259	-0-	-3721	-0-	10313 3	946 9	N		860	32 0	1273 1	309

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596													
ROLWING 23		WELL #:		1H	RRCID ->	266657	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	10039	PERF.10200	- 14579					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09		19500 X	12986	-0-	-6514	-0-	60	1	11467	3	N	1326	17	0	1378	1	404
							1459	9									
10		17081 X	4292	-0-	-12789	-0-	8	1	3692	3	N	538	8	0	549	1	385
							592	9									
11		13320 X	5809	-0-	-7511	-0-	4972	3	837	9	N	761	7	0	370	1	769
12		14756 X	5749	-0-	-9007	-0-	4867	3	882	9	N	802	6	0	890	1	675
01		14756 X	8600	-0-	-6156	-0-	44	1	7361	3	N	1086	42	0	1058	1	661
							1195	9									
*02		8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	56	1	7336	3	N	1079	21	0	1287	1	432
							1187	9									

DELA STATE 58-T2-48		WELL #:		1H	RRCID ->	267104	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	10458	PERF.10536	- 14635					
09		SHUT IN	42354	-0-	42354	608967	450	1	39858	3	N	1645	1659	1			597
							236	4	1810	9							
10		SHUT IN	43675	-0-	43675	652642	465	1	40264	3	N	1718	1896	1			419
							1056	4	1890	9							
11		SHUT IN	44892	-0-	44892	697534	450	1	41703	3	N	1661	1656	1			424
							912	4	1827	9							
12		SHUT IN	34482	-0-	34482	732016	405	1	32430	3	N	1419	1092	1			751
							86	4	1561	9							
01		SHUT IN	23196	-0-	23196	755212	285	1	21774	3	N	927	1369	1			309
							117	4	1020	9							
02		SHUT IN	30958	-0-	30958	786170	360	1	28915	3	N	1337	1087	1			559
							212	4	1471	9							

OATMAN C18-25		WELL #:		1H	RRCID ->	267806	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	10926	PERF. N/A						
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATMAN C18-25		WELL #:		2H	RRCID ->	267821	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	10937	PERF. N/A						
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATMAN C18-25		WELL #:		3H	RRCID ->	267945	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	10972	PERF. N/A						
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATMAN C18-25		WELL #:		4H	RRCID ->	267946	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	10946	PERF. N/A						
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
BARBEE 72-1 //CONT.// 068596															
WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10177 - 15023															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-			-0-
*01		SHUT IN	3796	-0-	3796	7237	3412	3	384	9	N	349			349
02		SHUT IN	23714	-0-	23714	30951	22413	3	1301	9	N	1183	1080	1	452
THORNTON TRUST 4-60															
WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 11206 PERF. N/A															
09		SHUT IN	6452	-0-	6452	84828	30	1	5197	3	N	1114	7	0	527
							1225	9							
10		SHUT IN	5352	-0-	5352	90180	31	1	4257	3	N	967	4	0	410
							1064	9							
11		SHUT IN	4908	-0-	4908	95088	29	1	3925	3	N	867	4	0	366
							954	9							
12		SHUT IN	3845	-0-	3845	98933	8	1	2951	3	N	805	5	0	256
							886	9							
01		SHUT IN	3112	-0-	3112	102045	2479	3	633	9	N	575	27	0	268
02		SHUT IN	1712	-0-	1712	103757	1537	3	175	9	N	159	8	0	240
BECKHAM CALDWELL 5-43															
WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417															
09		SHUT IN	6206	-0-	6206	100867	4271	3	1935	9	N	1759	14	0	628
10		SHUT IN	5752	-0-	5752	106619	12	1	3917	3	N	1657	6	0	462
							1823	9							
11		SHUT IN	403	-0-	403	107022	301	3	102	9	N	93	6	0	364
12		SHUT IN	8314	-0-	8314	115336	5808	3	2506	9	N	2278	4	0	449
01		SHUT IN	5060	-0-	5060	120396	40	1	3270	3	N	1591	39	0	379
							1750	9							
02		SHUT IN	5838	-0-	5838	126234	52	1	4578	3	N	1098	16	0	744
							1208	9							
ROLWING 4-33															
WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300															
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	38808					N	1	1	0	281
10		SHUT IN	3431	-0-	3431	42239	10	1	3057	3	N	331	377	1	235
							364	9							
11		SHUT IN	1161	-0-	1161	43400	22	1	1038	3	N	92	1	0	326
							101	9							
12		SHUT IN	4517	-0-	4517	47917	56	1	4021	3	N	400	1	0	181
							440	9							
01		SHUT IN	3019	-0-	3019	50936	48	1	2699	3	N	247	10	0	223
							272	9							
02		SHUT IN	1781	-0-	1781	52717	46	1	1538	3	N	179	4	0	235
							197	9							
OATMAN C18-26															
WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523															
09	29490	X	12381	-0-	-17109	-0-	28	1	10589	3	N	1604	22	0	729
							1764	9							
10	24149	X	11528	-0-	-12621	-0-	31	1	9802	3	N	1541	11	0	562
							1695	9							
11	17610	X	11769	-0-	-5841	-0-	30	1	9544	3	N	1995	12	0	701
							2195	9							
12	14260	X	12353	-0-	-1907	-0-	8	1	10606	3	N	1581	13	0	621
							1739	9							
01	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	12072	3	1851	9	N	1683	95	0	908
*02	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	9123	3	1131	9	N	1028	42	0	428

PHANTOM (WOLFCAMP)																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
AT LAND STATE 52-6 //CONT.// 068596																
WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

COLT 4-24																
WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892																
09	26670 X	9637	-0-	-17033	-0-	21	1	8232	3	N	1258	7	0	1648	1	226
						1384	9									
10	19654 X	7006	-0-	-12648	-0-	15	1	6035	3	N	869	5	0	547	1	543
						956	9									
11	5040 X	3348	-0-	-1692	-0-	2814	3	534	9	N	485	6	0	904	1	118
12	9951 X	7329	-0-	-2622	-0-	6173	3	1156	9	N	1051	5	0	366	1	798
01	9951 X	8081	-0-	-1870	-0-	6919	3	1162	9	N	1056	49	0	1324	1	481
02	DLQ G-10	8190	-0-	8190	8190	7149	3	1041	9	N	946	25	0	739	1	663

OLSON STATE 57-T2-6																
WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930																
09	173220 X	28830	-0-	-144390	-0-	390	1	25955	3	N	1966	1696	1			743
						322	4	2163	9							
10	178994 X	34121	-0-	-144873	-0-	354	1	30680	3	N	2457	2504	1			696
						384	4	2703	9							
11	60690 X	50723	-0-	-9967	-0-	438	1	45726	3	N	3001	3354	1			343
						1258	4	3301	9							
12	40052 X	26498	-0-	-13554	-0-	240	1	22935	3	N	1695	1104	1			934
						1458	4	1865	9							
01	37045 X	20761	-0-	-16284	-0-	120	1	18918	3	N	1364	1998	1			300
						223	4	1500	9							
*02	50213 X	50213	-0-	-0-	-0-	285	1	47201	3	N	1957	1668	1			589
						574	4	2153	9							

OATMAN C19-4A																
WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10131 PERF. N/A																
09	SHUT IN	47117	-0-	47117	298585	60	1	44409	3	N	2407	62	0	2360	1	737
						2648	9									
10	SHUT IN	39317	-0-	39317	337902	60	1	37033	3	N	2022	30	0	2121	1	608
						2224	9									
11	SHUT IN	35659	-0-	35659	373561	60	1	33780	3	N	1654	29	0	1775	1	458
						1819	9									
12	SHUT IN	34301	-0-	34301	407862	16	1	32370	3	N	1741	30	0	1408	1	761
						1915	9									
01	SHUT IN	33189	-0-	33189	441051	31062	3	2127	9	N	1934	173	0	1844	1	678
02	SHUT IN	26099	-0-	26099	467150	24706	3	1393	9	N	1266	63	0	1242	1	639

OATMAN C19-4A																
WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 10583 PERF. N/A																
09	SHUT IN	18080	-0-	18080	184167	60	1	15812	3	N	2007	49	0	1956	1	611
						2208	9									
10	SHUT IN	16455	-0-	16455	200622	62	1	14517	3	N	1705	23	0	1786	1	507
						1876	9									
11	SHUT IN	15014	-0-	15014	215636	60	1	13410	3	N	1404	21	0	1510	1	380
						1544	9									
12	SHUT IN	12440	-0-	12440	228076	16	1	11155	3	N	1154	21	0	1005	1	508
						1269	9									
01	SHUT IN	11004	-0-	11004	239080	9574	3	1430	9	N	1300	106	0	1250	1	452
02	SHUT IN	14360	-0-	14360	253440	13254	3	1106	9	N	1005	38	0	917	1	502

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596												
HONEY BADGER 54-T4-34				WELL #:	1H	RRCID -> 270063	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL	DEPTH	10933	PERF.	12991	-	15558		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* M	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* M	EOM BALANCE		
09	SHUT	IN	13477	-0-	13477	51339	60	1	13055	3	N	329	29	0	578	1	348
							362	9									
10	SHUT	IN	10333	-0-	10333	61672	60	1	9964	3	N	281	14	0	386	1	229
							309	9									
11	SHUT	IN	21147	-0-	21147	82819	54	1	20578	3	N	468	14	0	389	1	294
							515	9									
12	SHUT	IN	20516	-0-	20516	103335	46	1	20056	3	N	376	22	0	188	1	460
							414	9									
01	SHUT	IN	22320	-0-	22320	125655	48	1	21708	3	N	513	168	0	362	1	443
							564	9									
02	SHUT	IN	17057	-0-	17057	142712	40	1	16753	3	N	240	74	0	197	1	412
							264	9									
OATMAN C19-4A				WELL #:	4H	RRCID -> 270170	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL	DEPTH	10899	PERF.	N/A				
09	SHUT	IN	28208	-0-	28208	196989	60	1	26071	3	N	1888	39	0	1816	1	570
							2077	9									
10	SHUT	IN	17634	-0-	17634	214623	56	1	16101	3	N	1343	21	0	1484	1	408
							1477	9									
11	14B2	EXT	19337	-0-	19337	233960	48	1	17702	3	N	1443	20	0	1438	1	393
							1587	9									
12	14B2	EXT	5233	-0-	5233	239193	14	1	4513	3	N	642	24	0	706	1	305
							706	9									
01	14B2	EXT	5075	-0-	5075	244268	4538	3	537	9	N	488	75	0	544	1	174
02	14B2	EXT	13530	-0-	13530	257798	12742	3	788	9	N	716	23	0	514	1	353
DONALDSON 4-54				WELL #:	1H	RRCID -> 270250	COMPL. DATE	01/19/2013	TOTAL	DEPTH	11386	PERF.	N/A				
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOLD JOHNSON 56-T1-26				WELL #:	1H	RRCID -> 270251	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL	DEPTH	11584	PERF.	N/A				
09	SHUT	IN	96082	-0-	96082	472488	90	1	90071	3	N	5296	5532	1			608
							95	4	5826	9							
10	SHUT	IN	87531	-0-	87531	560019	93	1	82286	3	N	4684	4798	1			494
							5152	9									
11	SHUT	IN	77211	-0-	77211	637230	90	1	72818	3	N	3912	3814	1			592
							4303	9									
12	SHUT	IN	63675	-0-	63675	700905	115	1	59763	3	N	3412	3317	1			687
							44	4	3753	9							
01	SHUT	IN	58903	-0-	58903	759808	95	1	54828	3	N	2989	3231	1			445
							692	4	3288	9							
02	SHUT	IN	50073	-0-	50073	809881	84	1	46522	3	N	2626	2621	1			450
							578	4	2889	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596											
EXTINCTION 57-T1-32		WELL #:		1H	RRCID ->	271198	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	10787	PERF.10787 -	15482			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
09		SHUT IN	45865	-0-	45865	557816	90	1	38270	3	N	4230	4271	1	907
							2852	4	4653	9					
10		SHUT IN	46924	-0-	46924	604740	93	1	39052	3	N	4311	4683	1	535
							3037	4	4742	9					
11		SHUT IN	39774	-0-	39774	644514	75	1	33358	3	N	3532	3613	1	454
							2456	4	3885	9					
*12		SHUT IN	23430	-0-	23430	667944	72	1	18601	3	Y	2423	2540	1	337
							2092	4	2665	9					
01		SHUT IN	36281	-0-	36281	704225	93	1	30574	3	Y	2808	2381	1	764
							2525	4	3089	9					
02		SHUT IN	31559	-0-	31559	735784	54	1	27208	3	Y	2169	1290	1	1643
							1911	4	2386	9					

POGO MOSBACHER STATE 57-T2-4		WELL #:		1H	RRCID ->	271237	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	9860	PERF. N/A				
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10		SHUT IN	26982	-0-	26982	26982	19426	3	730	4	N	6205	4677	1	1528
							6826	9							
11		SHUT IN	91729	-0-	91729	118711	65784	3	300	4	N	23314	23450	1	1392
							25645	9							
12		SHUT IN	67944	-0-	67944	186655	48433	3	390	4	N	17383	17887	1	888
							19121	9							
01		SHUT IN	37052	-0-	37052	223707	25814	3	190	4	N	10044	9849	1	1083
							11048	9							
02		SHUT IN	31530	-0-	31530	255237	21891	3	330	4	N	8463	8604	1	942
							9309	9							

JUDY CLARK STATE C19-16		WELL #:		1H	RRCID ->	271449	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	11329	PERF.11339 -	16197			
09		SHUT IN	22682	-0-	22682	74686	17521	3	240	4	N	4474	4633	1	517
							4921	9							
*10		SHUT IN	16938	-0-	16938	91624	96	1	13398	3	N	3131	3221	1	427
							3444	9							
11		SHUT IN	9763	-0-	9763	101387	112	1	7398	3	N	2048	2185	1	290
							2253	9							
*12		SHUT IN	6772	-0-	6772	108159	112	1	5109	3	N	1410	1447	1	253
							1551	9							
*01		SHUT IN	4797	-0-	4797	112956	62	1	3357	3	N	1253	905	1	601
							1378	9							
02		SHUT IN	4320	-0-	4320	117276	48	1	3032	3	N	1127	1258	1	470
							1240	9							

KNIGHT 4-51		WELL #:		1H	RRCID ->	271644	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	10889	PERF. N/A				
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*09		SHUT IN	7687	-0-	7687	7687	1594	3	5392	4	N	637		637	
							701	9							
10		SHUT IN	73102	-0-	73102	80789	63994	3	1008	4	N	7364	6971	1	1030
							8100	9							
11		SHUT IN	51657	-0-	51657	132446	45982	3	5675	9	N	5159	5672	1	517
12		SHUT IN	66333	-0-	66333	198779	59714	3	6619	9	N	6017	5683	1	851
01		SHUT IN	50623	-0-	50623	249402	45815	3	4808	9	N	4371	4651	1	571
02		SHUT IN	59097	-0-	59097	308499	54293	3	4804	9	N	4367	4243	1	695

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
BOLD JOHNSON 56-T1-42 //CONT.// 068596														
WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10322 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	SHUT IN	36310	-0-	36310	36310	27985	4	8325	9	N	7568	6308	1	1260
05	SHUT IN	18414	-0-	18414	54724	11503	2	1378	4	N	5030	4255	1	2035
						5533	9							
06	SHUT IN	88273	-0-	88273	142997	60	1	58096	3	N	24656	22664	1	4027
						2995	4	27122	9					
07	SHUT IN	85633	-0-	85633	228630	93	1	64641	3	N	18902	22123	1	806
						107	4	20792	9					
08	SHUT IN	53401	-0-	53401	282031	63	1	40419	3	N	11744	11847	1	703
						1	4	12918	9					
09	SHUT IN	45596	-0-	45596	327627	51	1	34729	3	N	9833	8762	1	1774
						10816	9							
10	SHUT IN	41306	-0-	41306	368933	69	1	31325	3	N	8960	10374	1	360
						56	4	9856	9					
11	SHUT IN	32243	-0-	32243	401176	69	1	23933	3	N	7442	6624	1	1178
						55	4	8186	9					
12	SHUT IN	43957	-0-	43957	445133	93	1	33162	3	N	9481	9635	1	1024
						273	4	10429	9					
01	SHUT IN	38982	-0-	38982	484115	90	1	28250	3	N	8356	8227	1	1153
						1450	4	9192	9					
02	SHUT IN	16690	-0-	16690	500805	63	1	11514	3	N	3977	4326	1	804
						738	4	4375	9					

BOLD JOHNSON 56-T1-36														
WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203														
04	SHUT IN	5444	-0-	5444	5444	904	2	3979	4	N	510			510
						561	9							
05	SHUT IN	68915	-0-	68915	74359	62199	2	1911	4	N	4368	4192	1	686
						4805	9							
06	SHUT IN	80803	-0-	80803	155162	90	1	71350	3	N	6505	6456	1	735
						2207	4	7156	9					
07	SHUT IN	75983	-0-	75983	231145	78	1	69696	3	N	5272	5244	1	763
						410	4	5799	9					
08	SHUT IN	72889	-0-	72889	304034	58	1	68178	3	N	4088	4240	1	611
						156	4	4497	9					
09	SHUT IN	67872	-0-	67872	371906	90	1	63799	3	N	3540	3744	1	407
						89	4	3894	9					
10	SHUT IN	49801	-0-	49801	421707	93	1	46642	3	N	2787	2900	1	294
						3066	9							
11	SHUT IN	46423	-0-	46423	468130	90	1	43372	3	N	2692	2579	1	407
						2961	9							
12	SHUT IN	41116	-0-	41116	509246	93	1	38480	3	N	2263	2214	1	456
						54	4	2489	9					
01	SHUT IN	40326	-0-	40326	549572	93	1	34551	3	N	2429	2524	1	361
						3010	4	2672	9					
02	SHUT IN	33042	-0-	33042	582614	84	1	30114	3	N	2061	2069	1	353
						577	4	2267	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596												
RAYMORE 57-T1-24		WELL #:		1H	RRCID ->	271713	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	11280	PERF.11215	-	16019			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	480	1	45			
*04	SHUT IN	142042	-0-	142042	142042	1	1	131698	2	N	9181	8397	1	829		
						244	4	10099	9							
*05	SHUT IN	217399	-0-	217399	359441	2	1	197722	2	N	16584	16163	1	1250		
						1433	4	18242	9							
*06	SHUT IN	146394	-0-	146394	505835	90	1	134423	3	N	10510	10759	1	1001		
						320	4	11561	9							
*07	SHUT IN	135027	-0-	135027	640862	93	1	124423	3	N	9291	9481	1	811		
						291	4	10220	9							
*08	SHUT IN	90363	-0-	90363	731225	72	1	83247	3	N	6360	6432	1	739		
						48	4	6996	9							
*09	SHUT IN	79708	-0-	79708	810933	75	1	73927	3	N	5170	4758	1	1151		
						19	4	5687	9							
10	SHUT IN	74193	-0-	74193	885126	93	1	68500	3	N	5082	5659	1	574		
						10	4	5590	9							
11	SHUT IN	68361	-0-	68361	953487	90	1	63138	3	N	4660	4752	1	482		
						7	4	5126	9							
12	SHUT IN	64276	-0-	64276	1017763	93	1	59531	3	N	4222	4018	1	686		
						8	4	4644	9							
01	SHUT IN	60109	-0-	60109	1077872	2206	1	52084	3	N	4039	4193	1	532		
						1376	4	4443	9							
02	SHUT IN	49914	-0-	49914	1127786	84	1	45985	3	N	3495	3241	1	786		
						3845	9									

GELTEMEYER 4-21		WELL #:		1H	RRCID ->	271714	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	10465	PERF.10691	-	14270			
03	SHUT IN	17725	-0-	17725	41178	14127	2	3598	9	N	3271	3746	1	552		
04	SHUT IN	9363	-0-	9363	50541	7419	2	1944	9	N	1767	1286	1	1033		
05	SHUT IN	9592	-0-	9592	60133	7641	2	1951	9	N	1774	2010	1	797		
06	SHUT IN	8911	-0-	8911	69044	40	1	6783	3	N	1898	1806	1	889		
						2088	9									
*07	SHUT IN	8448	-0-	8448	77492	60	1	6447	3	N	1591	1966	1	514		
						191	4	1750	9							
08	SHUT IN	6818	-0-	6818	84310	45	1	5374	3	N	1272	1271	1	515		
						1399	9									
09	SHUT IN	7821	-0-	7821	92131	27	1	6146	3	N	1498	13	0	1259	1	741
						1648	9									
10	SHUT IN	5395	-0-	5395	97526	6	1	4128	3	N	1146	6	0	1108	1	773
						1261	9									
11	SHUT IN	5347	-0-	5347	102873	4086	3	1261	9	N	1146	6	0	1279	1	634
12	SHUT IN	5672	-0-	5672	108545	4351	3	1321	9	N	1201	6	0	1295	1	534
01	SHUT IN	6830	-0-	6830	115375	5414	3	1416	9	N	1287	40	0	1299	1	482
02	SHUT IN	4110	-0-	4110	119485	2797	3	1313	9	N	1194	17	0	1111	1	548

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596													
EGGERS 4-31		WELL #: 3H		RRCID -> 271715		COMPL. DATE 10/18/2012				TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
*03	0	44066	-0-	44066	65845	36431	2	983	4	N	6047	5940	1	407	
04	0	28872	-0-	28872	94717	6652	9								
*05	114352 X	19635	-0-	-94717	-0-	24985	2	3887	9	N	3534	3533	1	408	
*06	40680 X	3111	-0-	-37569	-0-	16788	2	2847	9	N	2588	2458	1	538	
						21	1	2631	3	N	417	530	1	425	
						459	9								
*07	42036 X	13840	-0-	-28196	-0-	20	1	11636	3	N	1985	75	0	1883	
						2184	9							452	
*08	42036 X	13581	-0-	-28455	-0-	31	1	11540	3	N	1827	1739	1	540	
						2010	9								
*09	40680 X	8382	-0-	-32298	-0-	30	1	6893	3	N	1326	23	0	1360	
						1459	9							483	
*10	42036 X	4221	-0-	-37815	-0-	15	1	3465	3	N	674	11	0	702	
						741	9							444	
*11	40680 X	6704	-0-	-33976	-0-	5494	3	1210	9	N	1100	9	0	1250	
*12	42036 X	5930	-0-	-36106	-0-	4753	3	1177	9	N	1070	8	0	1097	
*01	42036 X	8106	-0-	-33930	-0-	6659	3	1447	9	N	1315	51	0	1271	
*02	37968 X	5800	-0-	-32168	-0-	4872	3	928	9	N	844	22	0	731	
														334	
BOLD JOHNSON 56-T1-34		WELL #: 1H		RRCID -> 271718		COMPL. DATE 05/25/2013				TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727					
05	SHUT IN	1486	-0-	1486	1486	1486	4			N	-0-			-0-	
06	SHUT IN	99563	-0-	99563	101049	60	1	75953	3	N	5599	4793	1	806	
						17391	4	6159	9						
07	SHUT IN	88445	-0-	88445	189494	90	1	77202	3	N	7201	6696	1	1311	
						3232	4	7921	9						
08	SHUT IN	152001	-0-	152001	341495	93	1	134061	3	N	10638	10970	1	979	
						6145	4	11702	9						
09	SHUT IN	71616	-0-	71616	413111	75	1	61756	3	N	5303	5034	1	1248	
						3952	4	5833	9						
10	SHUT IN	86525	-0-	86525	499636	93	1	75661	3	N	6033	6913	1	368	
						4135	4	6636	9						
11	SHUT IN	87375	-0-	87375	587011	90	1	80387	3	N	5378	4691	1	1055	
						982	4	5916	9						
12	SHUT IN	77734	-0-	77734	664745	93	1	71915	3	N	4888	4704	1	1239	
						349	4	5377	9						
01	SHUT IN	75748	-0-	75748	740493	93	1	66711	3	N	4625	5015	1	849	
						3856	4	5088	9						
02	SHUT IN	60638	-0-	60638	801131	84	1	56432	3	N	3747	3708	1	888	
						4122	9								
BOLD BLAKE STATE 57-T2-2		WELL #: 1H		RRCID -> 271805		COMPL. DATE 02/27/2013				TOTAL DEPTH 10993 PERF. N/A					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
EOG RESOURCES, INC.		253162		HARRISON RANCH 56		WELL #: 1002H		RRCID -> 270487		COMPL. DATE 01/04/2013				TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272	
09	181980 X	61636	-0-	-120344	-0-	49965	2	11671	9	N	10610	10950	1	368	
10	188046 X	96698	-0-	-91348	-0-	84666	2	12032	9	N	10938	10419	1	887	
11	181980 X	126445	-0-	-55535	-0-	114775	2	11670	9	N	10609	10326	1	1170	
12	120215 X	120215	-0-	-0-	-0-	110510	2	9705	9	N	8823	9251	1	739	
01	155895 X	155895	-0-	-0-	-0-	142202	2	13693	9	N	12448	11495	1	1692	
02	118020 X	NO RPT	-0-	-118020	-0-					N	NO RPT			1692	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-				-0-
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				-0-
11		180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-				-0-
12		217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-				-0-
01		217 N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-				-0-
02		168 N	34	-0-	-134	-0-	34	2			N	-0-				-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
 WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

09		1590 N	1203	-0-	-387	-0-	1060	2	143	9	N	130				193
10		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	1847	2	193	9	N	175	176	1		192
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	331	2	30	9	N	27	172	1		47
12		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	1833	2	240	9	N	218	176	1		89
*01		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1593	2	215	9	N	195	178	1		106
*02		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1013	2	272	9	N	247	173	1		180

PHOENIX (SILURIAN) 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
 NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
 ESTES WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955

09		2220 N	1118	-0-	-1102	B	-0-	1111	3	7	9	N	6			25
10		1710 N	1710	-0-	-0-	B	-0-	1708	3	2	9	N	2	16	1	11
11		829 N	829	-0-	-0-	B	-0-	820	3	9	9	N	8			19
12		2188 N	2188	-0-	-0-	B	-0-	2181	3	7	9	N	6	17	1	8
01		1706 N	1706	-0-	-0-	B	-0-	1695	3	11	9	N	10			18
*02		2427 N	2427	-0-	-0-	B	-0-	2409	3	18	9	N	16			34
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		600 N	302	-0-	-298	B	-0-	300	3	2	9	N	2			11
10		589 N	301	-0-	-288	B	-0-	300	3	1	9	N	1	5	1	7
11		300 N	151	-0-	-149	B	-0-	150	3	1	9	N	1			8
12		606 N	606	-0-	-0-	B	-0-	600	3	6	9	N	5	9	1	4
01		606 N	606	-0-	-0-	B	-0-	600	3	6	9	N	5			9
*02		606 N	606	-0-	-0-	B	-0-	600	3	6	9	N	5			14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A

09		8970 X	7453	-0-	-1517	-0-	7453	2			N	-0-				-0-
10		10075 X	7494	-0-	-2581	-0-	7494	2			N	-0-				-0-
11		9750 X	3369	-0-	-6381	-0-	3369	2			N	-0-				-0-
12		10075 X	9035	-0-	-1040	-0-	9035	2			N	-0-				-0-
01		9300 X	3948	-0-	-5352	-0-	3948	2			N	-0-				-0-
*02		8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-				-0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
 LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263

09		37560 X	34039	-0-	-3521	-0-	300	1	33739	2	N	-0-				-0-
10		38161 X	33635	-0-	-4526	-0-	310	1	33325	2	N	-0-				-0-
11		35130 X	33401	-0-	-1729	-0-	300	1	33101	2	N	-0-				-0-
12		35185 X	32285	-0-	-2900	-0-	302	1	31983	2	N	-0-				-0-
01		35185 X	31222	-0-	-3963	-0-	310	1	30912	2	N	-0-				-0-
02		31248 X	26201	-0-	-5047	-0-	268	1	25933	2	N	-0-				-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
XTO ENERGY INC. 945936												
ELLSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 17686 PERF.14172 - 14401												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ELLSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381												
09	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2		N	-0-		-0-
10	3007 X	1277	-0-	-1730	-0-	1277	2		N	-0-		-0-
11	3510 X	407	-0-	-3103	-0-	407	2		N	-0-		-0-
12	3627 X	103	-0-	-3524	-0-	103	2		N	-0-		-0-
01	3627 X	257	-0-	-3370	-0-	257	2		N	-0-		-0-
*02	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2		N	-0-		-0-

PIKES PEAK, E. (DEVONIAN) 71476 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043												
LA ESCALERA B-55 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242462 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15533 PERF.15909 - 18643												
09	16620 #	7022	-0-	-9598	-0-	101	1	6918	2	N	3	42
						3	9					
10	17174 #	11920	-0-	-5254	-0-	214	1	11706	2	N	-0-	42
11	16530 #	6699	-0-	-9831	-0-	77	1	6622	2	N	-0-	42
12	17081 #	1255	-0-	-15826	-0-	67	1	1188	2	N	-0-	42
01	17081 #	11834	-0-	-5247	-0-	87	1	11747	2	N	-0-	42
*02	13625 R	13625	-0-	-0-	-0-	136	1	13489	2	N	-0-	42

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011												
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007												
09	306360 X	279332	-0-	-27028	-0-	279332	2		Y	-0-		-0-
10	312666 X	289111	-0-	-23555	-0-	1101	1	288010	2	Y	-0-	-0-
11	299970 X	278427	-0-	-21543	-0-	853	1	277574	2	Y	-0-	-0-
12	307086 X	285402	-0-	-21684	-0-	1495	1	283907	2	Y	-0-	-0-
01	296329 X	284515	-0-	-11814	-0-	676	1	283839	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	255400	-0-	255400	255400	1046	1	254354	2	Y	-0-	-0-

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632												
09	18510 X	17967	-0-	-543	-0-	17967	2		Y	-0-		-0-
10	18941 X	18407	-0-	-534	-0-	70	1	18337	2	Y	-0-	-0-
11	18300 X	17436	-0-	-864	-0-	53	1	17383	2	Y	-0-	-0-
12	18724 X	18634	-0-	-90	-0-	98	1	18536	2	Y	-0-	-0-
01	18724 X	18313	-0-	-411	-0-	44	1	18269	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	16439	-0-	16439	16439	67	1	16372	2	Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011								
LONGFELLOW		WELL #: 401		RRCID -> 103417		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3330 X	3101	-0-	-229	-0-	169 1	2932 2	N	-0-	-0-
10	3379 X	3154	-0-	-225	-0-	170 1	2984 2	N	-0-	-0-
11	3270 X	3007	-0-	-263	-0-	162 1	2845 2	N	-0-	-0-
12	3286 X	3151	-0-	-135	-0-	177 1	2974 2	N	-0-	-0-
01	3224 X	3120	-0-	-104	-0-	155 1	2965 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2784	-0-	2784	2784	152 1	2632 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 402		RRCID -> 104146		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954		
09	6450 X	4021	-0-	-2429	-0-	4021 2		Y	-0-	-0-
10	6386 X	3730	-0-	-2656	-0-	14 1	3716 2	Y	-0-	-0-
11	6180 X	3530	-0-	-2650	-0-	11 1	3519 2	Y	-0-	-0-
12	6231 X	3242	-0-	-2989	-0-	17 1	3225 2	Y	-0-	-0-
01	5301 X	3324	-0-	-1977	-0-	8 1	3316 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2950	-0-	2950	2950	12 1	2938 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 501		RRCID -> 128799		COMPL. DATE 08/14/1988		TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194		
09	1950 X	1912	-0-	-38	-0-	1912 2		N	-0-	-0-
10	1984 X	1773	-0-	-211	-0-	7 1	1766 2	N	-0-	-0-
11	2100 X	1568	-0-	-532	-0-	5 1	1563 2	N	-0-	-0-
12	2170 X	1379	-0-	-791	-0-	7 1	1372 2	N	-0-	-0-
01	2170 X	1400	-0-	-770	-0-	3 1	1397 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1176	-0-	1176	1176	5 1	1171 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2601		RRCID -> 140878		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419		
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	32 1	552 2	N	-0-	-0-
10	620 N	609	-0-	-11	-0-	33 1	576 2	N	-0-	-0-
11	570 N	562	-0-	-8	-0-	30 1	532 2	N	-0-	-0-
12	589 N	545	-0-	-44	-0-	31 1	514 2	N	-0-	-0-
01	620 N	563	-0-	-57	-0-	28 1	535 2	N	-0-	-0-
02	532 N	501	-0-	-31	-0-	27 1	474 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4101		RRCID -> 147873		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964		
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		Y	-0-	-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	2 1	438 2	Y	-0-	-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	1 1	426 2	Y	-0-	-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	2 1	457 2	Y	-0-	-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	1 1	466 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	426	-0-	426	426	2 1	424 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3102		RRCID -> 153555		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717		
09	1080 N	986	-0-	-94	-0-	54 1	932 2	N	-0-	-0-
10	1054 N	772	-0-	-282	-0-	42 1	730 2	N	-0-	-0-
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	62 1	1091 2	N	-0-	-0-
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	69 1	1158 2	N	-0-	-0-
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	61 1	1163 2	N	-0-	-0-
02	1064 N	873	-0-	-191	-0-	48 1	825 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2002		RRCID -> 158305		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
ALLISON				WELL #: 2001L	RRCID -> 158911	COMPL. DATE 11/30/1995	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 4062	-	4583		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09	10009 X	10009	-0-	-0-	-0-	10009 2					Y	-0-
10	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	36 1	9528 2				Y	-0-
11	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	26 1	8606 2				Y	-0-
12	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	46 1	8689 2				Y	-0-
01	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	19 1	8079 2				Y	-0-
02	DLQ G-10	6733	-0-	6733	6733	28 1	6705 2				Y	-0-

ALLISON				WELL #: 302	RRCID -> 160413	COMPL. DATE 08/19/1996	TOTAL DEPTH 5582	PERF. 5072	-	5498		
09	780 N	719	-0-	-61	-0-	719 2					Y	-0-
10	775 N	750	-0-	-25	-0-	3 1	747 2				Y	-0-
11	750 N	712	-0-	-38	-0-	2 1	710 2				Y	-0-
12	744 N	723	-0-	-21	-0-	4 1	719 2				Y	-0-
01	744 N	710	-0-	-34	-0-	2 1	708 2				Y	-0-
02	DLQ G-10	632	-0-	632	632	3 1	629 2				Y	-0-

WEST RANCH				WELL #: 2701S	RRCID -> 161181	COMPL. DATE 07/26/2008	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 3635	-	7090		
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	56 1	971 2				N	-0-
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	57 1	1001 2				N	-0-
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	54 1	945 2				N	-0-
12	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	58 1	977 2				N	-0-
01	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	52 1	985 2				N	-0-
*02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	52 1	892 2				N	-0-

WEST RANCH				WELL #: 502	RRCID -> 161610	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 5210	PERF. 3627	-	5078		
09	900 N	863	-0-	-37	-0-	47 1	816 2				N	-0-
10	899 N	884	-0-	-15	-0-	48 1	836 2				N	-0-
11	870 N	853	-0-	-17	-0-	46 1	807 2				N	-0-
12	899 N	878	-0-	-21	-0-	49 1	829 2				N	-0-
01	899 N	870	-0-	-29	-0-	43 1	827 2				N	-0-
02	784 N	775	-0-	-9	-0-	42 1	733 2				N	-0-

WEST RANCH				WELL #: 3101	RRCID -> 161646	COMPL. DATE 10/30/1996	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4551	-	4632		
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	3 1	44 2				N	-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2				N	-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2					N	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-						N	-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-

WEST RANCH				WELL #: 3201	RRCID -> 163537	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5140	PERF. 4722	-	4950		
09	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2					Y	-0-
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2					Y	-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2					Y	-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2					Y	-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2					Y	-0-
02	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6 2					Y	-0-

LONGFELLOW				WELL #: 404	RRCID -> 165275	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 5096	PERF. 3184	-	4748		
09	1590 N	1421	-0-	-169	-0-	77 1	1344 2				Y	-0-
10	1581 N	1410	-0-	-171	-0-	76 1	1334 2				Y	-0-
11	1470 N	1317	-0-	-153	-0-	71 1	1246 2				Y	-0-
12	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	80 1	1338 2				Y	-0-
01	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	69 1	1315 2				Y	-0-
02	DLQ G-10	1176	-0-	1176	1176	64 1	1112 2				Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH 5		WELL #:		3-C	RRCID ->	167273	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	3198 - 3708	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		582 N	582	-0-	-0-	582 2			N	-0-			-0-
10		558 N	537	-0-	-21	2 1	535 2		N	-0-			-0-
11		570 N	454	-0-	-116	1 1	453 2		N	-0-			-0-
12		589 N	430	-0-	-159	2 1	428 2		N	-0-			-0-
01		527 N	460	-0-	-67	1 1	459 2		N	-0-			-0-
02		420 N	392	-0-	-28	2 1	390 2		N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		2101	RRCID ->	167345	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	4191 - 4333	
09		990 N	951	-0-	-39	52 1	899 2		N	-0-			-0-
10		1023 N	920	-0-	-103	50 1	870 2		N	-0-			-0-
11		960 N	900	-0-	-60	49 1	851 2		N	-0-			-0-
12		992 N	950	-0-	-42	53 1	897 2		N	-0-			-0-
01		966 N	966	-0-	-0-	48 1	918 2		N	-0-			-0-
*02		878 N	878	-0-	-0-	48 1	830 2		N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		405	RRCID ->	169097	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3690 - 5277	
09		990 N	935	-0-	-55	935 2			Y	-0-			-0-
10		992 N	883	-0-	-109	3 1	880 2		Y	-0-			-0-
11		960 N	908	-0-	-52	3 1	905 2		Y	-0-			-0-
12		961 N	945	-0-	-16	5 1	940 2		Y	-0-			-0-
01		912 N	912	-0-	-0-	2 1	910 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	813	-0-	813	3 1	810 2		Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		407	RRCID ->	169099	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4686 - 5226	
09		2356 N	2356	-0-	-0-	128 1	2228 2		N	-0-			-0-
10		2571 N	2571	-0-	-0-	139 1	2432 2		N	-0-			-0-
11		2443 N	2443	-0-	-0-	132 1	2311 2		N	-0-			-0-
12		2454 N	2454	-0-	-0-	138 1	2316 2		N	-0-			-0-
01		2460 N	2460	-0-	-0-	122 1	2338 2		N	-0-			-0-
*02		2175 N	2175	-0-	-0-	119 1	2056 2		N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		409	RRCID ->	169410	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	4630	PERF.	3222 - 4664	
09		6119 X	6119	-0-	-0-	6119 2			Y	-0-			-0-
10		5738 X	5738	-0-	-0-	22 1	5716 2		Y	-0-			-0-
11		5209 X	5209	-0-	-0-	16 1	5193 2		Y	-0-			-0-
12		4847 X	4847	-0-	-0-	25 1	4822 2		Y	-0-			-0-
01		5082 X	5082	-0-	-0-	12 1	5070 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4394	-0-	4394	18 1	4376 2		Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4011	RRCID ->	170418	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	5506	PERF.	4238 - 5440	
09		930 N	898	-0-	-32	49 1	849 2		N	-0-			-0-
10		961 N	930	-0-	-31	50 1	880 2		N	-0-			-0-
11		900 N	894	-0-	-6	48 1	846 2		N	-0-			-0-
12		930 N	907	-0-	-23	51 1	856 2		N	-0-			-0-
01		930 N	903	-0-	-27	45 1	858 2		N	-0-			-0-
02		840 N	816	-0-	-24	45 1	771 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	170424	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	3319 - 5546	
09		T. A.	2534	-0-	2534	5356 2534 2			N	-0-			-0-
10		7766 X	2410	-0-	-5356	9 1	2401 2		N	-0-			-0-
11		2075 X	2075	-0-	-0-	6 1	2069 2		N	-0-			-0-
12		2945 X	1825	-0-	-1120	10 1	1815 2		N	-0-			-0-
01		2821 X	2148	-0-	-673	5 1	2143 2		N	-0-			-0-
02		2352 X	1842	-0-	-510	8 1	1834 2		N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
LONGFELLOW		WELL #: 406		RRCID -> 170848		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE
09	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666 2	Y	-0-	-0-
10	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	18 1	4782 2	Y	-0-
11	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	14 1	4524 2	Y	-0-
12	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	25 1	4821 2	Y	-0-
01	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	12 1	4877 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	4353	-0-	4353	4353	18 1	4335 2	Y	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 201		RRCID -> 171708		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940	
09	480 N	275	-0-	-205	-0-	15 1	260 2	N	-0-
10	341 N	253	-0-	-88	-0-	14 1	239 2	N	-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	13 1	221 2	N	-0-
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	14 1	240 2	N	-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	15 1	290 2	N	-0-
*02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	15 1	255 2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 408		RRCID -> 171731		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364	
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	80 1	1390 2	N	-0-
10	1519 N	1500	-0-	-19	-0-	81 1	1419 2	N	-0-
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	74 1	1305 2	N	-0-
12	1519 N	1416	-0-	-103	-0-	79 1	1337 2	N	-0-
01	1488 N	1390	-0-	-98	-0-	69 1	1321 2	N	-0-
02	1288 N	1114	-0-	-174	-0-	61 1	1053 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2604		RRCID -> 171854		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954	
09	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	129 1	2250 2	N	-0-
10	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	132 1	2310 2	N	-0-
11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	126 1	2203 2	N	-0-
12	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	135 1	2263 2	N	-0-
01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	119 1	2269 2	N	-0-
*02	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	121 1	2099 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3103		RRCID -> 172165		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440	
09	2340 N	2160	-0-	-180	-0-	20 1	2140 2	Y	-0-
10	2108 N	2063	-0-	-45	-0-	27 1	2036 2	Y	-0-
11	2070 N	1844	-0-	-226	-0-	24 1	1820 2	Y	-0-
12	2232 N	1780	-0-	-452	-0-	28 1	1752 2	Y	-0-
01	2077 N	1769	-0-	-308	-0-	21 1	1748 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	1566	-0-	1566	1566	22 1	1544 2	Y	-0-

WEST RANCH 5		WELL #: 7		RRCID -> 173438		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472	
09	1890 N	1677	-0-	-213	-0-	1677 2		Y	-0-
10	1860 N	1564	-0-	-296	-0-	6 1	1558 2	Y	-0-
11	1770 N	1400	-0-	-370	-0-	4 1	1396 2	Y	-0-
12	1736 N	1166	-0-	-570	-0-	6 1	1160 2	Y	-0-
01	1550 N	1349	-0-	-201	-0-	3 1	1346 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	1096	-0-	1096	1096	4 1	1092 2	Y	-0-

WEST RANCH 5		WELL #: 6		RRCID -> 173506		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416	
09	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 2		Y	-0-
10	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	11 1	2758 2	Y	-0-
11	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	7 1	2402 2	Y	-0-
12	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	7 1	1286 2	Y	-0-
01	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	5 1	2035 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	1638	-0-	1638	1638	7 1	1631 2	Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011												
WEST RANCH 5		WELL #:		5		RRCID -> 173864		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT	** CODE	EOM BALANCE
09		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-				-0-
10		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	11	1	2989	2	N	-0-				-0-
11		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	9	1	2822	2	N	-0-				-0-
12		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	14	1	2641	2	N	-0-				-0-
01		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	6	1	2547	2	N	-0-				-0-
*02		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	9	1	2203	2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #:		1201		RRCID -> 174242		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024						
09		780 N	769	-0-	-11	-0-	42	1	727	2	N	-0-				-0-
10		806 N	789	-0-	-17	-0-	43	1	746	2	N	-0-				-0-
11		780 N	752	-0-	-28	-0-	41	1	711	2	N	-0-				-0-
12		806 N	773	-0-	-33	-0-	43	1	730	2	N	-0-				-0-
01		775 N	770	-0-	-5	-0-	38	1	732	2	N	-0-				-0-
02		700 N	694	-0-	-6	-0-	38	1	656	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		3104		RRCID -> 175161		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446						
09		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	129	1	2239	2	N	-0-				-0-
10		2542 N	2369	-0-	-173	-0-	128	1	2241	2	N	-0-				-0-
11		2340 N	2234	-0-	-106	-0-	121	1	2113	2	N	-0-				-0-
12		2449 N	2277	-0-	-172	-0-	128	1	2149	2	N	-0-				-0-
01		2356 N	2270	-0-	-86	-0-	113	1	2157	2	N	-0-				-0-
02		2072 N	1992	-0-	-80	-0-	109	1	1883	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		3204		RRCID -> 175162		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALLISON		WELL #:		301		RRCID -> 176379		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727						
09		360 N	325	-0-	-35	-0-	18	1	307	2	N	-0-				-0-
10		372 N	332	-0-	-40	-0-	18	1	314	2	N	-0-				-0-
11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	N	-0-				-0-
12		341 N	331	-0-	-10	-0-	19	1	312	2	N	-0-				-0-
01		341 N	312	-0-	-29	-0-	16	1	296	2	N	-0-				-0-
02		308 N	281	-0-	-27	-0-	15	1	266	2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #:		1202		RRCID -> 176621		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		3202		RRCID -> 177782		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508						
09		2430 N	2413	-0-	-17	-0-	2413	2			Y	-0-				-0-
10		2480 N	2447	-0-	-33	-0-	9	1	2438	2	Y	-0-				-0-
11		2550 N	1807	-0-	-743	-0-	6	1	1801	2	Y	-0-				-0-
12		2480 N	713	-0-	-1767	-0-	4	1	709	2	Y	-0-				-0-
01		2449 N	1435	-0-	-1014	-0-	3	1	1432	2	Y	-0-				-0-
02		DLQ G-10	1496	-0-	1496	-0-	6	1	1490	2	Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
ALLISON		WELL #:		2102	RRCID ->	178071	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	5832 PERF. 5403 - 5832			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		T. A.	5605	-0-	5605	11431	5605 2			Y	-0-		-0-
10		T. A.	5646	-0-	5646	17077	22 1	5624 2		Y	-0-		-0-
11		22466 X	5389	-0-	-17077	-0-	17 1	5372 2		Y	-0-		-0-
12		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	29 1	5464 2		Y	-0-		-0-
01		5828 X	5424	-0-	-404	-0-	13 1	5411 2		Y	-0-		-0-
02		5236 X	4823	-0-	-413	-0-	20 1	4803 2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		3105	RRCID ->	178072	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	8002 PERF. 4565 - 7944			
09		1560 N	1544	-0-	-16	-0-	84 1	1460 2	N	-0-			-0-
10		1612 N	1591	-0-	-21	-0-	86 1	1505 2	N	-0-			-0-
11		1560 N	1532	-0-	-28	-0-	83 1	1449 2	N	-0-			-0-
12		1581 N	1576	-0-	-5	-0-	88 1	1488 2	N	-0-			-0-
01		1581 N	1558	-0-	-23	-0-	78 1	1480 2	N	-0-			-0-
02		1428 N	1385	-0-	-43	-0-	76 1	1309 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4012	RRCID ->	178074	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	8850 PERF. 5580 - 8782			
09		240 N	213	-0-	-27	-0-	12 1	201 2	N	-0-			-0-
10		217 N	216	-0-	-1	-0-	12 1	204 2	N	-0-			-0-
11		210 N	209	-0-	-1	-0-	11 1	198 2	N	-0-			-0-
12		221 N	221	-0-	-0-	-0-	12 1	209 2	N	-0-			-0-
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	11 1	210 2	N	-0-			-0-
*02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	11 1	186 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4015	RRCID ->	178580	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	4300 PERF. 3064 - 4048			
09		1290 N	1136	-0-	-154	-0-	1136 2		Y	-0-			-0-
10		1178 N	1080	-0-	-98	-0-	4 1	1076 2	Y	-0-			-0-
11		1020 N	996	-0-	-24	-0-	3 1	993 2	Y	-0-			-0-
12		1178 N	989	-0-	-189	-0-	5 1	984 2	Y	-0-			-0-
01		1085 N	1036	-0-	-49	-0-	2 1	1034 2	Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	886	-0-	886	886	4 1	882 2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4017	RRCID ->	178717	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 3520 - 5753			
09		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	142 1	2474 2	N	-0-			-0-
10		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	149 1	2610 2	N	-0-			-0-
11		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	138 1	2428 2	N	-0-			-0-
12		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	155 1	2607 2	N	-0-			-0-
01		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	133 1	2541 2	N	-0-			-0-
02		2240 N	2234	-0-	-6	-0-	122 1	2112 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3203	RRCID ->	179748	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	7336 PERF. 4882 - 5480			
09		1740 X	1323	-0-	-417	-0-	72 1	1251 2	N	-0-			-0-
10		1798 X	1599	-0-	-199	-0-	86 1	1513 2	N	-0-			-0-
11		1740 X	1652	-0-	-88	-0-	89 1	1563 2	N	-0-			-0-
12		1612 X	1594	-0-	-18	-0-	89 1	1505 2	N	-0-			-0-
01		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	92 1	1747 2	N	-0-			-0-
*02		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	90 1	1560 2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		303	RRCID ->	182400	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	6930 PERF. 5357 - 5950			
09		T. A.	13049	-0-	13049	26618	13049 2		Y	-0-			-0-
10		T. A.	12656	-0-	12656	39274	48 1	12608 2	Y	-0-			-0-
11		51020 X	11746	-0-	-39274	-0-	36 1	11710 2	Y	-0-			-0-
12		11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	61 1	11637 2	Y	-0-			-0-
01		13578 X	11728	-0-	-1850	-0-	28 1	11700 2	Y	-0-			-0-
02		12180 X	10471	-0-	-1709	-0-	43 1	10428 2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
LONGFELLOW				WELL #: 4016	RRCID -> 182630	COMPL. DATE 03/15/2001	TOTAL DEPTH 5655	PERF. 4350	- 4597						
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	11	1	196	2	N	-0-			-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	12	1	203	2	N	-0-			-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	N	-0-			-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-			-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-			-0-
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW XX				WELL #: 101	RRCID -> 182632	COMPL. DATE 03/15/2001	TOTAL DEPTH 8315	PERF. 7582	- 8060						
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-			-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	2	Y	-0-			-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	2	Y	-0-			-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	143	-0-	143	143	1	1	142	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE 2000				WELL #: 901	RRCID -> 183076	COMPL. DATE 04/10/2001	TOTAL DEPTH 7148	PERF. 5540	- 6304						
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	7	1	124	2	N	-0-			-0-
10	186	N	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	2	N	-0-			-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	2	N	-0-			-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	N	-0-			-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-			-0-
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-			-0-

ALLISON 2				WELL #: 1302	RRCID -> 183902	COMPL. DATE 05/02/2001	TOTAL DEPTH 8960	PERF. 3702	- 3836						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 2103	RRCID -> 183907	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4275	- 4634						
09	870	N	825	-0-	-45	-0-	45	1	780	2	N	-0-			-0-
10	868	N	848	-0-	-20	-0-	46	1	802	2	N	-0-			-0-
11	840	N	773	-0-	-67	-0-	42	1	731	2	N	-0-			-0-
12	868	N	840	-0-	-28	-0-	47	1	793	2	N	-0-			-0-
01	837	N	800	-0-	-37	-0-	40	1	760	2	N	-0-			-0-
02	728	N	695	-0-	-33	-0-	38	1	657	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE 2				WELL #: 2801	RRCID -> 183908	COMPL. DATE 08/06/2007	TOTAL DEPTH 7061	PERF. 2326	- 3050						
09	600	N	495	-0-	-105	-0-	27	1	468	2	N	-0-			-0-
10	620	N	572	-0-	-48	-0-	31	1	541	2	N	-0-			-0-
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	27	1	478	2	N	-0-			-0-
12	527	N	372	-0-	-155	-0-	21	1	351	2	N	-0-			-0-
01	558	N	420	-0-	-138	-0-	21	1	399	2	N	-0-			-0-
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	25	1	428	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 508	RRCID -> 183909	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH 5775	PERF. 4890	- 5736						
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-			-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	1	1	149	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	1	1	133	2	Y	-0-			-0-
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
LONGFELLOW		WELL #:		1203		RRCID -> 185579		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4019		RRCID -> 186277		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148		
09	2340 N	2129	-0-	-211	-0-	2129	2		Y	-0-		-0-
10	2263 N	1906	-0-	-357	-0-	7	1	1899	2	Y		-0-
11	2040 N	1544	-0-	-496	-0-	5	1	1539	2	Y		-0-
12	2201 N	1437	-0-	-764	-0-	8	1	1429	2	Y		-0-
01	1891 N	1434	-0-	-457	-0-	3	1	1431	2	Y		-0-
02	DLQ G-10	1211	-0-	1211	-0-	5	1	1206	2	Y		-0-

WEST RANCH		WELL #:		3401		RRCID -> 186279		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870		
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	N		-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	N		-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N		-0-
12	279 N	193	-0-	-86	-0-	11	1	182	2	N		-0-
01	310 N	195	-0-	-115	-0-	10	1	185	2	N		-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	10	1	168	2	N		-0-

WEST RANCH		WELL #:		3301		RRCID -> 186743		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992		
09	15720 X	14936	-0-	-784	-0-	812	1	14122	2	N	2	39
10	16089 X	15279	-0-	-810	-0-	824	1	14454	2	N	1	40
11	15450 X	14601	-0-	-849	-0-	787	1	13795	2	N	17	57
12	15810 X	14900	-0-	-910	-0-	836	1	14054	2	N	9	66
01	15624 X	14716	-0-	-908	-0-	732	1	13977	2	N	6	72
02	DLQ G-10	13090	-0-	13090	-0-	714	1	12372	2	N	4	76

WEST RANCH		WELL #:		2605		RRCID -> 187585		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266		
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-	-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-	-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-	-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-	-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #:		2106		RRCID -> 187586		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396		
09	1020 N	997	-0-	-23	-0-	54	1	943	2	N	-0-	-0-
10	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	56	1	980	2	N	-0-	-0-
11	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	55	1	964	2	N	-0-	-0-
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	58	1	970	2	N	-0-	-0-
01	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	50	1	952	2	N	-0-	-0-
02	952 N	871	-0-	-81	-0-	48	1	823	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
LONGFELLOW				WELL #: 4018	RRCID ->	187601	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	3516 - 4388	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2		Y	-0-			-0-
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	1	1	271	2	Y	-0-		-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	1	1	257	2	Y	-0-		-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	1	1	260	2	Y	-0-		-0-
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	1	1	264	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	247	-0-	247	-0-	247	1	246	2	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW				WELL #: 420	RRCID ->	188447	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3519 - 4516	
09	510 N	483	-0-	-27	-0-	26	1	457	2	N	-0-		-0-
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	28	1	485	2	N	-0-		-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	2	N	-0-		-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	2	N	-0-		-0-
01	527 N	495	-0-	-32	-0-	25	1	470	2	N	-0-		-0-
02	476 N	451	-0-	-25	-0-	25	1	426	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW				WELL #: 421	RRCID ->	188448	COMPL. DATE	03/09/2002	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3270 - 4325	
09	1410 N	1340	-0-	-70	-0-	73	1	1267	2	N	-0-		-0-
10	1426 N	1343	-0-	-83	-0-	72	1	1271	2	N	-0-		-0-
11	1350 N	1264	-0-	-86	-0-	68	1	1196	2	N	-0-		-0-
12	1395 N	1286	-0-	-109	-0-	72	1	1214	2	N	-0-		-0-
01	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	63	1	1210	2	N	-0-		-0-
02	1176 N	1115	-0-	-61	-0-	61	1	1054	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 3205	RRCID ->	188450	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	7652	PERF.	7240 - 7594	
09	1530 N	1465	-0-	-65	-0-	1465	2		Y	-0-			-0-
10	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	6	1	1496	2	Y	-0-		-0-
11	1470 N	1437	-0-	-33	-0-	4	1	1433	2	Y	-0-		-0-
12	1519 N	1469	-0-	-50	-0-	8	1	1461	2	Y	-0-		-0-
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	4	1	1489	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1314	-0-	1314	-0-	1314	5	1309	2	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW				WELL #: 403	RRCID ->	188926	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	11538	PERF.	7631 - 7738	
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	23	1	403	2	N	-0-		-0-
10	434 N	403	-0-	-31	-0-	22	1	381	2	N	-0-		-0-
11	420 N	367	-0-	-53	-0-	20	1	347	2	N	-0-		-0-
12	434 N	370	-0-	-64	-0-	21	1	349	2	N	-0-		-0-
01	403 N	354	-0-	-49	-0-	18	1	336	2	N	-0-		-0-
02	336 N	317	-0-	-19	-0-	17	1	300	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW				WELL #: 422	RRCID ->	188927	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3214 - 4159	
09	2550 N	2408	-0-	-142	-0-	131	1	2277	2	N	-0-		-0-
10	2573 N	2515	-0-	-58	-0-	136	1	2379	2	N	-0-		-0-
11	2460 N	2380	-0-	-80	-0-	128	1	2252	2	N	-0-		-0-
12	2480 N	2465	-0-	-15	-0-	138	1	2327	2	N	-0-		-0-
01	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	126	1	2404	2	N	-0-		-0-
*02	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	124	1	2153	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW				WELL #: 423	RRCID ->	188929	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3694 - 4208	
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	509	2	N	-0-		-0-
10	558 N	548	-0-	-10	-0-	30	1	518	2	N	-0-		-0-
11	540 N	502	-0-	-38	-0-	27	1	475	2	N	-0-		-0-
12	558 N	478	-0-	-80	-0-	27	1	451	2	N	-0-		-0-
01	558 N	482	-0-	-76	-0-	24	1	458	2	N	-0-		-0-
02	476 N	466	-0-	-10	-0-	25	1	441	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH				WELL #: 3302	RRCID -> 189231	COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	5173	-	6204
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09		3810 X	3619	-0-	-191	-0-	197 1	3422 2	N	-0-			-0-
10		3937 X	3611	-0-	-326	-0-	195 1	3416 2	N	-0-			-0-
11		3810 X	3393	-0-	-417	-0-	183 1	3210 2	N	-0-			-0-
12		3875 X	3351	-0-	-524	-0-	188 1	3163 2	N	-0-			-0-
01		3782 X	3420	-0-	-362	-0-	170 1	3250 2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3090	-0-	3090	-0-	169 1	2921 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 509	RRCID -> 189601	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	6603	-	8176
09		1080 N	794	-0-	-286	-0-	43 1	751 2	Y	-0-			-0-
10		1085 N	631	-0-	-454	-0-	34 1	597 2	Y	-0-			-0-
11		990 N	649	-0-	-341	-0-	35 1	614 2	Y	-0-			-0-
12		806 N	719	-0-	-87	-0-	40 1	679 2	Y	-0-			-0-
01		699 N	699	-0-	-0-	-0-	35 1	664 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	597	-0-	597	-0-	33 1	564 2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4024	RRCID -> 189602	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	4610	PERF.	3580	-	4350
09		900 N	857	-0-	-43	-0-	47 1	810 2	N	-0-			-0-
10		930 N	903	-0-	-27	-0-	49 1	854 2	N	-0-			-0-
11		870 N	730	-0-	-140	-0-	39 1	691 2	N	-0-			-0-
12		899 N	795	-0-	-104	-0-	45 1	750 2	N	-0-			-0-
01		899 N	822	-0-	-77	-0-	41 1	781 2	N	-0-			-0-
*02		698 N	698	-0-	-0-	-0-	38 1	660 2	N	-0-			-0-

WEST				WELL #: 2203	RRCID -> 190212	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5312	-	5930
09		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		Y	-0-			-0-
10		389 N	389	-0-	-0-	-0-	1 1	388 2	Y	-0-			-0-
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	1 1	368 2	Y	-0-			-0-
12		403 N	363	-0-	-40	-0-	2 1	361 2	Y	-0-			-0-
01		403 N	366	-0-	-37	-0-	1 1	365 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	336	-0-	336	-0-	1 1	335 2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3206	RRCID -> 190215	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5360	-	7000
09		3000 X	2806	-0-	-194	-0-	153 1	2653 2	N	-0-			-0-
10		3100 X	2829	-0-	-271	-0-	153 1	2676 2	N	-0-			-0-
11		2940 X	2713	-0-	-227	-0-	146 1	2567 2	N	-0-			-0-
12		2914 N	2778	-0-	-136	-0-	156 1	2622 2	N	-0-			-0-
01		2821 N	2736	-0-	-85	-0-	136 1	2600 2	N	-0-			-0-
02		2520 N	2418	-0-	-102	-0-	132 1	2286 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4025	RRCID -> 190217	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	4281	PERF.	3338	-	3830
09		1140 N	1071	-0-	-69	-0-	58 1	1013 2	N	-0-			-0-
10		1178 N	1151	-0-	-27	-0-	62 1	1089 2	N	-0-			-0-
11		1140 N	1119	-0-	-21	-0-	60 1	1059 2	N	-0-			-0-
12		1116 N	1104	-0-	-12	-0-	62 1	1042 2	N	-0-			-0-
01		1147 N	1119	-0-	-28	-0-	56 1	1063 2	N	-0-			-0-
02		1036 N	964	-0-	-72	-0-	53 1	911 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4027	RRCID -> 190543	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	5942	PERF.	4040	-	4988
09		721 N	721	-0-	-0-	-0-	37 1	684 2	Y	-0-			-0-
10		722 N	722	-0-	-0-	-0-	38 1	684 2	Y	-0-			-0-
11		689 N	689	-0-	-0-	-0-	37 1	652 2	Y	-0-			-0-
12		747 N	747	-0-	-0-	-0-	39 1	708 2	Y	-0-			-0-
01		746 N	746	-0-	-0-	-0-	33 1	713 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	669	-0-	669	-0-	33 1	636 2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011												
LONGFELLOW		WELL #:		4028	RRCID ->	190678	COMPL. DATE	09/27/2009	TOTAL DEPTH	6608	PERF.	3812 -	5904			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1770	N	1716	-0-	-54	-0-		93	1	1623	2	N	-0-			-0-
10	1798	N	1602	-0-	-196	-0-		86	1	1516	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1488	-0-	-162	-0-		80	1	1408	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1617	-0-	-150	-0-		91	1	1526	2	N	-0-			-0-
01	1612	N	1611	-0-	-1	-0-		80	1	1531	2	N	-0-			-0-
*02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-		83	1	1436	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		602	RRCID ->	190703	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	9579	PERF.	6810 -	8670			
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-		132	1	2288	2	N	-0-			-0-
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-		133	1	2337	2	N	-0-			-0-
11	2340	N	1987	-0-	-353	-0-		107	1	1880	2	N	-0-			-0-
12	2511	N	2312	-0-	-199	-0-		130	1	2182	2	N	-0-			-0-
01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-		128	1	2450	2	N	-0-			-0-
*02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-		102	1	1763	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4010	RRCID ->	191331	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	3452 -	4860			
09	3090	X	2869	-0-	-221	-0-		41	1	2828	2	Y	-0-			-0-
10	3131	X	2732	-0-	-399	-0-		48	1	2684	2	Y	-0-			-0-
11	3030	X	2533	-0-	-497	-0-		43	1	2490	2	Y	-0-			-0-
12	2976	X	2342	-0-	-634	-0-		50	1	2292	2	Y	-0-			-0-
01	2976	X	2433	-0-	-543	-0-		40	1	2393	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2121	-0-	2121	2121		41	1	2080	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4030	RRCID ->	192531	COMPL. DATE	09/29/2002	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	3161 -	6117			
09	2700	N	2588	-0-	-112	-0-		141	1	2447	2	N	-0-			-0-
10	2790	N	2743	-0-	-47	-0-		148	1	2595	2	N	-0-			-0-
11	2700	N	2521	-0-	-179	-0-		136	1	2385	2	N	-0-			-0-
12	2666	N	2631	-0-	-35	-0-		148	1	2483	2	N	-0-			-0-
01	2728	N	2615	-0-	-113	-0-		130	1	2485	2	N	-0-			-0-
02	2352	N	2279	-0-	-73	-0-		124	1	2155	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4029	RRCID ->	192532	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	6803	PERF.	5920 -	6622			
09	5040	X	4497	-0-	-543	-0-		4497	2			Y	-0-			-0-
10	5022	X	4437	-0-	-585	-0-		17	1	4420	2	Y	-0-			-0-
11	4830	X	4176	-0-	-654	-0-		13	1	4163	2	Y	-0-			-0-
12	4681	X	4241	-0-	-440	-0-		22	1	4219	2	Y	-0-			-0-
01	4681	X	4259	-0-	-422	-0-		10	1	4249	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3754	-0-	3754	3754		15	1	3739	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4031	RRCID ->	192534	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	4469 -	6246			
09	1410	N	1344	-0-	-66	-0-		1344	2			Y	-0-			-0-
10	1581	N	1271	-0-	-310	-0-		5	1	1266	2	Y	-0-			-0-
11	1500	N	1198	-0-	-302	-0-		4	1	1194	2	Y	-0-			-0-
12	1395	N	1292	-0-	-103	-0-		7	1	1285	2	Y	-0-			-0-
01	1271	N	1195	-0-	-76	-0-		3	1	1192	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1088	-0-	1088	1088		4	1	1084	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3402	RRCID ->	192537	COMPL. DATE	11/02/2002	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	5112 -	6635			
09	420	N	389	-0-	-31	-0-		21	1	368	2	N	-0-			-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-		22	1	378	2	N	-0-			-0-
11	390	N	374	-0-	-16	-0-		20	1	354	2	N	-0-			-0-
12	403	N	389	-0-	-14	-0-		22	1	367	2	N	-0-			-0-
01	403	N	383	-0-	-20	-0-		19	1	364	2	N	-0-			-0-
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-		19	1	324	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 601		RRCID -> 192540		COMPL. DATE 12/18/2002			TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	N	-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	N	-0-
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	23	1	403	2	N	-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	N	-0-
01	434 N	394	-0-	-40	-0-	20	1	374	2	N	-0-
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	19	1	325	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3303		RRCID -> 192543		COMPL. DATE 11/08/2002			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508		
09	3510 X	3381	-0-	-129	-0-	184	1	3197	2	N	-0-
10	3596 X	3409	-0-	-187	-0-	184	1	3225	2	N	-0-
11	3420 X	3245	-0-	-175	-0-	175	1	3070	2	N	-0-
12	3503 X	3276	-0-	-227	-0-	184	1	3092	2	N	-0-
01	3503 X	3260	-0-	-243	-0-	162	1	3098	2	N	-0-
02	DLQ G-10	2944	-0-	2944	2944	161	1	2783	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5010		RRCID -> 193337		COMPL. DATE 12/18/2002			TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924		
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	37	1	645	2	N	-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	655	2	N	-0-
11	690 N	637	-0-	-53	-0-	34	1	603	2	N	-0-
12	713 N	659	-0-	-54	-0-	37	1	622	2	N	-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	648	2	N	-0-
02	588 N	554	-0-	-34	-0-	30	1	524	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4032		RRCID -> 194202		COMPL. DATE 01/31/2003			TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716		
09	420 N	387	-0-	-33	-0-	21	1	366	2	N	-0-
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	21	1	364	2	N	-0-
11	390 N	349	-0-	-41	-0-	19	1	330	2	N	-0-
12	403 N	350	-0-	-53	-0-	20	1	330	2	N	-0-
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	17	1	325	2	N	-0-
02	336 N	301	-0-	-35	-0-	16	1	285	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 605		RRCID -> 194416		COMPL. DATE 04/17/2003			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088		
09	6180 X	5991	-0-	-189	-0-	326	1	5665	2	N	-0-
10	6293 X	6195	-0-	-98	-0-	334	1	5861	2	N	-0-
11	6060 X	5806	-0-	-254	-0-	313	1	5493	2	N	-0-
12	6262 X	6087	-0-	-175	-0-	342	1	5745	2	N	-0-
01	6200 X	5777	-0-	-423	-0-	288	1	5489	2	N	-0-
02	DLQ G-10	5040	-0-	5040	5040	275	1	4765	2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 305		RRCID -> 194418		COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750		
09	840 N	730	-0-	-110	-0-	40	1	690	2	N	-0-
10	837 N	740	-0-	-97	-0-	40	1	700	2	N	-0-
11	750 N	682	-0-	-68	-0-	37	1	645	2	N	-0-
12	744 N	711	-0-	-33	-0-	40	1	671	2	N	-0-
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	37	1	711	2	N	-0-
*02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	39	1	672	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5011		RRCID -> 194425		COMPL. DATE 02/28/2003			TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932		
09	840 N	799	-0-	-41	-0-	43	1	756	2	N	-0-
10	868 N	815	-0-	-53	-0-	44	1	771	2	N	-0-
11	810 N	797	-0-	-13	-0-	43	1	754	2	N	-0-
12	837 N	824	-0-	-13	-0-	46	1	778	2	N	-0-
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	41	1	776	2	N	-0-
02	756 N	737	-0-	-19	-0-	40	1	697	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH		WELL #:		5012		RRCID ->		194427		COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		1500 N	1353	-0-	-147	-0-	74 1	1279 2	N	-0-			-0-
10		1488 N	1468	-0-	-20	-0-	79 1	1389 2	N	-0-			-0-
11		1440 N	1394	-0-	-46	-0-	75 1	1319 2	N	-0-			-0-
12		1395 N	1263	-0-	-132	-0-	71 1	1192 2	N	-0-			-0-
01		1457 N	1358	-0-	-99	-0-	68 1	1290 2	N	-0-			-0-
02		1288 N	1198	-0-	-90	-0-	65 1	1133 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5014		RRCID ->		195244		COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050			
09		846 N	846	-0-	-0-	-0-	46 1	800 2	N	-0-			-0-
10		837 N	821	-0-	-16	-0-	44 1	777 2	N	-0-			-0-
11		920 N	920	-0-	-0-	-0-	50 1	870 2	N	-0-			-0-
12		868 N	782	-0-	-86	-0-	44 1	738 2	N	-0-			-0-
01		806 N	710	-0-	-96	-0-	35 1	675 2	N	-0-			-0-
02		868 N	731	-0-	-137	-0-	40 1	691 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		604		RRCID ->		195246		COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990			
09		900 N	848	-0-	-52	-0-	46 1	802 2	N	-0-			-0-
10		899 N	852	-0-	-47	-0-	46 1	806 2	N	-0-			-0-
11		870 N	811	-0-	-59	-0-	44 1	767 2	N	-0-			-0-
12		868 N	816	-0-	-52	-0-	46 1	770 2	N	-0-			-0-
01		837 N	788	-0-	-49	-0-	39 1	749 2	N	-0-			-0-
02		756 N	739	-0-	-17	-0-	40 1	699 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5013		RRCID ->		195376		COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294			
09		90 N	81	-0-	-9	-0-	4 1	77 2	N	-0-			-0-
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 2	N	-0-			-0-
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 2	N	-0-			-0-
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	7 1	113 2	N	-0-			-0-
01		124 N	122	-0-	-2	-0-	6 1	116 2	N	-0-			-0-
*02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	112 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5016		RRCID ->		196298		COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578			
09		2130 N	1422	-0-	-708	-0-	77 1	1345 2	N	-0-			-0-
10		1767 N	1480	-0-	-287	-0-	80 1	1400 2	N	-0-			-0-
11		1470 N	1351	-0-	-119	-0-	73 1	1278 2	N	-0-			-0-
12		1457 N	1374	-0-	-83	-0-	77 1	1297 2	N	-0-			-0-
01		1488 N	1357	-0-	-131	-0-	68 1	1289 2	N	-0-			-0-
02		1260 N	1174	-0-	-86	-0-	64 1	1110 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5015		RRCID ->		196300		COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930			
09		1890 N	1737	-0-	-153	-0-	94 1	1643 2	N	-0-			-0-
10		1891 N	1764	-0-	-127	-0-	95 1	1669 2	N	-0-			-0-
11		1800 N	1683	-0-	-117	-0-	91 1	1592 2	N	-0-			-0-
12		1798 N	1725	-0-	-73	-0-	97 1	1628 2	N	-0-			-0-
01		1767 N	1702	-0-	-65	-0-	85 1	1617 2	N	-0-			-0-
*02		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	87 1	1505 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW R3		WELL #:		C601		RRCID ->		197115		COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 5017		RRCID -> 197592		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4516		PERF. 3582 - 3942	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* BALANCE
09	2730	N	2602	-0-	-128	-0-	141 1	2461 2	N	-0-	-0-
10	2759	N	2658	-0-	-101	-0-	143 1	2515 2	N	-0-	-0-
11	2640	N	2539	-0-	-101	-0-	137 1	2402 2	N	-0-	-0-
12	2697	N	2638	-0-	-59	-0-	148 1	2490 2	N	-0-	-0-
01	2666	N	2650	-0-	-16	-0-	132 1	2518 2	N	-0-	-0-
02	2380	N	2359	-0-	-21	-0-	129 1	2230 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5018		RRCID -> 197593		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 4163		PERF. 3750 - 4018	
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	34 1	595 2	N	-0-	-0-
10	682	N	637	-0-	-45	-0-	34 1	603 2	N	-0-	-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	32 1	568 2	N	-0-	-0-
12	651	N	541	-0-	-110	-0-	30 1	511 2	N	-0-	-0-
01	651	N	549	-0-	-102	-0-	27 1	522 2	N	-0-	-0-
02	560	N	500	-0-	-60	-0-	27 1	473 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 2901		RRCID -> 197927		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9068		PERF. 8120 - 8181	
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	34 1	597 2	N	-0-	-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	38 1	665 2	N	-0-	-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	37 1	656 2	N	-0-	-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	43 1	718 2	N	-0-	-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	39 1	742 2	N	-0-	-0-
*02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	40 1	690 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 603		RRCID -> 197929		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 9418		PERF. 7638 - 9165	
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	2 1	27 2	N	-0-	-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	1 1	24 2	N	-0-	-0-
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	1 1	16 2	N	-0-	-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	N	-0-	-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	N	-0-	-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1 1	10 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 201		RRCID -> 198036		COMPL. DATE 08/04/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8134 - 8320	
09	49236	X	49236	-0-	-0-	-0-	49236 2		Y	-0-	47
10	49671	X	49671	-0-	-0-	-0-	189 1	49482 2	Y	-0-	47
11	47279	X	47279	-0-	-0-	-0-	145 1	47128 2	Y	-0-	52
							6 9				
12	51119	X	45353	-0-	-5766	-0-	237 1	45109 2	Y	-0-	58
							7 9				
01	51119	X	45663	-0-	-5456	-0-	108 1	45555 2	Y	-0-	58
02	45948	X	42218	-0-	-3730	-0-	173 1	42045 2	Y	-0-	58

LONGFELLOW		WELL #: 202		RRCID -> 198039		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8756		PERF. 7181 - 7346	
09	4920	X	4690	-0-	-230	-0-	255 1	4435 2	N	-0-	-0-
10	4991	X	4607	-0-	-384	-0-	249 1	4358 2	N	-0-	-0-
11	4680	X	4475	-0-	-205	-0-	241 1	4234 2	N	-0-	-0-
12	4836	X	4350	-0-	-486	-0-	244 1	4106 2	N	-0-	-0-
01	4836	X	4549	-0-	-287	-0-	226 1	4323 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10		3971	-0-	3971	3971	217 1	3754 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
WEST RANCH		WELL #:		2301	RRCID ->	198231	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	4287 - 6115		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #:		609	RRCID ->	198342	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	4344	PERF.	3709 - 4344		
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	-0-		9	1	163	2	N	-0-	
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	-0-		9	1	153	2	N	-0-	
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	-0-		9	1	163	2	N	-0-	
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	195	2	N	-0-	
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	-0-		7	1	129	2	N	-0-	
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	168	2	N	-0-	

WEST RANCH		WELL #:		607	RRCID ->	198345	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	7946	PERF.	6898 - 7946		
09	5580 X	5193	-0-	-387	-0-	-0-		5193	2			Y	-0-	
10	5549 X	5428	-0-	-121	-0-	-0-		21	1	5407	2	Y	-0-	
11	5490 X	5066	-0-	-424	-0-	-0-		16	1	5050	2	Y	-0-	
12	5673 X	4943	-0-	-730	-0-	-0-		26	1	4917	2	Y	-0-	
01	5673 X	5060	-0-	-613	-0-	-0-		12	1	5048	2	Y	-0-	
02	DLQ G-10	4507	-0-	4507	-0-	-0-		18	1	4489	2	Y	-0-	

WEST RANCH		WELL #:		608	RRCID ->	198879	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	4819	PERF.	2716 - 4687		
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1	1587	2	N	-0-	
10	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	1634	2	N	-0-	
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	1579	2	N	-0-	
12	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	1602	2	N	-0-	
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	1585	2	N	-0-	
*02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	1411	2	N	-0-	

ALLISON		WELL #:		304	RRCID ->	198887	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	9226	PERF.	7530 - 9061		
09	480 N	427	-0-	-53	-0-	-0-		23	1	404	2	N	-0-	
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	-0-		23	1	409	2	N	-0-	
11	450 N	395	-0-	-55	-0-	-0-		21	1	374	2	N	-0-	
12	434 N	412	-0-	-22	-0-	-0-		23	1	389	2	N	-0-	
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	-0-		21	1	393	2	N	-0-	
*02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	355	2	N	-0-	

WEST RANCH		WELL #:		5021	RRCID ->	199611	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	4505	PERF.	3056 - 4229		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	

WEST RANCH		WELL #:		606	RRCID ->	199613	COMPL. DATE	11/09/2003	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	5682 - 6592		
09	3330 X	3102	-0-	-228	-0-	-0-		3102	2			Y	-0-	
10	3410 X	3146	-0-	-264	-0-	-0-		12	1	3134	2	Y	-0-	
11	3270 X	3007	-0-	-263	-0-	-0-		9	1	2998	2	Y	-0-	
12	3286 X	3034	-0-	-252	-0-	-0-		16	1	3018	2	Y	-0-	
01	3255 X	3014	-0-	-241	-0-	-0-		7	1	3007	2	Y	-0-	
02	DLQ G-10	2688	-0-	2688	-0-	-0-		11	1	2677	2	Y	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011												
ALLISON 2		WELL #: 1303		RRCID -> 199618		COMPL. DATE 11/04/2003			TOTAL DEPTH 2412		PERF. 1934 - 2304			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	15 1	262 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12 1	217 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	390 N	180	-0-	-210	-0-	10 1	170 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279 N	179	-0-	-100	-0-	10 1	169 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217 N	171	-0-	-46	-0-	9 1	162 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	135	-0-	135	135	7 1	128 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 6010		RRCID -> 199629		COMPL. DATE 11/24/2003			TOTAL DEPTH 5210		PERF. 2595 - 4274	
09	1380 N	1228	-0-	-152	-0-	67 1	1161 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	70 1	1226 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	68 1	1197 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1271 N	1261	-0-	-10	-0-	71 1	1190 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	64 1	1212 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1176 N	1033	-0-	-143	-0-	56 1	977 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 6014		RRCID -> 200347		COMPL. DATE 02/05/2004			TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3862 - 4552	
09	1140 N	941	-0-	-199	-0-	51 1	883 2	N	6	6	125	125	125	125
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	58 1	1024 2	N	19	19	144	144	144	144
11	1050 N	919	-0-	-131	-0-	49 1	858 2	N	11	11	155	155	155	155
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	58 1	977 2	N	49	49	204	204	204	204
01	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	51 1	973 2	N	10	10	62	62	62	62
02	868 N	847	-0-	-21	-0-	46 1	795 2	N	5	5	67	67	67	67

WEST RANCH				WELL #: 2305		RRCID -> 201354		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 4404		PERF. 2101 - 4190	
09	570 N	550	-0-	-20	-0-	30 1	520 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	589 N	572	-0-	-17	-0-	31 1	541 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	570 N	560	-0-	-10	-0-	30 1	530 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	33 1	562 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	30 1	571 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	30 1	519 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 2304		RRCID -> 201355		COMPL. DATE 01/18/2004			TOTAL DEPTH 4401		PERF. 3516 - 3879	
09	2100 N	2042	-0-	-58	-0-	111 1	1931 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2170 N	2077	-0-	-93	-0-	112 1	1965 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2070 N	2039	-0-	-31	-0-	110 1	1929 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2108 N	2054	-0-	-54	-0-	115 1	1939 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2077 N	2014	-0-	-63	-0-	100 1	1914 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1904 N	1800	-0-	-104	-0-	98 1	1702 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST STATE				WELL #: 2406		RRCID -> 201356		COMPL. DATE 02/24/2004			TOTAL DEPTH 5598		PERF. 3640 - 4882	
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	51 1	895 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	57 1	991 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	54 1	951 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	53 1	885 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	43 1	823 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	48 1	833 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
WEST RANCH //CONT.// 748011														
WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
O														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

WEST STATE														
WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756														
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	N		-0-	-0-
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	-0-	32	1	554	2	N		-0-	-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	572	2	N		-0-	-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	588	2	N		-0-	-0-
01	589 N	509	-0-	-80	-0-	-0-	25	1	484	2	N		-0-	-0-
02	560 N	448	-0-	-112	-0-	-0-	24	1	424	2	N		-0-	-0-

WEST STATE														
WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356														
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	N		-0-	-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	N		-0-	-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	N		-0-	-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	N		-0-	-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	N		-0-	-0-
*02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	N		-0-	-0-

WEST RANCH														
WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998														
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	808	2	N		-0-	-0-
10	961 N	807	-0-	-154	-0-	-0-	44	1	763	2	N		-0-	-0-
11	900 N	816	-0-	-84	-0-	-0-	44	1	772	2	N		-0-	-0-
12	868 N	760	-0-	-108	-0-	-0-	43	1	717	2	N		-0-	-0-
01	806 N	802	-0-	-4	-0-	-0-	40	1	762	2	N		-0-	-0-
02	756 N	738	-0-	-18	-0-	-0-	40	1	698	2	N		-0-	-0-

WEST RANCH														
WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994														
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	740	2	Y		14	66
							15	9						
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	742	2	Y		15	81
							17	9						
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	691	2	Y		16	13
							18	9				84	1	
12	806 N	758	-0-	-48	-0-	-0-	42	1	701	2	Y		14	27
							15	9						
01	806 N	731	-0-	-75	-0-	-0-	36	1	682	2	Y		12	39
							13	9						
02	700 N	650	-0-	-50	-0-	-0-	35	1	606	2	Y		8	47
							9	9						

WEST STATE														
WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412														
09	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	3074	2	N		-0-	37
10	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	3103	2	N		-0-	37
11	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	2958	2	N		-0-	37
12	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	3088	2	N		-0-	37
01	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	2994	2	N		-0-	37
*02	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	2618	2	N		-0-	37

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
WEST RANCH		WELL #: 6012		RRCID -> 203343		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
09	1020 N	966	-0-	-54	-0-	966 2	Y	-0-	-0-
10	1023 N	949	-0-	-74	-0-	4 1	Y	-0-	-0-
11	1170 N	851	-0-	-319	-0-	3 1	Y	-0-	-0-
12	992 N	862	-0-	-130	-0-	5 1	Y	-0-	-0-
01	961 N	829	-0-	-132	-0-	2 1	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	705	-0-	705	705	3 1	Y	-0-	-0-

LONGFELLOW 130		WELL #: 3301		RRCID -> 203347		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538	
09	1740 N	1221	-0-	-519	-0-	66 1	N	-0-	-0-
10	1643 N	1541	-0-	-102	-0-	83 1	N	-0-	-0-
11	1680 N	1416	-0-	-264	-0-	76 1	N	-0-	-0-
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	95 1	N	-0-	-0-
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	82 1	N	-0-	-0-
*02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	75 1	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 306L		RRCID -> 203689		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585	
09	1380 N	1361	-0-	-19	-0-	1361 2	Y	-0-	-0-
10	1426 N	1405	-0-	-21	-0-	5 1	Y	-0-	-0-
11	1380 N	1359	-0-	-21	-0-	4 1	Y	-0-	-0-
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-	-0-
01	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	3 1	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1253	-0-	1253	1253	5 1	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6015		RRCID -> 203855		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180	
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	66 1	N	-0-	-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	68 1	N	-0-	-0-
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	65 1	N	-0-	-0-
12	1271 N	1161	-0-	-110	-0-	65 1	N	-0-	-0-
01	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	61 1	N	-0-	-0-
*02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	63 1	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2302		RRCID -> 204037		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092	
09	1950 N	1807	-0-	-143	-0-	1807 2	Y	-0-	-0-
10	1953 N	1817	-0-	-136	-0-	7 1	Y	-0-	-0-
11	1860 N	1726	-0-	-134	-0-	5 1	Y	-0-	-0-
12	1860 N	1744	-0-	-116	-0-	9 1	Y	-0-	-0-
01	1829 N	1706	-0-	-123	-0-	4 1	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1508	-0-	1508	1508	6 1	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2310		RRCID -> 204038		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892	
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	12 1	N	-0-	-0-
10	248 N	207	-0-	-41	-0-	11 1	N	-0-	-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	24 1	N	-0-	-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	22 1	N	-0-	-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13 1	N	-0-	-0-
02	420 N	212	-0-	-208	-0-	12 1	N	-0-	-0-

BIG CANYON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 204739		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

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

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

09	930 N	822	-0-	-108	-0-	44	1	774	2	N	4				44
						4	9								
10	961 N	919	-0-	-42	-0-	50	1	869	2	N	-0-				44
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	52	1	916	2	N	-0-				44
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	53	1	896	2	N	-0-				44
01	930 N	923	-0-	-7	-0-	46	1	877	2	N	-0-				44
02	868 N	825	-0-	-43	-0-	45	1	780	2	N	-0-				44

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6744 - 8232

09	239 X	12	-0-	-227	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				-0-
10	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-				-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-				-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

09	390 N	384	-0-	-6	-0-	21	1	363	2	N	-0-				-0-
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	22	1	380	2	N	-0-				-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	2	N	-0-				-0-
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	23	1	378	2	N	-0-				-0-
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	20	1	373	2	N	-0-				-0-
02	364 N	352	-0-	-12	-0-	19	1	333	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

09	480 N	388	-0-	-92	-0-	21	1	367	2	N	-0-				-0-
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	N	-0-				-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	2	N	-0-				-0-
12	403 N	371	-0-	-32	-0-	21	1	350	2	N	-0-				-0-
01	465 N	303	-0-	-162	-0-	15	1	288	2	N	-0-				-0-
02	364 N	349	-0-	-15	-0-	19	1	330	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011													
WEST RANCH		WELL #: 2308		RRCID -> 208218		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	N	-0-			-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	475	2	N	-0-			-0-
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	580	2	N	-0-			-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	562	2	N	-0-			-0-
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	N	-0-			-0-
02	560 N	499	-0-	-61	-0-	-0-	27	1	472	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6016		RRCID -> 208561		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520							
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	-0-	189	2			Y	-0-			-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	191	2	Y	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	183	2	Y	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	186	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	-0-	185	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	168	-0-	168	-0-	-0-	1	1	167	2	Y	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 2108		RRCID -> 208577		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376							
09	900 N	891	-0-	-9	-0-	-0-	48	1	843	2	N	-0-			-0-
10	930 N	922	-0-	-8	-0-	-0-	50	1	872	2	N	-0-			-0-
11	900 N	745	-0-	-155	-0-	-0-	40	1	705	2	N	-0-			-0-
12	930 N	909	-0-	-21	-0-	-0-	51	1	858	2	N	-0-			-0-
01	930 N	924	-0-	-6	-0-	-0-	46	1	878	2	N	-0-			-0-
*02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	751	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2311		RRCID -> 208596		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437							
09	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	3394	2	N	43			73
							47	9							
10	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	3348	2	N	62	77	1	58
							68	9							
11	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	3176	2	N	47	77	1	28
							52	9							
12	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	3147	2	N	54			82
							59	9							
01	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	3158	2	N	54	94	1	42
							59	9							
02	2800 X	1970	-0-	-830	-0-	-0-	107	1	1846	2	N	15			57
							17	9							

WEST RANCH		WELL #: 6023		RRCID -> 208597		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276							
09	1950 N	1827	-0-	-123	-0-	-0-	99	1	1728	2	N	-0-			-0-
10	1984 N	1929	-0-	-55	-0-	-0-	104	1	1825	2	N	-0-			-0-
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1748	2	N	-0-			-0-
12	1891 N	1870	-0-	-21	-0-	-0-	105	1	1765	2	N	-0-			-0-
01	1922 N	1872	-0-	-50	-0-	-0-	93	1	1779	2	N	-0-			-0-
02	1736 N	1675	-0-	-61	-0-	-0-	91	1	1584	2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 2104		RRCID -> 208766		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126							
09	1890 N	1824	-0-	-66	-0-	-0-	99	1	1725	2	N	-0-			-0-
10	1922 N	1898	-0-	-24	-0-	-0-	102	1	1796	2	N	-0-			-0-
11	1830 N	1563	-0-	-267	-0-	-0-	84	1	1479	2	N	-0-			-0-
12	1891 N	1713	-0-	-178	-0-	-0-	96	1	1617	2	N	-0-			-0-
01	1891 N	1558	-0-	-333	-0-	-0-	78	1	1480	2	N	-0-			-0-
*02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1497	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 6024		RRCID -> 209428		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1170 N	1143	-0-	-27	-0-	62 1	1081 2	N	-0-	-0-
10	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	63 1	1108 2	N	-0-	-0-
11	1140 N	1116	-0-	-24	-0-	60 1	1056 2	N	-0-	-0-
12	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	64 1	1078 2	N	-0-	-0-
01	1178 N	478	-0-	-700	-0-	24 1	454 2	N	-0-	-0-
02	1036 N	329	-0-	-707	-0-	18 1	311 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2209		RRCID -> 209628		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073		
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	5 1	95 2	N	-0-	-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	6 1	100 2	N	-0-	-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 2	N	-0-	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 2	N	-0-	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2	N	-0-	-0-
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3305		RRCID -> 209696		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392		
09	600 N	502	-0-	-98	-0-	27 1	475 2	N	-0-	-0-
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	36 1	628 2	N	-0-	-0-
11	630 N	545	-0-	-85	-0-	29 1	516 2	N	-0-	-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	36 1	606 2	N	-0-	-0-
01	651 N	598	-0-	-53	-0-	30 1	568 2	N	-0-	-0-
02	504 N	486	-0-	-18	-0-	27 1	459 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1501		RRCID -> 209877		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2107		RRCID -> 210269		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511		
09	1800 N	1658	-0-	-142	-0-	90 1	1568 2	N	-0-	-0-
10	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	97 1	1696 2	N	-0-	-0-
11	1740 N	1726	-0-	-14	-0-	93 1	1633 2	N	-0-	-0-
12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	101 1	1703 2	N	-0-	-0-
01	1798 N	1730	-0-	-68	-0-	86 1	1644 2	N	-0-	-0-
02	1624 N	1509	-0-	-115	-0-	82 1	1427 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1503		RRCID -> 210480		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108		
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	40 1	692 2	N	-0-	-0-
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	38 1	674 2	N	-0-	-0-
11	690 N	637	-0-	-53	-0-	34 1	603 2	N	-0-	-0-
12	744 N	621	-0-	-123	-0-	35 1	586 2	N	-0-	-0-
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	37 1	715 2	N	-0-	-0-
02	588 N	464	-0-	-124	-0-	25 1	439 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1502		RRCID -> 210571		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047		
09	3030 X	2800	-0-	-230	-0-	152 1	2648 2	N	-0-	-0-
10	3100 X	2876	-0-	-224	-0-	155 1	2721 2	N	-0-	-0-
11	2940 X	2780	-0-	-160	-0-	150 1	2630 2	N	-0-	-0-
12	3007 X	2841	-0-	-166	-0-	159 1	2682 2	N	-0-	-0-
01	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	147 1	2811 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	4065	-0-	4065	4065	222 1	3843 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH				WELL #: 2208	RRCID ->	210945	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	2766 - 4110	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	960	N	743	-0-	-217	-0-	40	1	703	2	N	-0-	-0-
10	837	N	753	-0-	-84	-0-	41	1	712	2	N	-0-	-0-
11	840	N	723	-0-	-117	-0-	39	1	684	2	N	-0-	-0-
12	775	N	721	-0-	-54	-0-	40	1	681	2	N	-0-	-0-
01	744	N	669	-0-	-75	-0-	33	1	636	2	N	-0-	-0-
02	672	N	607	-0-	-65	-0-	33	1	574	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 3404	RRCID ->	211086	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	5922 - 7774	
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	N	-0-	-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-	-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-	-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-	-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-	-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 3106	RRCID ->	212044	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	4964 - 5470	
09	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	70	1	1218	2	N	-0-	-0-
10	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	70	1	1229	2	N	-0-	-0-
11	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	66	1	1165	2	N	-0-	-0-
12	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	69	1	1159	2	N	-0-	-0-
01	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	61	1	1165	2	N	-0-	-0-
02	1148	N	1100	-0-	-48	-0-	60	1	1040	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 3109	RRCID ->	212231	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	13092	PERF.	6151 - 6537	
09	4380	X	3865	-0-	-515	-0-	210	1	3655	2	N	-0-	-0-
10	4371	X	4023	-0-	-348	-0-	217	1	3806	2	N	-0-	-0-
11	4110	X	3771	-0-	-339	-0-	203	1	3568	2	N	-0-	-0-
12	4092	X	3902	-0-	-190	-0-	219	1	3683	2	N	-0-	-0-
01	4030	X	3850	-0-	-180	-0-	192	1	3658	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10		3342	-0-	3342	3342	182	1	3160	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 3210	RRCID ->	212501	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	6556 - 7274	
09	5760	X	5181	-0-	-579	-0-	282	1	4899	2	N	-0-	-0-
10	5952	X	5258	-0-	-694	-0-	284	1	4974	2	N	-0-	-0-
11	5550	X	5033	-0-	-517	-0-	272	1	4761	2	N	-0-	-0-
12	5518	X	5201	-0-	-317	-0-	292	1	4909	2	N	-0-	-0-
01	5518	X	5015	-0-	-503	-0-	250	1	4765	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10		4471	-0-	4471	4471	244	1	4227	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 6026	RRCID ->	213605	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	4689	PERF.	3890 - 4600	
09	960	N	525	-0-	-435	-0-	29	1	496	2	N	-0-	-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	53	1	933	2	N	-0-	-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	51	1	886	2	N	-0-	-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	47	1	798	2	N	-0-	-0-
01	992	N	895	-0-	-97	-0-	45	1	850	2	N	-0-	-0-
02	868	N	819	-0-	-49	-0-	45	1	774	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 6025	RRCID ->	214450	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3786 - 3872	
09	1020	N	920	-0-	-100	-0-	50	1	870	2	N	-0-	-0-
10	992	N	890	-0-	-102	-0-	48	1	842	2	N	-0-	-0-
11	930	N	890	-0-	-40	-0-	48	1	842	2	N	-0-	-0-
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	55	1	928	2	N	-0-	-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	47	1	897	2	N	-0-	-0-
02	840	N	832	-0-	-8	-0-	45	1	787	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
ALLISON		WELL #: 3010		RRCID -> 215317		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	98 1	1708 2	N	-0-	-0-
10	1891 N	1862	-0-	-29	-0-	100 1	1762 2	N	-0-	-0-
11	1830 N	1820	-0-	-10	-0-	98 1	1722 2	N	-0-	-0-
12	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	105 1	1767 2	N	-0-	-0-
01	1860 N	1779	-0-	-81	-0-	89 1	1690 2	N	-0-	-0-
02	1708 N	1625	-0-	-83	-0-	89 1	1536 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 801A		RRCID -> 215373		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630		
09	2730 X	2580	-0-	-150	-0-	2560 2	20 9	Y	18	73
10	2821 X	2545	-0-	-276	-0-	10 1	2506 2	Y	26	43
						29 9				
11	2820 X	2573	-0-	-247	-0-	8 1	2541 2	Y	22	65
						24 9				
12	2914 X	2600	-0-	-314	-0-	13 1	2557 2	Y	27	92
						30 9				
01	2914 X	2761	-0-	-153	-0-	7 1	2728 2	Y	24	25
						26 9			91 1	
02	DLQ G-10	2412	-0-	2412	2412	10 1	2388 2	Y	13	38
						14 9				

ALLISON		WELL #: 2110		RRCID -> 215432		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805		
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	62 1	1083 2	N	-0-	-0-
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	65 1	1137 2	N	-0-	-0-
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	59 1	1035 2	N	-0-	-0-
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	49 1	816 2	N	-0-	-0-
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	64 1	1225 2	N	-0-	-0-
*02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	56 1	964 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2204		RRCID -> 215435		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562		
09	900 N	747	-0-	-153	-0-	747 2		Y	-0-	-0-
10	899 N	807	-0-	-92	-0-	3 1	804 2	Y	-0-	-0-
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	3 1	848 2	Y	-0-	-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	4 1	796 2	Y	-0-	-0-
01	806 N	768	-0-	-38	-0-	2 1	766 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	682	-0-	682	682	3 1	679 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2210		RRCID -> 215553		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ALLISON 2		WELL #: 1305		RRCID -> 215587		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822		
09	1050 N	964	-0-	-86	-0-	52 1	912 2	Y	-0-	-0-
10	1054 N	984	-0-	-70	-0-	53 1	931 2	Y	-0-	-0-
11	990 N	939	-0-	-51	-0-	51 1	888 2	Y	-0-	-0-
12	992 N	960	-0-	-32	-0-	54 1	906 2	Y	-0-	-0-
01	992 N	949	-0-	-43	-0-	47 1	902 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	728	-0-	728	728	40 1	688 2	Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
WEST RANCH		WELL #: 6021		RRCID -> 216198		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3524 - 3885				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	3270	X	3146	-0-	-124	-0-	171 1	2975 2	N	-0-	-0-			-0-
10	3379	X	3194	-0-	-185	-0-	172 1	3022 2	N	-0-	-0-			-0-
11	3210	X	3079	-0-	-131	-0-	166 1	2913 2	N	-0-	-0-			-0-
12	3317	X	3119	-0-	-198	-0-	175 1	2944 2	N	-0-	-0-			-0-
01	3317	X	3035	-0-	-282	-0-	151 1	2884 2	N	-0-	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2705	-0-	2705	-0-	148 1	2557 2	N	-0-	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5032		RRCID -> 216249		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 4583		PERF. 3734 - 4320				
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12 1	207 2	N	-0-	-0-			-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30 1	519 2	N	-0-	-0-			-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	25 1	437 2	N	-0-	-0-			-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	29 1	494 2	N	-0-	-0-			-0-
01	558	N	225	-0-	-333	-0-	11 1	214 2	N	-0-	-0-			-0-
02	420	N	167	-0-	-253	-0-	9 1	158 2	N	-0-	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5031		RRCID -> 216459		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 4927 - 5322				
09	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	1677 2		Y	-0-	-0-			-0-
10	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	6 1	1561 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	1710	N	1375	-0-	-335	-0-	4 1	1371 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	1736	N	1231	-0-	-505	-0-	6 1	1225 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	3 1	1381 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1135	-0-	1135	-0-	5 1	1130 2	Y	-0-	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3307		RRCID -> 216626		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 5671 - 8103				
09	1800	N	1683	-0-	-117	-0-	91 1	1592 2	N	-0-	-0-			-0-
10	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	94 1	1644 2	N	-0-	-0-			-0-
11	1740	N	1637	-0-	-103	-0-	88 1	1549 2	N	-0-	-0-			-0-
12	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	95 1	1595 2	N	-0-	-0-			-0-
01	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	82 1	1568 2	N	-0-	-0-			-0-
02	1540	N	1479	-0-	-61	-0-	81 1	1398 2	N	-0-	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6028		RRCID -> 216883		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3270 - 3420				
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	29 1	497 2	N	-0-	-0-			-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30 1	532 2	N	-0-	-0-			-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	29 1	500 2	N	-0-	-0-			-0-
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	30 1	502 2	N	-0-	-0-			-0-
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	27 1	506 2	N	-0-	-0-			-0-
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	26 1	447 2	N	-0-	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5034		RRCID -> 216902		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3564 - 3970				
09	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	60 1	1047 2	N	-0-	-0-			-0-
10	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	61 1	1069 2	N	-0-	-0-			-0-
11	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	58 1	1014 2	N	-0-	-0-			-0-
12	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	57 1	956 2	N	-0-	-0-			-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	57 1	1089 2	N	-0-	-0-			-0-
*02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	56 1	969 2	N	-0-	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5035		RRCID -> 217302		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3122 - 4018				
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	53 1	923 2	N	-0-	-0-			-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	54 1	953 2	N	-0-	-0-			-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	52 1	919 2	N	-0-	-0-			-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	52 1	872 2	N	-0-	-0-			-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	47 1	894 2	N	-0-	-0-			-0-
*02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	46 1	802 2	N	-0-	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST STATE		WELL #: 2411		RRCID -> 217327		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4050 X	3665	-0-	-385	-0-	3665 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4185 X	3609	-0-	-576	-0-	14 1	3595 2	Y	-0-	-0-
11	4050 X	3498	-0-	-552	-0-	11 1	3487 2	Y	-0-	-0-
12	3906 X	3439	-0-	-467	-0-	18 1	3421 2	Y	-0-	-0-
01	3906 X	3436	-0-	-470	-0-	8 1	3428 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2993	-0-	2993	2993	12 1	2981 2	Y	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 401E		RRCID -> 217742		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158		
09	1740 N	1663	-0-	-77	-0-	1663 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1767 N	1675	-0-	-92	-0-	6 1	1669 2	N	-0-	-0-
11	1710 N	1624	-0-	-86	-0-	5 1	1619 2	N	-0-	-0-
12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	9 1	1740 2	N	-0-	-0-
01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	4 1	1708 2	N	-0-	-0-
*02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	6 1	1528 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5101		RRCID -> 217743		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928		
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-	-0-	-0-
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	2 1	460 2	N	-0-	-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	1 1	436 2	N	-0-	-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	2 1	426 2	N	-0-	-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	1 1	405 2	N	-0-	-0-
*02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	2 1	368 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5033		RRCID -> 217783		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6030		RRCID -> 217786		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230		
09	1650 N	1603	-0-	-47	-0-	87 1	1516 2	N	-0-	-0-
10	1705 N	1674	-0-	-31	-0-	90 1	1584 2	N	-0-	-0-
11	1650 N	1629	-0-	-21	-0-	88 1	1541 2	N	-0-	-0-
12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	93 1	1568 2	N	-0-	-0-
01	1674 N	1569	-0-	-105	-0-	78 1	1491 2	N	-0-	-0-
*02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	89 1	1535 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2702		RRCID -> 218064		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798		
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	N	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	N	-0-	-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	3 1	55 2	N	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	N	-0-	-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	55 2	N	-0-	-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	3 1	51 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5047		RRCID -> 218477		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960		
09	2610 N	2472	-0-	-138	-0-	134 1	2338 2	N	-0-	-0-
10	2604 N	2553	-0-	-51	-0-	138 1	2415 2	N	-0-	-0-
11	2460 N	2418	-0-	-42	-0-	130 1	2288 2	N	-0-	-0-
12	2542 N	1950	-0-	-592	-0-	109 1	1841 2	N	-0-	-0-
01	2542 N	1098	-0-	-1444	-0-	55 1	1043 2	N	-0-	-0-
02	2268 N	1265	-0-	-1003	-0-	69 1	1196 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 5020		RRCID -> 218568		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1230 N	1072	-0-	-158	-0-	1072	2		Y	-0-		-0-
10	1209 N	1022	-0-	-187	-0-	4	1	1018	2	Y	-0-	-0-
11	1140 N	918	-0-	-222	-0-	3	1	915	2	Y	-0-	-0-
12	1116 N	881	-0-	-235	-0-	5	1	876	2	Y	-0-	-0-
01	1023 N	936	-0-	-87	-0-	2	1	934	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	816	-0-	816	816	3	1	813	2	Y	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2112		RRCID -> 218608		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300				
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	488	2	N	-0-	-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	N	-0-	-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	N	-0-	-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	522	2	N	-0-	-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	N	-0-	-0-
*02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	456	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4301		RRCID -> 218839		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905				
09	5220 X	3958	-0-	-1262	-0-	3958	2		N	-0-		-0-
10	5146 X	3675	-0-	-1471	-0-	14	1	3661	2	N	-0-	-0-
11	4710 X	3579	-0-	-1131	-0-	11	1	3568	2	N	-0-	-0-
12	4867 X	3479	-0-	-1388	-0-	18	1	3461	2	N	-0-	-0-
01	4557 X	3345	-0-	-1212	-0-	8	1	3337	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2667	-0-	2667	2667	11	1	2656	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3002		RRCID -> 219122		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552				
09	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	159	1	2765	2	N	-0-	-0-
10	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	159	1	2792	2	N	-0-	-0-
11	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	154	1	2695	2	N	-0-	-0-
12	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	163	1	2744	2	N	-0-	-0-
01	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	143	1	2737	2	N	-0-	-0-
*02	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	139	1	2401	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7101		RRCID -> 219195		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774				
09	3000 X	2866	-0-	-134	-0-	2866	2		N	-0-		-0-
10	3069 X	2930	-0-	-139	-0-	11	1	2919	2	N	-0-	-0-
11	2940 X	2807	-0-	-133	-0-	9	1	2798	2	N	-0-	-0-
12	2976 X	2879	-0-	-97	-0-	15	1	2864	2	N	-0-	-0-
01	2976 X	2653	-0-	-323	-0-	6	1	2647	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2403	-0-	2403	2403	10	1	2393	2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 4702		RRCID -> 219533		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704				
09	62130 X	60417	-0-	-1713	-0-	60417	2		N	-0-		-0-
10	64201 X	62484	-0-	-1717	-0-	238	1	62246	2	N	-0-	-0-
11	61920 X	60547	-0-	-1373	-0-	185	1	60362	2	N	-0-	-0-
12	63612 X	61864	-0-	-1748	-0-	324	1	61540	2	N	-0-	-0-
01	62496 X	61564	-0-	-932	-0-	146	1	61418	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	55317	-0-	55317	55317	226	1	55091	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3304		RRCID -> 219549		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200				
09	1620 N	1237	-0-	-383	-0-	67	1	1170	2	N	-0-	-0-
10	1612 N	1264	-0-	-348	-0-	68	1	1196	2	N	-0-	-0-
11	1500 N	1209	-0-	-291	-0-	65	1	1144	2	N	-0-	-0-
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	74	1	1245	2	N	-0-	-0-
01	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	59	1	1126	2	N	-0-	-0-
02	1120 N	1092	-0-	-28	-0-	60	1	1032	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
ALLISON		WELL #: 2111		RRCID -> 219551		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	175 1	3049 2	N	-0-
10	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	178 1	3120 2	N	-0-
11	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	167 1	2923 2	N	-0-
12	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	182 1	3067 2	N	-0-
01	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	156 1	2970 2	N	-0-
*02	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	151 1	2614 2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1204		RRCID -> 219777		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557	
09	4530 X	4508	-0-	-22	-0-	245 1	4263 2	N	-0-
10	4681 X	4570	-0-	-111	-0-	247 1	4323 2	N	-0-
11	4530 X	4525	-0-	-5	-0-	244 1	4281 2	N	-0-
12	4681 X	4580	-0-	-101	-0-	257 1	4323 2	N	-0-
01	4681 X	4547	-0-	-134	-0-	226 1	4321 2	N	-0-
02	DLQ G-10	4181	-0-	4181	4181	228 1	3953 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 702		RRCID -> 220038		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686	
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	31 1	539 2	N	-0-
10	589 N	581	-0-	-8	-0-	31 1	550 2	N	-0-
11	570 N	550	-0-	-20	-0-	30 1	520 2	N	-0-
12	589 N	563	-0-	-26	-0-	32 1	531 2	N	-0-
01	589 N	554	-0-	-35	-0-	28 1	526 2	N	-0-
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	26 1	449 2	N	-0-

WILLIAMS		WELL #: 7201		RRCID -> 220210		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700	
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	1 1	256 2	N	-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	1 1	251 2	N	-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	1 1	252 2	N	-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	1 1	244 2	N	-0-
02	224 N	162	-0-	-62	-0-	1 1	161 2	N	-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1507		RRCID -> 220459		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092	
09	4830 X	4635	-0-	-195	-0-	252 1	4383 2	N	-0-
10	4960 X	4802	-0-	-158	-0-	259 1	4543 2	N	-0-
11	4710 X	4681	-0-	-29	-0-	253 1	4428 2	N	-0-
12	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	272 1	4574 2	N	-0-
01	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	240 1	4578 2	N	-0-
02	DLQ G-10	4651	-0-	4651	4651	254 1	4397 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6022		RRCID -> 220557		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925	
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	6 1	103 2	N	-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	6 1	105 2	N	-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	6 1	101 2	N	-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	6 1	103 2	N	-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	5 1	102 2	N	-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	5 1	91 2	N	-0-

WEST STATE		WELL #: 402E		RRCID -> 220706		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745	
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	372 2		Y	-0-
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	1 1	377 2	Y	-0-
11	390 N	361	-0-	-29	-0-	1 1	360 2	Y	-0-
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	2 1	365 2	Y	-0-
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	1 1	352 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	303	-0-	303	303	1 1	302 2	Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5104		RRCID -> 220708		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	-0-	
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-	-0-	
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2	N	-0-	-0-	
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2	N	-0-	-0-	
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-	-0-	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3209		RRCID -> 220986		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854		
09	300 N	251	-0-	-49	-0-	14 1	237 2	N	-0-	
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	13 1	236 2	N	-0-	
11	270 N	234	-0-	-36	-0-	13 1	221 2	N	-0-	
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	13 1	226 2	N	-0-	
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	12 1	220 2	N	-0-	
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	11 1	187 2	N	-0-	

LONGFELLOW 130		WELL #: 3303		RRCID -> 220996		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837		
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 2	N	-0-	
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	N	-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	
01	14 N	13	-0-	-1	-0-	1 1	12 2	N	-0-	
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5029		RRCID -> 223109		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326		
09	4740 X	4198	-0-	-542	-0-	4198 2		Y	-0-	
10	4898 X	4532	-0-	-366	-0-	17 1	4515 2	Y	-0-	
11	4740 X	4614	-0-	-126	-0-	14 1	4600 2	Y	-0-	
12	4619 X	4517	-0-	-102	-0-	24 1	4493 2	Y	-0-	
01	4526 X	3335	-0-	-1191	-0-	8 1	3327 2	Y	-0-	
02	DLQ G-10	2881	-0-	2881	2881	12 1	2869 2	Y	-0-	

WEST RANCH 138		WELL #: 2201		RRCID -> 223165		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092		
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	Y	-0-	
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 2	Y	-0-	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-	
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	Y	-0-	
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	Y	-0-	
02	DLQ G-10	98	-0-	98	98	5 1	93 2	Y	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6027		RRCID -> 223167		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363		
09	1770 N	771	-0-	-999	-0-	42 1	729 2	N	-0-	
10	2108 N	810	-0-	-1298	-0-	44 1	766 2	N	-0-	
11	1560 N	781	-0-	-779	-0-	42 1	739 2	N	-0-	
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	46 1	768 2	N	-0-	
01	806 N	785	-0-	-21	-0-	39 1	746 2	N	-0-	
02	728 N	718	-0-	-10	-0-	39 1	679 2	N	-0-	

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 802		RRCID -> 223191		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962		
09	240 N	187	-0-	-53	-0-	10 1	177 2	N	-0-	
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	10 1	176 2	N	-0-	
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	7 1	126 2	N	-0-	
12	186 N	142	-0-	-44	-0-	8 1	134 2	N	-0-	
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10 1	190 2	N	-0-	
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12 1	213 2	N	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
ALLISON		WELL #: 2113		RRCID -> 223213		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1680 N	1600	-0-	-80	-0-	87 1	1513 2	N	-0-		-0-
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	91 1	1593 2	N	-0-		-0-
11	1590 N	1546	-0-	-44	-0-	83 1	1463 2	N	-0-		-0-
12	1643 N	1599	-0-	-44	-0-	90 1	1509 2	N	-0-		-0-
01	1674 N	1638	-0-	-36	-0-	82 1	1556 2	N	-0-		-0-
02	1456 N	1443	-0-	-13	-0-	79 1	1364 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3212		RRCID -> 223431		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375			
09	1320 N	1263	-0-	-57	-0-	69 1	1194 2	N	-0-		-0-
10	1364 N	1323	-0-	-41	-0-	71 1	1252 2	N	-0-		-0-
11	1320 N	1300	-0-	-20	-0-	70 1	1230 2	N	-0-		-0-
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	73 1	1229 2	N	-0-		-0-
01	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	65 1	1236 2	N	-0-		-0-
02	1204 N	1094	-0-	-110	-0-	60 1	1034 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3001		RRCID -> 223513		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742			
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13 1	227 2	N	-0-		-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12 1	206 2	N	-0-		-0-
11	330 N	233	-0-	-97	-0-	13 1	220 2	N	-0-		-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	21 1	356 2	N	-0-		-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12 1	236 2	N	-0-		-0-
*02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13 1	218 2	N	-0-		-0-

NORTH PINON		WELL #: 2804		RRCID -> 223787		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324			
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	14 1	240 2	N	-0-		-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14 1	252 2	N	-0-		-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	13 1	224 2	N	-0-		-0-
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	13 1	218 2	N	-0-		-0-
01	279 N	249	-0-	-30	-0-	12 1	237 2	N	-0-		-0-
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	12 1	206 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2701N		RRCID -> 223915		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390			
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	41 1	714 2	N	-0-		-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	41 1	717 2	N	-0-		-0-
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	38 1	674 2	N	-0-		-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	40 1	665 2	N	-0-		-0-
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	48 1	916 2	N	-0-		-0-
*02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	41 1	717 2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 3011		RRCID -> 224051		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902			
09	2611 X	252	-0-	-2359	-0-	252 2		Y	-0-		-0-
10	253 X	253	-0-	-0-	-0-	1 1	252 2	Y	-0-		-0-
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	1 1	235 2	Y	-0-		-0-
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	1 1	233 2	Y	-0-		-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	1 1	248 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	210	-0-	210	210	1 1	209 2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4601		RRCID -> 224084		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180			
09	6540 X	5604	-0-	-936	-0-	5604 2		Y	-0-		-0-
10	6324 X	5486	-0-	-838	-0-	21 1	5465 2	Y	-0-		-0-
11	5910 X	5152	-0-	-758	-0-	16 1	5136 2	Y	-0-		-0-
12	5952 X	5067	-0-	-885	-0-	27 1	5040 2	Y	-0-		-0-
01	5797 X	5068	-0-	-729	-0-	12 1	5056 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4407	-0-	4407	4407	18 1	4389 2	Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
WEST RANCH				WELL #: 5026	RRCID ->	224107	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	5128 - 5560		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	5310	X	4713	-0-	-597	-0-	4713	2		Y	-0-			-0-
10	5363	X	4582	-0-	-781	-0-	17	1	4565	2	Y	-0-		-0-
11	5190	X	4175	-0-	-1015	-0-	13	1	4162	2	Y	-0-		-0-
12	5146	X	4095	-0-	-1051	-0-	21	1	4074	2	Y	-0-		-0-
01	5084	X	4169	-0-	-915	-0-	10	1	4159	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	3666	-0-	3666	3666	15	1	3651	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5027	RRCID ->	224186	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	9555	PERF.	6600 - 6718		
09	1380	N	1311	-0-	-69	-0-	71	1	1240	2	N	-0-		-0-
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	90	1	1572	2	N	-0-		-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	88	1	1537	2	N	-0-		-0-
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	87	1	1461	2	N	-0-		-0-
01	1674	N	1228	-0-	-446	-0-	61	1	1167	2	N	-0-		-0-
02	1512	N	1415	-0-	-97	-0-	77	1	1338	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 3211	RRCID ->	224275	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	4950 - 6616		
09	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	73	1	1275	2	N	-0-		-0-
10	1488	N	913	-0-	-575	-0-	49	1	864	2	N	-0-		-0-
11	1500	N	1273	-0-	-227	-0-	69	1	1204	2	N	-0-		-0-
12	1395	N	1151	-0-	-244	-0-	65	1	1086	2	N	-0-		-0-
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	54	1	1031	2	N	-0-		-0-
02	1176	N	880	-0-	-296	-0-	48	1	832	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2805	RRCID ->	224289	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6019 - 7454		
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	45	1	781	2	N	-0-		-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	46	1	804	2	N	-0-		-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	44	1	771	2	N	-0-		-0-
12	868	N	851	-0-	-17	-0-	48	1	803	2	N	-0-		-0-
01	837	N	836	-0-	-1	-0-	42	1	794	2	N	-0-		-0-
*02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	41	1	718	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2703N	RRCID ->	224313	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6290 - 6790		
09	4080	X	3794	-0-	-286	-0-	206	1	3588	2	Y	-0-		-0-
10	4154	X	3880	-0-	-274	-0-	209	1	3671	2	Y	-0-		-0-
11	3960	X	3718	-0-	-242	-0-	201	1	3517	2	Y	-0-		-0-
12	4030	X	3766	-0-	-264	-0-	211	1	3555	2	Y	-0-		-0-
01	3937	X	3732	-0-	-205	-0-	186	1	3546	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	3257	-0-	3257	3257	178	1	3079	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 6035	RRCID ->	224600	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	3280 - 3996		
09	1740	N	1650	-0-	-90	-0-	90	1	1560	2	N	-0-		-0-
10	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	86	1	1508	2	N	-0-		-0-
11	1710	N	1480	-0-	-230	-0-	80	1	1400	2	N	-0-		-0-
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	98	1	1643	2	N	-0-		-0-
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	81	1	1545	2	N	-0-		-0-
*02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	79	1	1368	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 6032	RRCID ->	224601	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	5474	PERF.	3434 - 5108		
09	2100	N	2049	-0-	-51	-0-	111	1	1938	2	N	-0-		-0-
10	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	113	1	1988	2	N	-0-		-0-
11	2070	N	1988	-0-	-82	-0-	107	1	1881	2	N	-0-		-0-
12	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	118	1	1985	2	N	-0-		-0-
01	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	102	1	1953	2	N	-0-		-0-
02	1848	N	799	-0-	-1049	-0-	44	1	755	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 5025		RRCID -> 224602		COMPL. DATE 09/05/2007			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5910 X	5507	-0-	-403	-0-	5507	2		-0-			-0-
10	5921 X	5307	-0-	-614	-0-	20	1	5287	2	Y		-0-
11	5730 X	4926	-0-	-804	-0-	15	1	4911	2	Y		-0-
12	5766 X	4676	-0-	-1090	-0-	24	1	4652	2	Y		-0-
01	5766 X	4895	-0-	-871	-0-	12	1	4883	2	Y		-0-
02	DLQ G-10	4192	-0-	4192	4192	17	1	4175	2	Y		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6033		RRCID -> 224638		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410			
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	N		-0-
10	589 N	588	-0-	-1	-0-	32	1	556	2	N		-0-
11	570 N	561	-0-	-9	-0-	30	1	531	2	N		-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	34	1	570	2	N		-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	N		-0-
*02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	504	2	N		-0-

WEST RANCH		WELL #: 704		RRCID -> 224639		COMPL. DATE 04/26/2007			TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330			
09	5100 X	4656	-0-	-444	-0-	253	1	4399	2	N		32
						4	9					
10	5208 X	4269	-0-	-939	-0-	230	1	4038	2	N		33
						1	9					
11	5010 X	4620	-0-	-390	-0-	248	1	4344	2	N		58
						28	9					
12	5115 X	5060	-0-	-55	-0-	283	1	4758	2	N		75
						19	9					
01	5022 X	4941	-0-	-81	-0-	245	1	4677	2	N		92
						19	9					
02	DLQ G-10	4427	-0-	4427	4427	241	1	4172	2	N		105
						14	9					

ALLISON		WELL #: 2003		RRCID -> 224863		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245			
09	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	54	1	946	2	N		-0-
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	56	1	976	2	N		-0-
11	1020 N	972	-0-	-48	-0-	52	1	920	2	N		-0-
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	58	1	980	2	N		-0-
01	1023 N	974	-0-	-49	-0-	48	1	926	2	N		-0-
02	896 N	886	-0-	-10	-0-	48	1	838	2	N		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5019		RRCID -> 224939		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444			
09	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	148	1	2581	2	N		-0-
10	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	152	1	2658	2	N		-0-
11	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	143	1	2516	2	N		-0-
12	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	156	1	2627	2	N		-0-
01	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	129	1	2463	2	N		-0-
*02	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	123	1	2132	2	N		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2606		RRCID -> 225168		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238			
09	3300 X	2939	-0-	-361	-0-	2939	2			Y		-0-
10	3410 X	1170	-0-	-2240	-0-	4	1	1166	2	Y		-0-
11	3270 X	1895	-0-	-1375	-0-	6	1	1889	2	Y		-0-
12	3286 X	2904	-0-	-382	-0-	15	1	2889	2	Y		-0-
01	3038 X	2881	-0-	-157	-0-	7	1	2874	2	Y		-0-
02	DLQ G-10	2592	-0-	2592	2592	11	1	2581	2	Y		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 5048		RRCID -> 225293		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2212		RRCID -> 225357		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273		
09	450 N	431	-0-	-19	-0-	23 1	408 2	N	-0-	-0-
10	465 N	437	-0-	-28	-0-	24 1	413 2	N	-0-	-0-
11	450 N	409	-0-	-41	-0-	22 1	387 2	N	-0-	-0-
12	434 N	368	-0-	-66	-0-	21 1	347 2	N	-0-	-0-
01	434 N	418	-0-	-16	-0-	21 1	397 2	N	-0-	-0-
02	392 N	342	-0-	-50	-0-	19 1	323 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW 130		WELL #: 3304		RRCID -> 225557		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186		
09	210 N	145	-0-	-65	-0-	8 1	137 2	N	-0-	-0-
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	8 1	138 2	N	-0-	-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	8 1	133 2	N	-0-	-0-
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	6 1	109 2	N	-0-	-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	7 1	128 2	N	-0-	-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	7 1	116 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2213		RRCID -> 225729		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220		
09	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	94 1	1644 2	N	20	97
10	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	120 1	2113 2	N	36	76 1 57
11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	111 1	1945 2	N	36	93
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	112 1	1879 2	N	25	118
01	2263 N	1815	-0-	-448	-0-	90 1	1725 2	N	-0-	85 1 33
02	1960 N	1629	-0-	-331	-0-	89 1	1536 2	N	4	37

WEST RANCH		WELL #: 3406		RRCID -> 226283		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672		
09	3960 X	3790	-0-	-170	-0-	206 1	3584 2	N	-0-	-0-
10	4030 X	2966	-0-	-1064	-0-	160 1	2806 2	N	-0-	-0-
11	3870 X	3450	-0-	-420	-0-	186 1	3264 2	N	-0-	-0-
12	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	221 1	3722 2	N	-0-	-0-
01	3906 X	3811	-0-	-95	-0-	190 1	3621 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3331	-0-	3331	3331	182 1	3149 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6034		RRCID -> 226472		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240		
09	540 N	525	-0-	-15	-0-	29 1	496 2	N	-0-	-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	29 1	501 2	N	-0-	-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	29 1	514 2	N	-0-	-0-
12	558 N	483	-0-	-75	-0-	27 1	456 2	N	-0-	-0-
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	28 1	532 2	N	-0-	-0-
02	504 N	472	-0-	-32	-0-	26 1	446 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 3207		RRCID -> 226572		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2700 X	2559	-0-	-141	-0-	2559 2	Y	-0-	-0-	
10	2759 X	2549	-0-	-210	-0-	10 1 2539 2	Y	-0-	-0-	
11	2670 X	2371	-0-	-299	-0-	7 1 2364 2	Y	-0-	-0-	
12	2697 X	2375	-0-	-322	-0-	12 1 2363 2	Y	-0-	-0-	
01	2697 X	2461	-0-	-236	-0-	6 1 2455 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	2171	-0-	2171	2171	9 1 2162 2	Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3306		RRCID -> 226598		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120		
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	23 1 399 2	N	-0-	-0-	
10	465 N	391	-0-	-74	-0-	21 1 370 2	N	-0-	-0-	
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	22 1 391 2	N	-0-	-0-	
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	27 1 446 2	N	-0-	-0-	
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	23 1 441 2	N	-0-	-0-	
*02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	22 1 382 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6036		RRCID -> 226683		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070		
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	72 1 1259 2	N	-0-	-0-	
10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	76 1 1339 2	N	-0-	-0-	
11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	77 1 1347 2	N	-0-	-0-	
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	77 1 1289 2	N	-0-	-0-	
01	1426 N	1304	-0-	-122	-0-	65 1 1239 2	N	-0-	-0-	
02	1316 N	1156	-0-	-160	-0-	63 1 1093 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5043		RRCID -> 226694		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834		
09	4500 X	4029	-0-	-471	-0-	4029 2	Y	-0-	-0-	
10	4247 X	3789	-0-	-458	-0-	14 1 3775 2	Y	-0-	-0-	
11	4110 X	3402	-0-	-708	-0-	10 1 3392 2	Y	-0-	-0-	
12	4185 X	3104	-0-	-1081	-0-	16 1 3088 2	Y	-0-	-0-	
01	4185 X	3501	-0-	-684	-0-	8 1 3493 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	2909	-0-	2909	2909	12 1 2897 2	Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6020		RRCID -> 226697		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815		
09	2640 N	1525	-0-	-1115	-0-	1525 2	N	-0-	-0-	
10	2356 N	1471	-0-	-885	-0-	6 1 1465 2	N	-0-	-0-	
11	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	8 1 2670 2	N	-0-	-0-	
12	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	13 1 2535 2	N	-0-	-0-	
01	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	6 1 2626 2	N	-0-	-0-	
02	2492 N	2158	-0-	-334	-0-	9 1 2149 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6037		RRCID -> 226849		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000		
09	1350 N	1313	-0-	-37	-0-	1313 2	Y	-0-	-0-	
10	1364 N	1301	-0-	-63	-0-	5 1 1296 2	Y	-0-	-0-	
11	1320 N	1224	-0-	-96	-0-	4 1 1220 2	Y	-0-	-0-	
12	1364 N	1184	-0-	-180	-0-	6 1 1178 2	Y	-0-	-0-	
01	1302 N	1121	-0-	-181	-0-	3 1 1118 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	1030	-0-	1030	1030	4 1 1026 2	Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5037		RRCID -> 227085		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940		
09	3870 X	3144	-0-	-726	-0-	3144 2	Y	-0-	-0-	
10	3999 X	2923	-0-	-1076	-0-	11 1 2912 2	Y	-0-	-0-	
11	3870 X	2932	-0-	-938	-0-	9 1 2923 2	Y	-0-	-0-	
12	3751 X	2803	-0-	-948	-0-	15 1 2788 2	Y	-0-	-0-	
01	3596 X	3087	-0-	-509	-0-	7 1 3080 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	2533	-0-	2533	2533	10 1 2523 2	Y	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011							
WEST RANCH				WELL #: 6039	RRCID -> 227097	COMPL. DATE 01/27/2007	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4336	-		4442
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	690 N	618	-0-	-72	-0-	34 1	584 2	N	-0-	-0-	
10	682 N	629	-0-	-53	-0-	34 1	595 2	N	-0-	-0-	
11	630 N	582	-0-	-48	-0-	31 1	551 2	N	-0-	-0-	
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	42 1	710 2	N	-0-	-0-	
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	42 1	801 2	N	-0-	-0-	
*02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	33 1	575 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 5041	RRCID -> 227106	COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5134	-		5346
09	5820 X	5701	-0-	-119	-0-	5701 2		Y	-0-	-0-	
10	6014 X	5532	-0-	-482	-0-	21 1	5511 2	Y	-0-	-0-	
11	5820 X	5133	-0-	-687	-0-	16 1	5117 2	Y	-0-	-0-	
12	5983 X	5064	-0-	-919	-0-	27 1	5037 2	Y	-0-	-0-	
01	5983 X	5064	-0-	-919	-0-	12 1	5052 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	4491	-0-	4491	4491	18 1	4473 2	Y	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 5036	RRCID -> 227195	COMPL. DATE 03/27/2007	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5356	-		5790
09	3810 X	3677	-0-	-133	-0-	3677 2		Y	-0-	-0-	
10	3937 X	3606	-0-	-331	-0-	14 1	3592 2	Y	-0-	-0-	
11	3780 X	3330	-0-	-450	-0-	10 1	3320 2	Y	-0-	-0-	
12	3906 X	3196	-0-	-710	-0-	17 1	3179 2	Y	-0-	-0-	
01	3906 X	3420	-0-	-486	-0-	8 1	3412 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	2941	-0-	2941	2941	12 1	2929 2	Y	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 5046	RRCID -> 227199	COMPL. DATE 03/19/2007	TOTAL DEPTH 5607	PERF. 4998	-		5366
09	5160 X	4735	-0-	-425	-0-	4735 2		Y	-0-	-0-	
10	5053 X	4531	-0-	-522	-0-	17 1	4514 2	Y	-0-	-0-	
11	4890 X	4184	-0-	-706	-0-	13 1	4171 2	Y	-0-	-0-	
12	4991 X	3809	-0-	-1182	-0-	20 1	3789 2	Y	-0-	-0-	
01	4929 X	4191	-0-	-738	-0-	10 1	4181 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	3582	-0-	3582	3582	15 1	3567 2	Y	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 3310	RRCID -> 227205	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH 8570	PERF. 6140	-		6160
09	5370 X	5119	-0-	-251	-0-	278 1	4841 2	N	-0-	-0-	
10	5518 X	5223	-0-	-295	-0-	282 1	4941 2	N	-0-	-0-	
11	5340 X	5024	-0-	-316	-0-	271 1	4753 2	N	-0-	-0-	
12	5456 X	5146	-0-	-310	-0-	289 1	4857 2	N	-0-	-0-	
01	5363 X	5029	-0-	-334	-0-	250 1	4779 2	N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	4482	-0-	4482	4482	245 1	4237 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 3309	RRCID -> 227206	COMPL. DATE 02/26/2007	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5634	-		6660
09	1170 N	815	-0-	-355	-0-	44 1	771 2	N	-0-	-0-	
10	1116 N	907	-0-	-209	-0-	49 1	858 2	N	-0-	-0-	
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	46 1	811 2	N	-0-	-0-	
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	51 1	853 2	N	-0-	-0-	
01	899 N	845	-0-	-54	-0-	42 1	803 2	N	-0-	-0-	
02	812 N	788	-0-	-24	-0-	43 1	745 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 3112	RRCID -> 227228	COMPL. DATE 03/27/2007	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5143	-		5264
09	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	165 1	2863 2	N	-0-	-0-	
10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	163 1	2859 2	N	-0-	-0-	
11	3030 X	2855	-0-	-175	-0-	154 1	2701 2	N	-0-	-0-	
12	3131 X	2823	-0-	-308	-0-	158 1	2665 2	N	-0-	-0-	
01	3131 X	2586	-0-	-545	-0-	129 1	2457 2	N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	2239	-0-	2239	2239	122 1	2117 2	N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH				WELL #: 3208	RRCID -> 227389	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	6638	-	7172
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	3090 X	2935	-0-	-155	-0-	160 1	2775 2	N	-0-	-0-			
10	3193 X	2979	-0-	-214	-0-	161 1	2818 2	N	-0-	-0-			
11	3090 X	2858	-0-	-232	-0-	154 1	2704 2	N	-0-	-0-			
12	3100 X	2918	-0-	-182	-0-	164 1	2754 2	N	-0-	-0-			
01	3069 X	2868	-0-	-201	-0-	143 1	2725 2	N	-0-	-0-			
02	DLQ G-10	2584	-0-	2584	2584	141 1	2443 2	N	-0-	-0-			

WEST RANCH				WELL #: 3408	RRCID -> 227394	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	6988	-	7150
09	4320 X	4060	-0-	-260	-0-	221 1	3839 2	N	-0-	-0-			
10	4309 X	4126	-0-	-183	-0-	223 1	3903 2	N	-0-	-0-			
11	4170 X	3900	-0-	-270	-0-	210 1	3690 2	N	-0-	-0-			
12	4247 X	3987	-0-	-260	-0-	224 1	3763 2	N	-0-	-0-			
01	4247 X	3865	-0-	-382	-0-	192 1	3673 2	N	-0-	-0-			
02	DLQ G-10	3420	-0-	3420	3420	187 1	3233 2	N	-0-	-0-			

WEST RANCH				WELL #: 6029	RRCID -> 228214	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6112	-	6252
09	3990 X	3617	-0-	-373	-0-	3617 2		Y	-0-	-0-			
10	4061 X	3593	-0-	-468	-0-	14 1	3579 2	Y	-0-	-0-			
11	3930 X	3345	-0-	-585	-0-	10 1	3335 2	Y	-0-	-0-			
12	3875 X	3435	-0-	-440	-0-	18 1	3417 2	Y	-0-	-0-			
01	3844 X	3477	-0-	-367	-0-	8 1	3469 2	Y	-0-	-0-			
02	DLQ G-10	3046	-0-	3046	3046	12 1	3034 2	Y	-0-	-0-			

WEST RANCH				WELL #: 5030	RRCID -> 228215	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	6067	PERF.	5375	-	5916
09	3750 X	2987	-0-	-763	-0-	2987 2		Y	-0-	-0-			
10	3875 X	3108	-0-	-767	-0-	12 1	3096 2	Y	-0-	-0-			
11	3750 X	2893	-0-	-857	-0-	9 1	2884 2	Y	-0-	-0-			
12	3503 X	2744	-0-	-759	-0-	14 1	2730 2	Y	-0-	-0-			
01	3379 X	2971	-0-	-408	-0-	7 1	2964 2	Y	-0-	-0-			
02	DLQ G-10	2466	-0-	2466	2466	10 1	2456 2	Y	-0-	-0-			

WEST RANCH				WELL #: 8011	RRCID -> 228823	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	3541	-	4568
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11 1	184 2	N	-0-	-0-			
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11 1	189 2	N	-0-	-0-			
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11 1	185 2	N	-0-	-0-			
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	11 1	190 2	N	-0-	-0-			
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10 1	186 2	N	-0-	-0-			
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	9 1	159 2	N	-0-	-0-			

WEST RANCH				WELL #: 2611	RRCID -> 228887	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	3240	-	3750
09	2130 N	1961	-0-	-169	-0-	107 1	1854 2	N	-0-	97			
10	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	124 1	2172 2	N	-0-	97			
11	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	121 1	2122 2	N	-0-	97			
12	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	127 1	2144 2	N	-0-	97			
01	2294 N	2096	-0-	-198	-0-	104 1	1992 2	N	-0-	97			
02	2100 N	1867	-0-	-233	-0-	102 1	1765 2	N	-0-	97			

WEST RANCH				WELL #: 3214	RRCID -> 228888	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	6266	-	7050
09	5850 X	5403	-0-	-447	-0-	294 1	5109 2	N	-0-	-0-			
10	6014 X	5519	-0-	-495	-0-	298 1	5221 2	N	-0-	-0-			
11	5820 X	5220	-0-	-600	-0-	282 1	4938 2	N	-0-	-0-			
12	5797 X	5379	-0-	-418	-0-	302 1	5077 2	N	-0-	-0-			
01	5704 X	5390	-0-	-314	-0-	268 1	5122 2	N	-0-	-0-			
02	DLQ G-10	4449	-0-	4449	4449	243 1	4206 2	N	-0-	-0-			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011												
WEST RANCH		WELL #: 3308		RRCID -> 229051		COMPL. DATE 04/28/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7100 - 7992					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	720 N	702	-0-	-18	-0-	38 1	664 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
10	744 N	710	-0-	-34	-0-	38 1	672 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
11	720 N	672	-0-	-48	-0-	36 1	636 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
12	713 N	692	-0-	-21	-0-	39 1	653 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
01	713 N	671	-0-	-42	-0-	33 1	638 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
02	616 N	598	-0-	-18	-0-	33 1	565 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 902		RRCID -> 229058		COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150					
09	1260 N	1249	-0-	-11	-0-	68 1	1181 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	71 1	1253 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	68 1	1198 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	75 1	1265 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
01	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	63 1	1195 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
02	1176 N	1154	-0-	-22	-0-	63 1	1091 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 2007		RRCID -> 229059		COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650					
09	2220 N	2145	-0-	-75	-0-	117 1	2028 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
10	2263 N	2154	-0-	-109	-0-	116 1	2038 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
11	2160 N	2062	-0-	-98	-0-	111 1	1951 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
12	2232 N	2106	-0-	-126	-0-	118 1	1988 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
01	2139 N	2084	-0-	-55	-0-	104 1	1980 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
02	1932 N	1866	-0-	-66	-0-	102 1	1764 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3407		RRCID -> 229060		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525					
09	480 N	366	-0-	-114	-0-	20 1	346 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	22 1	385 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	31 1	538 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	28 1	467 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	23 1	445 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
02	532 N	374	-0-	-158	-0-	20 1	354 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3322		RRCID -> 229129		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818					
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	88 1	1535 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	81 1	1424 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	77 1	1348 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	85 1	1425 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	79 1	1508 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
*02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	83 1	1443 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2705N		RRCID -> 229132		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290					
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	5 1	87 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	5 1	81 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	5 1	85 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	4 1	82 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 2125		RRCID -> 229180		COMPL. DATE 04/24/2007			TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618					
09	630 N	578	-0-	-52	-0-	31 1	547 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
10	620 N	596	-0-	-24	-0-	32 1	564 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
11	600 N	564	-0-	-36	-0-	30 1	534 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
12	589 N	560	-0-	-29	-0-	31 1	529 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
01	589 N	573	-0-	-16	-0-	29 1	544 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
02	532 N	518	-0-	-14	-0-	28 1	490 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH		WELL #:		4303	RRCID ->	229623	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	7490 - 7875	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	5460 X	5103	-0-	-357	-0-	5103	2		Y	-0-			-0-
10	5549 X	5203	-0-	-346	-0-	20	1	5183	2	Y	-0-		-0-
11	5280 X	4959	-0-	-321	-0-	15	1	4944	2	Y	-0-		-0-
12	5394 X	5082	-0-	-312	-0-	27	1	5055	2	Y	-0-		-0-
01	5363 X	5080	-0-	-283	-0-	12	1	5068	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4474	-0-	4474	4474	18	1	4456	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		501	RRCID ->	229632	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	6232 - 7272	
09	4260 X	4056	-0-	-204	-0-	4056	2		Y	-0-		-0-	
10	4309 X	3953	-0-	-356	-0-	15	1	3938	2	Y	-0-	-0-	
11	4170 X	3553	-0-	-617	-0-	11	1	3542	2	Y	-0-	-0-	
12	4185 X	3353	-0-	-832	-0-	18	1	3335	2	Y	-0-	-0-	
01	4185 X	3640	-0-	-545	-0-	9	1	3631	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	3429	-0-	3429	3429	14	1	3415	2	Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #:		5095	RRCID ->	229637	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3380 - 4216	
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	54	1	934	2	N	-0-	-0-	
10	961 N	959	-0-	-2	-0-	52	1	907	2	N	-0-	-0-	
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	52	1	911	2	N	-0-	-0-	
12	1023 N	992	-0-	-31	-0-	56	1	936	2	N	-0-	-0-	
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	48	1	915	2	N	-0-	-0-	
*02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	49	1	854	2	N	2	2	
						2	9						

WEST RANCH		WELL #:		2704N	RRCID ->	229638	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	6120 - 6210	
09	150 N	89	-0-	-61	-0-	5	1	84	2	N	-0-	-0-	
10	155 N	77	-0-	-78	-0-	4	1	73	2	N	-0-	-0-	
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	N	-0-	-0-	
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	N	-0-	-0-	
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-	-0-	
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-	-0-	

ALLISON		WELL #:		3013	RRCID ->	230103	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	6305	PERF.	4750 - 6162	
09	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	149	1	6214	2	Y	-0-	-0-	
10	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	184	1	6534	2	Y	-0-	-0-	
11	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	159	1	6079	2	Y	-0-	-0-	
12	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	171	1	6100	2	Y	-0-	-0-	
01	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	138	1	6081	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	5569	-0-	5569	5569	137	1	5432	2	Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #:		3503	RRCID ->	230311	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	5480 - 7050	
09	3180 X	3154	-0-	-26	-0-	171	1	2983	2	N	-0-	-0-	
10	3286 X	3259	-0-	-27	-0-	176	1	3083	2	N	-0-	-0-	
11	3180 X	3152	-0-	-28	-0-	170	1	2982	2	N	-0-	-0-	
12	3255 X	3197	-0-	-58	-0-	179	1	3018	2	N	-0-	-0-	
01	3255 X	3207	-0-	-48	-0-	160	1	3047	2	N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	2905	-0-	2905	2905	159	1	2746	2	N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011							
WEST RANCH				WELL #: 6045	RRCID -> 230315	COMPL. DATE 09/19/2007	TOTAL DEPTH 6779	PERF. 6280	- 6628		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	9360 X	8918	-0-	-442	-0-	47 1	8849 2	Y	20		38
						22 9					
10	9579 X	8751	-0-	-828	-0-	72 1	8668 2	Y	10		48
						11 9					
11	9270 X	8665	-0-	-605	-0-	67 1	8585 2	Y	12		60
						13 9					
12	9207 X	8585	-0-	-622	-0-	87 1	8476 2	Y	20		80
						22 9					
01	9207 X	8742	-0-	-465	-0-	59 1	8664 2	Y	17	67 1	30
						19 9					
02	DLQ G-10	7264	-0-	7264	7264	65 1	7180 2	Y	17		47
						19 9					

WEST RANCH				WELL #: 5050	RRCID -> 230388	COMPL. DATE 02/22/2007	TOTAL DEPTH 6111	PERF. 4911	- 5788		
09	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	31 1	6269 2	Y	-0-		-0-
10	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	53 1	6055 2	Y	-0-		-0-
11	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	47 1	5797 2	Y	-0-		-0-
12	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	60 1	5603 2	Y	-0-		-0-
01	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	41 1	5544 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4696	-0-	4696	4696	45 1	4651 2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5089	RRCID -> 230389	COMPL. DATE 07/16/2007	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3790	- 4044		
09	630 N	592	-0-	-38	-0-	32 1	560 2	N	-0-		-0-
10	620 N	579	-0-	-41	-0-	31 1	548 2	N	-0-		-0-
11	600 N	570	-0-	-30	-0-	31 1	539 2	N	-0-		-0-
12	620 N	617	-0-	-3	-0-	35 1	582 2	N	-0-		-0-
01	589 N	586	-0-	-3	-0-	29 1	557 2	N	-0-		-0-
*02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	29 1	507 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5106	RRCID -> 230391	COMPL. DATE 06/10/2007	TOTAL DEPTH 8232	PERF. 7544	- 7794		
09	4290 X	3658	-0-	-632	-0-	199 1	3459 2	Y	-0-		-0-
10	4278 X	3810	-0-	-468	-0-	206 1	3604 2	Y	-0-		-0-
11	3930 X	3444	-0-	-486	-0-	186 1	3258 2	Y	-0-		-0-
12	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	226 1	3796 2	Y	-0-		-0-
01	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	191 1	3637 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3131	-0-	3131	3131	171 1	2960 2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 6031	RRCID -> 230469	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH 5710	PERF. 3200	- 5515		
09	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	118 1	4990 2	Y	-0-		-0-
10	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	131 1	5004 2	Y	-0-		-0-
11	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	122 1	4780 2	Y	-0-		-0-
12	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	137 1	4835 2	Y	-0-		-0-
01	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	113 1	4781 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4372	-0-	4372	4372	116 1	4256 2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5038	RRCID -> 230471	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL DEPTH 4396	PERF. 3514	- 4020		
09	1680 N	1595	-0-	-85	-0-	87 1	1508 2	N	-0-		-0-
10	1705 N	1666	-0-	-39	-0-	90 1	1576 2	N	-0-		-0-
11	1620 N	1617	-0-	-3	-0-	87 1	1530 2	N	-0-		-0-
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	93 1	1565 2	N	-0-		-0-
01	1674 N	1630	-0-	-44	-0-	81 1	1549 2	N	-0-		-0-
02	1512 N	1468	-0-	-44	-0-	80 1	1388 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
ALLISON		WELL #: 2114		RRCID -> 230473		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1200 N	1174	-0-	-26	-0-	64 1	1110 2	N	-0-	-0-
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	69 1	1204 2	N	-0-	-0-
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	65 1	1138 2	N	-0-	-0-
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	71 1	1195 2	N	-0-	-0-
01	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	62 1	1179 2	N	-0-	-0-
02	1120 N	1044	-0-	-76	-0-	57 1	987 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2703S		RRCID -> 230474		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425		
09	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	7662 2		N	-0-	-0-
10	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	30 1	7807 2	N	-0-	-0-
11	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	23 1	7542 2	N	-0-	-0-
12	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	40 1	7579 2	N	-0-	-0-
01	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	17 1	7056 2	N	-0-	-0-
*02	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	26 1	6229 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5076		RRCID -> 230564		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366		
09	T. A.	5613	-0-	5613	11521	5613 2		Y	-0-	-0-
10	16954 X	5433	-0-	-11521	-0-	21 1	5412 2	Y	-0-	-0-
11	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	15 1	5036 2	Y	-0-	-0-
12	5704 X	4790	-0-	-914	-0-	25 1	4765 2	Y	-0-	-0-
01	5704 X	5000	-0-	-704	-0-	12 1	4988 2	Y	-0-	-0-
02	5152 X	4311	-0-	-841	-0-	18 1	4293 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7021		RRCID -> 230587		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828		
09	2310 N	2203	-0-	-107	-0-	120 1	2083 2	N	-0-	62
10	2294 N	2218	-0-	-76	-0-	120 1	2098 2	N	-0-	62
11	2250 N	2098	-0-	-152	-0-	113 1	1985 2	N	-0-	62
12	2263 N	2150	-0-	-113	-0-	121 1	2029 2	N	-0-	62
01	2232 N	2127	-0-	-105	-0-	106 1	2021 2	N	-0-	62
02	1960 N	1904	-0-	-56	-0-	104 1	1800 2	N	-0-	62

WEST RANCH		WELL #: 707		RRCID -> 230707		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516		
09	4290 X	3451	-0-	-839	-0-	24 1	3427 2	Y	-0-	68
10	4123 X	3790	-0-	-333	-0-	34 1	3756 2	Y	-0-	68
11	3870 X	3690	-0-	-180	-0-	35 1	3655 2	Y	-0-	68
12	3999 X	3692	-0-	-307	-0-	44 1	3648 2	Y	-0-	68
01	3782 X	3639	-0-	-143	-0-	32 1	3607 2	Y	-0-	68
02	DLQ G-10	3279	-0-	3279	3279	35 1	3244 2	Y	-0-	68

LONGFELLOW		WELL #: 4036		RRCID -> 230708		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300		
09	390 N	389	-0-	-1	-0-	389 2		Y	-0-	-0-
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	1 1	369 2	Y	-0-	-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	1 1	402 2	Y	-0-	-0-
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	2 1	381 2	Y	-0-	-0-
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	1 1	337 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	434	-0-	434	434	2 1	432 2	Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4047		RRCID -> 230709		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942		
09	2580 X	2499	-0-	-81	-0-	2499 2		Y	-0-	-0-
10	2666 X	2540	-0-	-126	-0-	10 1	2530 2	Y	-0-	-0-
11	2550 X	2384	-0-	-166	-0-	7 1	2377 2	Y	-0-	-0-
12	2635 X	2408	-0-	-227	-0-	13 1	2395 2	Y	-0-	-0-
01	2635 X	2348	-0-	-287	-0-	6 1	2342 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2106	-0-	2106	2106	9 1	2097 2	Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST STATE		WELL #: 2412		RRCID -> 230777		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5790 X	5221	-0-	-569	-0-	5221 2		Y	-0-			-0-
10	5766 X	5265	-0-	-501	-0-	20 1	5245 2	Y	-0-			-0-
11	5580 X	5088	-0-	-492	-0-	16 1	5072 2	Y	-0-			-0-
12	5518 X	5151	-0-	-367	-0-	27 1	5124 2	Y	-0-			-0-
01	5518 X	4985	-0-	-533	-0-	12 1	4973 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4406	-0-	4406	4406	18 1	4388 2	Y	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 2015		RRCID -> 230833		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010				
09	360 N	105	-0-	-255	-0-	105 2		N	-0-			-0-
10	403 N	159	-0-	-244	-0-	1 1	158 2	N	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	2 1	350 2	N	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	1 1	278 2	N	-0-			-0-
02	140 N	80	-0-	-60	-0-	80 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6038		RRCID -> 230911		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290				
09	1410 N	1364	-0-	-46	-0-	74 1	1290 2	N	-0-			-0-
10	1426 N	1402	-0-	-24	-0-	76 1	1326 2	N	-0-			-0-
11	1380 N	1349	-0-	-31	-0-	73 1	1276 2	N	-0-			-0-
12	1395 N	1383	-0-	-12	-0-	78 1	1305 2	N	-0-			-0-
01	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	68 1	1301 2	N	-0-			-0-
02	1260 N	1213	-0-	-47	-0-	66 1	1147 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5028		RRCID -> 231541		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802				
09	5070 X	4740	-0-	-330	-0-	47 1	4693 2	Y	-0-			-0-
10	5239 X	4913	-0-	-326	-0-	73 1	4840 2	Y	-0-			-0-
11	5070 X	4980	-0-	-90	-0-	84 1	4896 2	Y	-0-			-0-
12	5146 X	4763	-0-	-383	-0-	98 1	4665 2	Y	-0-			-0-
01	5146 X	4828	-0-	-318	-0-	77 1	4751 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4358	-0-	4358	4358	83 1	4275 2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW FW		WELL #: 1101		RRCID -> 231979		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 2116		RRCID -> 234155		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600				
09	1260 N	1237	-0-	-23	-0-	67 1	1170 2	N	-0-			-0-
10	1302 N	1056	-0-	-246	-0-	57 1	999 2	N	-0-			-0-
11	1260 N	1096	-0-	-164	-0-	59 1	1037 2	N	-0-			-0-
12	1271 N	1237	-0-	-34	-0-	69 1	1168 2	N	-0-			-0-
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	56 1	1065 2	N	-0-			-0-
*02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	58 1	1002 2	N	-0-			-0-

WEST STATE		WELL #: 2415		RRCID -> 234157		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312				
09	510 N	491	-0-	-19	-0-	27 1	464 2	N	-0-			-0-
10	527 N	494	-0-	-33	-0-	27 1	467 2	N	-0-			-0-
11	510 N	492	-0-	-18	-0-	27 1	465 2	N	-0-			-0-
12	496 N	231	-0-	-265	-0-	13 1	218 2	N	-0-			-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	27 1	513 2	N	-0-			-0-
02	448 N	391	-0-	-57	-0-	21 1	370 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3960 X	3709	-0-	-251	-0-	202	1	3507	2	N	-0-			-0-
10	3999 X	3797	-0-	-202	-0-	205	1	3592	2	N	-0-			-0-
11	3840 X	3657	-0-	-183	-0-	197	1	3460	2	N	-0-			-0-
12	3937 X	3752	-0-	-185	-0-	211	1	3541	2	N	-0-			-0-
01	3906 X	3705	-0-	-201	-0-	184	1	3521	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3329	-0-	3329	3329	182	1	3147	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

09	7350 X	6909	-0-	-441	-0-	165	1	6724	2	Y	18			78
10	7378 X	7022	-0-	-356	-0-	182	1	6833	2	Y	6	27	1	57
11	7140 X	6707	-0-	-433	-0-	171	1	6519	2	Y	15			72
12	7378 X	6623	-0-	-755	-0-	179	1	6426	2	Y	16			88
01	7316 X	6658	-0-	-658	-0-	154	1	6483	2	Y	19	97	1	10
02	DLQ G-10	6067	-0-	6067	6067	163	1	5885	2	Y	17			27

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

09	7290 X	6382	-0-	-908	-0-	347	1	6035	2	N	-0-			-0-
10	7347 X	6543	-0-	-804	-0-	353	1	6190	2	N	-0-			-0-
11	7080 X	6967	-0-	-113	-0-	376	1	6591	2	N	-0-			-0-
12	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	431	1	7252	2	N	-0-			-0-
01	7130 X	7074	-0-	-56	-0-	352	1	6722	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6324	-0-	6324	6324	345	1	5979	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

09	3510 X	3352	-0-	-158	-0-	182	1	3164	2	N	5			70
10	3627 X	3423	-0-	-204	-0-	184	1	3229	2	N	9	37	1	42
11	3480 X	3235	-0-	-245	-0-	174	1	3052	2	N	8			50
12	3596 X	3354	-0-	-242	-0-	188	1	3155	2	N	10			60
01	3596 X	3319	-0-	-277	-0-	165	1	3146	2	N	7			67
02	DLQ G-10	2861	-0-	2861	2861	156	1	2698	2	N	6			73

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 748011		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS		
WEST RANCH		WELL #: 7043		RRCID -> 234724		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 4518 - 4628		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	900 N	883	-0-	-17	-0-	48	1	835	2	N	-0-	23
10	930 N	913	-0-	-17	-0-	49	1	864	2	N	-0-	23
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	47	1	831	2	N	-0-	23
12	899 N	898	-0-	-1	-0-	50	1	840	2	N	7	30
						8	9					
01	899 N	860	-0-	-39	-0-	43	1	817	2	N	-0-	30
*02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	45	1	785	2	N	-0-	30

WEST RANCH		WELL #: 8020		RRCID -> 234725		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 3688 - 4520		
09	510 N	503	-0-	-7	-0-	27	1	476	2	N	-0-	43
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	27	1	478	2	N	4	47
						4	9					
11	510 N	473	-0-	-37	-0-	25	1	442	2	N	5	52
						6	9					
12	527 N	475	-0-	-52	-0-	26	1	443	2	N	5	57
						6	9					
01	496 N	467	-0-	-29	-0-	23	1	443	2	N	1	58
						1	9					
02	448 N	406	-0-	-42	-0-	22	1	378	2	N	5	63
						6	9					

WEST RANCH		WELL #: 6052		RRCID -> 234730		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 5230		PERF. 3538 - 5050		
09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	113	1	1968	2	N	110	210
						121	9					
10	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	119	1	2095	2	N	18	48
						20	9					
11	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	115	1	2009	2	N	-0-	48
12	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	125	1	2098	2	N	265	137
						292	9					
01	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	111	1	2120	2	N	86	60
						95	9				163	1
*02	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	110	1	1902	2	N	75	135
						83	9					

WEST RANCH		WELL #: 7011		RRCID -> 234740		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6214 - 7474		
09	7140 X	6565	-0-	-575	-0-	357	1	6208	2	N	-0-	-0-
10	7223 X	6916	-0-	-307	-0-	373	1	6543	2	N	-0-	-0-
11	6990 X	6541	-0-	-449	-0-	353	1	6188	2	N	-0-	-0-
12	7223 X	6395	-0-	-828	-0-	359	1	6036	2	N	-0-	-0-
01	6975 X	6277	-0-	-698	-0-	313	1	5964	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5672	-0-	5672	5672	310	1	5362	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7024		RRCID -> 234742		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 5615		PERF. 3384 - 3939		
09	450 N	375	-0-	-75	-0-	20	1	355	2	N	-0-	-0-
10	465 N	409	-0-	-56	-0-	22	1	387	2	N	-0-	-0-
11	420 N	365	-0-	-55	-0-	20	1	345	2	N	-0-	-0-
12	403 N	345	-0-	-58	-0-	19	1	326	2	N	-0-	-0-
01	403 N	334	-0-	-69	-0-	17	1	317	2	N	-0-	-0-
02	336 N	292	-0-	-44	-0-	16	1	276	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011												
WEST RANCH		WELL #: 8021		RRCID -> 234783		COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2400 N	2186	-0-	-214	-0-	118	1	2058	2	N	9	61	1	30
10	2325 N	2270	-0-	-55	-0-	121	1	2130	2	N	17			47
11	2160 N	2147	-0-	-13	-0-	115	1	2018	2	N	13			60
12	2263 N	2159	-0-	-104	-0-	120	1	2026	2	N	12			72
01	2263 N	2137	-0-	-126	-0-	106	1	2014	2	N	15			87
02	2016 N	1918	-0-	-98	-0-	104	1	1800	2	N	13			100

WEST RANCH		WELL #: 5052		RRCID -> 234810		COMPL. DATE 09/12/2007			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292					
09	1470 N	1429	-0-	-41	-0-	78	1	1351	2	N	-0-			-0-
10	1519 N	1414	-0-	-105	-0-	76	1	1338	2	N	-0-			-0-
11	1440 N	1400	-0-	-40	-0-	76	1	1324	2	N	-0-			-0-
12	1488 N	1389	-0-	-99	-0-	78	1	1311	2	N	-0-			-0-
01	1426 N	1369	-0-	-57	-0-	68	1	1301	2	N	-0-			-0-
02	1316 N	1212	-0-	-104	-0-	66	1	1146	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5081		RRCID -> 234811		COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220					
09	2010 N	1822	-0-	-188	-0-	99	1	1723	2	N	-0-			-0-
10	1953 N	1856	-0-	-97	-0-	100	1	1756	2	N	-0-			-0-
11	1860 N	1758	-0-	-102	-0-	95	1	1663	2	N	-0-			-0-
12	1891 N	1823	-0-	-68	-0-	102	1	1721	2	N	-0-			-0-
01	1860 N	1792	-0-	-68	-0-	89	1	1703	2	N	-0-			-0-
02	1652 N	1616	-0-	-36	-0-	88	1	1528	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5087		RRCID -> 234812		COMPL. DATE 08/04/2007			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240					
09	450 N	420	-0-	-30	-0-	23	1	397	2	N	-0-			-0-
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	23	1	401	2	N	-0-			-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	2	N	-0-			-0-
12	434 N	398	-0-	-36	-0-	22	1	376	2	N	-0-			-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	421	2	N	-0-			-0-
*02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 705R		RRCID -> 234813		COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860					
09	10140 X	8559	-0-	-1581	-0-	465	1	8094	2	N	-0-			-0-
10	10044 X	8375	-0-	-1669	-0-	452	1	7923	2	N	-0-			-0-
11	9600 X	7562	-0-	-2038	-0-	408	1	7154	2	N	-0-			-0-
12	9641 X	7862	-0-	-1779	-0-	441	1	7421	2	N	-0-			-0-
01	9083 X	7455	-0-	-1628	-0-	371	1	7084	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5450	-0-	5450	5450	297	1	5153	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3107		RRCID -> 234903		COMPL. DATE 08/30/2007			TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992					
09	22140 X	20231	-0-	-1909	-0-	20231	2			Y	-0-			-0-
10	22599 X	20591	-0-	-2008	-0-	78	1	20513	2	Y	-0-			-0-
11	21240 X	19564	-0-	-1676	-0-	60	1	19504	2	Y	-0-			-0-
12	21638 X	19301	-0-	-2337	-0-	101	1	19200	2	Y	-0-			-0-
01	21080 X	16088	-0-	-4992	-0-	38	1	16050	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4920	-0-	4920	4920	20	1	4900	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
WEST RANCH				WELL #: 2612	RRCID -> 235272	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	3718	-	5345		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	2040	N	1054	-0-	-986	-0-	57 1	997 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1984	N	1067	-0-	-917	-0-	58 1	1009 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1050	N	970	-0-	-80	-0-	52 1	918 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	57 1	966 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	81 1	1537 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	89 1	1543 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 3113	RRCID -> 235277	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	7000	-	7564		
09	2190	N	2078	-0-	-112	-0-	113 1	1965 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	114 1	1998 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2100	N	1968	-0-	-132	-0-	106 1	1862 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2139	N	2015	-0-	-124	-0-	113 1	1902 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2108	N	1987	-0-	-121	-0-	99 1	1888 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1848	N	1766	-0-	-82	-0-	96 1	1670 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 6043	RRCID -> 235788	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	6092	-	9448		
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3 1	50 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	2 1	33 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	1 1	23 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	3 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST STATE				WELL #: 301	RRCID -> 235791	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	8308	-	8110		
09	48480	X	32389	-0-	-16091	-0-	32389 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	49569	X	30340	-0-	-19229	-0-	116 1	30224 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	47580	X	28618	-0-	-18962	-0-	88 1	28530 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	48298	X	29427	-0-	-18871	-0-	154 1	29273 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	40610	X	29270	-0-	-11340	-0-	70 1	29200 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	26011	-0-	26011	26011	106 1	25905 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 3215	RRCID -> 235808	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	7428	PERF.	5276	-	7236		
09	15960	X	6895	-0-	-9065	-0-	375 1	6520 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	16492	X	5691	-0-	-10801	-0-	307 1	5384 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	12540	X	6261	-0-	-6279	-0-	338 1	5923 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	11532	X	6966	-0-	-4566	-0-	391 1	6575 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7812	X	7138	-0-	-674	-0-	355 1	6783 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	6375	-0-	6375	6375	348 1	6027 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 3114	RRCID -> 235810	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	6762	PERF.	6342	-	6672		
09	7590	X	7212	-0-	-378	-0-	392 1	6820 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7843	X	7322	-0-	-521	-0-	395 1	6927 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7470	X	7020	-0-	-450	-0-	379 1	6641 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7595	X	7133	-0-	-462	-0-	400 1	6733 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7595	X	6812	-0-	-783	-0-	339 1	6473 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	5493	-0-	5493	5493	300 1	5193 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4045	RRCID -> 235858	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	9126	PERF.	6228	-	8850		
09	810	N	672	-0-	-138	-0-	37 1	635 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	806	N	686	-0-	-120	-0-	37 1	649 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	690	N	615	-0-	-75	-0-	33 1	582 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	682	N	665	-0-	-17	-0-	37 1	628 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	682	N	612	-0-	-70	-0-	30 1	582 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	588	N	484	-0-	-104	-0-	26 1	458 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
ALLISON		WELL #: 3021		RRCID -> 236075		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4590 X	3179	-0-	-1411	-0-	173 1	3006 2	N	-0-		-0-
10	4557 X	4041	-0-	-516	-0-	218 1	3823 2	N	-0-		-0-
11	4080 X	4049	-0-	-31	-0-	218 1	3831 2	N	-0-		-0-
12	4154 X	2637	-0-	-1517	-0-	148 1	2489 2	N	-0-		-0-
01	4030 X	2209	-0-	-1821	-0-	110 1	2099 2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3969	-0-	3969	3969	217 1	3752 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4014		RRCID -> 236117		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946			
09	7440 X	6075	-0-	-1365	-0-	72 1	6003 2	Y	-0-		-0-
10	7657 X	6157	-0-	-1500	-0-	93 1	6064 2	Y	-0-		-0-
11	7410 X	5760	-0-	-1650	-0-	84 1	5676 2	Y	-0-		-0-
12	6572 X	5328	-0-	-1244	-0-	94 1	5234 2	Y	-0-		-0-
01	6510 X	5555	-0-	-955	-0-	76 1	5479 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4981	-0-	4981	4981	79 1	4902 2	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1205		RRCID -> 236118		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920			
09	1380 N	1352	-0-	-28	-0-	73 1	1279 2	N	-0-		-0-
10	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	75 1	1320 2	N	-0-		-0-
11	1380 N	1376	-0-	-4	-0-	74 1	1302 2	N	-0-		-0-
12	1395 N	1375	-0-	-20	-0-	77 1	1298 2	N	-0-		-0-
01	1395 N	1339	-0-	-56	-0-	67 1	1272 2	N	-0-		-0-
02	1288 N	1241	-0-	-47	-0-	68 1	1173 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 706		RRCID -> 236153		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178			
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	10 1	178 2	N	-0-		-0-
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	10 1	181 2	N	-0-		-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10 1	173 2	N	-0-		-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10 1	176 2	N	-0-		-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	9 1	170 2	N	-0-		-0-
02	168 N	113	-0-	-55	-0-	6 1	107 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3311		RRCID -> 236204		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860			
09	1050 N	914	-0-	-136	-0-	50 1	864 2	N	-0-		-0-
10	1023 N	912	-0-	-111	-0-	49 1	863 2	N	-0-		-0-
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	61 1	1064 2	N	-0-		-0-
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	58 1	984 2	N	-0-		-0-
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	50 1	962 2	N	-0-		-0-
02	1064 N	764	-0-	-300	-0-	42 1	722 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8031		RRCID -> 236238		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930			
09	4710 X	4300	-0-	-410	-0-	234 1	4066 2	N	-0-		-0-
10	4805 X	4396	-0-	-409	-0-	237 1	4159 2	N	-0-		-0-
11	4560 X	3983	-0-	-577	-0-	215 1	3768 2	N	-0-		-0-
12	4712 X	4082	-0-	-630	-0-	229 1	3853 2	N	-0-		-0-
01	4681 X	4059	-0-	-622	-0-	202 1	3857 2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3609	-0-	3609	3609	197 1	3412 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4044		RRCID -> 236241		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830			
09	3480 X	3214	-0-	-266	-0-	175 1	3039 2	N	-0-		-0-
10	3534 X	3202	-0-	-332	-0-	173 1	3029 2	N	-0-		-0-
11	3360 X	3151	-0-	-209	-0-	170 1	2981 2	N	-0-		-0-
12	3472 X	3056	-0-	-416	-0-	171 1	2885 2	N	-0-		-0-
01	3317 X	2947	-0-	-370	-0-	147 1	2800 2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2665	-0-	2665	2665	145 1	2520 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		5010 X	4832	-0-	-178	-0-		263 1	4569 2	N	-0-	-0-
10		4891 X	4891	-0-	-0-	-0-		264 1	4627 2	N	-0-	-0-
11		4980 X	4632	-0-	-348	-0-		250 1	4382 2	N	-0-	-0-
12		5146 X	4807	-0-	-339	-0-		270 1	4537 2	N	-0-	-0-
01		5146 X	4657	-0-	-489	-0-		232 1	4425 2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	4203	-0-	4203	4203		229 1	3974 2	N	-0-	-0-

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684												
09		15450 X	11553	-0-	-3897	-0-		11553 2		Y	-0-	-0-
10		14632 X	12877	-0-	-1755	-0-		49 1	12828 2	Y	-0-	-0-
11		13629 X	13629	-0-	-0-	-0-		42 1	13587 2	Y	-0-	-0-
12		13589 X	13589	-0-	-0-	-0-		71 1	13518 2	Y	-0-	-0-
01		13436 X	13436	-0-	-0-	-0-		32 1	13404 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	12264	-0-	12264	12264		50 1	12214 2	Y	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3224 - 5834												
09		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		65 1	1139 2	N	-0-	-0-
10		1302 N	1229	-0-	-73	-0-		66 1	1163 2	N	-0-	-0-
11		1230 N	1112	-0-	-118	-0-		60 1	1052 2	N	-0-	-0-
12		1240 N	1031	-0-	-209	-0-		58 1	973 2	N	-0-	-0-
01		1240 N	1109	-0-	-131	-0-		55 1	1054 2	N	-0-	-0-
*02		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		60 1	1046 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584												
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-		2 1	30 2	N	-0-	-0-
10		31 N	13	-0-	-18	-0-		1 1	12 2	N	-0-	-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-		1 1	11 2	N	-0-	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-		2 1	34 2	N	-0-	-0-
*02		18 N	18	-0-	-0-	-0-		1 1	17 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296												
09		2310 N	2231	-0-	-79	-0-		121 1	2110 2	N	-0-	-0-
10		2356 N	2292	-0-	-64	-0-		124 1	2168 2	N	-0-	-0-
11		2250 N	2240	-0-	-10	-0-		121 1	2119 2	N	-0-	-0-
12		2294 N	2268	-0-	-26	-0-		127 1	2141 2	N	-0-	-0-
01		2294 N	2172	-0-	-122	-0-		108 1	2064 2	N	-0-	-0-
02		2100 N	2011	-0-	-89	-0-		110 1	1901 2	N	-0-	-0-

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388												
09		11400 X	9461	-0-	-1939	-0-		9461 2		Y	-0-	-0-
10		11780 X	8549	-0-	-3231	-0-		33 1	8516 2	Y	-0-	-0-
11		11400 X	6677	-0-	-4723	-0-		20 1	6657 2	Y	-0-	-0-
12		11284 X	5639	-0-	-5645	-0-		30 1	5609 2	Y	-0-	-0-
01		10447 X	5658	-0-	-4789	-0-		13 1	5645 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	5047	-0-	5047	5047		21 1	5026 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710												
09		7830 X	7210	-0-	-620	-0-		392 1	6818 2	N	-0-	-0-
10		8091 X	7336	-0-	-755	-0-		396 1	6940 2	N	-0-	-0-
11		7380 X	7111	-0-	-269	-0-		384 1	6727 2	N	-0-	-0-
12		7626 X	7251	-0-	-375	-0-		407 1	6844 2	N	-0-	-0-
01		7626 X	7243	-0-	-383	-0-		361 1	6882 2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	6319	-0-	6319	6319		345 1	5974 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		502	RRCID ->	237134	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6667 - 6860
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2460 X	2149	-0-	-311	-0-	2149	2		Y	-0-		-0-
10	2232 X	2219	-0-	-13	-0-	8	1	2211	2	Y	-0-	-0-
11	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	7	1	2202	2	Y	-0-	-0-
12	2232 X	2111	-0-	-121	-0-	11	1	2100	2	Y	-0-	-0-
01	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	5	1	2229	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2020	-0-	2020	2020	8	1	2012	2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2307	RRCID ->	237196	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3120 - 4064
09	540 N	530	-0-	-10	-0-	29	1	501	2	N	-0-	-0-
10	558 N	539	-0-	-19	-0-	29	1	510	2	N	-0-	-0-
11	540 N	515	-0-	-25	-0-	28	1	487	2	N	-0-	-0-
12	558 N	524	-0-	-34	-0-	29	1	495	2	N	-0-	-0-
01	527 N	502	-0-	-25	-0-	25	1	477	2	N	-0-	-0-
02	476 N	433	-0-	-43	-0-	24	1	409	2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #:		2009	RRCID ->	237199	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	6293	PERF.	4564 - 6050
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	22	1	380	2	N	-0-	-0-
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	19	1	330	2	N	-0-	-0-
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	18	1	317	2	N	-0-	-0-
12	403 N	343	-0-	-60	-0-	19	1	324	2	N	-0-	-0-
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	17	1	320	2	N	-0-	-0-
*02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		7044	RRCID ->	237763	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	5026	PERF.	3190 - 4454
09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	96	1	1672	2	N	16	28
						18	9					
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	102	1	1782	2	N	22	50
						24	9					
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	96	1	1685	2	N	17	67
						19	9					
12	1829 N	1804	-0-	-25	-0-	100	1	1676	2	N	25	92
						28	9					
01	1829 N	1760	-0-	-69	-0-	87	1	1655	2	N	16	108
						18	9					
02	1652 N	1614	-0-	-38	-0-	87	1	1506	2	N	19	127
						21	9					

LONGFELLOW		WELL #:		203	RRCID ->	237764	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	5534 - 7360
09	1380 N	1249	-0-	-131	-0-	68	1	1181	2	N	-0-	-0-
10	1395 N	1249	-0-	-146	-0-	67	1	1182	2	N	-0-	-0-
11	1290 N	1186	-0-	-104	-0-	64	1	1122	2	N	-0-	-0-
12	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	68	1	1140	2	N	-0-	-0-
01	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	60	1	1151	2	N	-0-	-0-
02	1120 N	1000	-0-	-120	-0-	55	1	945	2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #:		4704	RRCID ->	237765	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	5854 - 6190
09	9600 X	7401	-0-	-2199	-0-	7401	2		Y	-0-		-0-
10	9238 X	7453	-0-	-1785	-0-	28	1	7425	2	Y	-0-	-0-
11	8940 X	6735	-0-	-2205	-0-	21	1	6714	2	Y	-0-	-0-
12	8556 X	6212	-0-	-2344	-0-	33	1	6179	2	Y	-0-	-0-
01	8246 X	6088	-0-	-2158	-0-	14	1	6074	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5287	-0-	5287	5287	22	1	5265	2	Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 3108		RRCID -> 237766		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1980 N	1922	-0-	-58	-0-	104 1	1818 2	N	-0-	-0-
10	2015 N	1957	-0-	-58	-0-	106 1	1851 2	N	-0-	-0-
11	1950 N	1855	-0-	-95	-0-	100 1	1755 2	N	-0-	-0-
12	1984 N	1899	-0-	-85	-0-	107 1	1792 2	N	-0-	-0-
01	1953 N	1867	-0-	-86	-0-	93 1	1774 2	N	-0-	-0-
02	1736 N	1650	-0-	-86	-0-	90 1	1560 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2610		RRCID -> 237776		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416		
09	750 N	674	-0-	-76	-0-	37 1	637 2	N	-0-	-0-
10	744 N	686	-0-	-58	-0-	37 1	649 2	N	-0-	-0-
11	720 N	636	-0-	-84	-0-	34 1	602 2	N	-0-	-0-
12	682 N	667	-0-	-15	-0-	37 1	630 2	N	-0-	-0-
01	682 N	656	-0-	-26	-0-	33 1	623 2	N	-0-	-0-
02	588 N	338	-0-	-250	-0-	18 1	320 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3111		RRCID -> 237785		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056		
09	1770 N	1660	-0-	-110	-0-	90 1	1570 2	N	-0-	-0-
10	1767 N	1681	-0-	-86	-0-	91 1	1590 2	N	-0-	-0-
11	1710 N	1564	-0-	-146	-0-	84 1	1480 2	N	-0-	-0-
12	1705 N	1606	-0-	-99	-0-	90 1	1516 2	N	-0-	-0-
01	1674 N	1602	-0-	-72	-0-	80 1	1522 2	N	-0-	-0-
02	1456 N	1415	-0-	-41	-0-	77 1	1338 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2607		RRCID -> 237838		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685		
09	5040 X	4329	-0-	-711	-0-	235 1	4094 2	N	-0-	-0-
10	4960 X	4423	-0-	-537	-0-	239 1	4184 2	N	-0-	-0-
11	4650 X	4132	-0-	-518	-0-	223 1	3909 2	N	-0-	-0-
12	4681 X	4154	-0-	-527	-0-	233 1	3921 2	N	-0-	-0-
01	4588 X	4104	-0-	-484	-0-	204 1	3900 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3576	-0-	3576	3576	195 1	3381 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 206		RRCID -> 237858		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560		
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	13 1	233 2	N	-0-	-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13 1	235 2	N	-0-	-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13 1	231 2	N	-0-	-0-
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	13 1	223 2	N	-0-	-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12 1	238 2	N	-0-	-0-
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	12 1	204 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3117		RRCID -> 237862		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336		
09	3600 X	3496	-0-	-104	-0-	190 1	3306 2	N	-0-	-0-
10	3689 X	3580	-0-	-109	-0-	193 1	3387 2	N	-0-	-0-
11	3570 X	3439	-0-	-131	-0-	186 1	3253 2	N	-0-	-0-
12	3658 X	3536	-0-	-122	-0-	198 1	3338 2	N	-0-	-0-
01	3627 X	3494	-0-	-133	-0-	174 1	3320 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3132	-0-	3132	3132	171 1	2961 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3219		RRCID -> 237925		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042		
09	2370 N	2301	-0-	-69	-0-	125 1	2176 2	N	-0-	-0-
10	2418 N	2346	-0-	-72	-0-	127 1	2219 2	N	-0-	-0-
11	2280 N	2236	-0-	-44	-0-	121 1	2115 2	N	-0-	-0-
12	2387 N	2242	-0-	-145	-0-	126 1	2116 2	N	-0-	-0-
01	2356 N	2202	-0-	-154	-0-	110 1	2092 2	N	-0-	-0-
02	2100 N	1971	-0-	-129	-0-	108 1	1863 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011													
LONGFELLOW		WELL #: 4040		RRCID -> 237926		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 7506 - 8372							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	3720 X	3242	-0-	-478	-0-		176	1	3066	2	N	-0-			-0-
10	3844 X	3006	-0-	-838	-0-		162	1	2844	2	N	-0-			-0-
11	3720 X	2809	-0-	-911	-0-		152	1	2657	2	N	-0-			-0-
12	3441 X	2840	-0-	-601	-0-		159	1	2681	2	N	-0-			-0-
01	3348 X	2883	-0-	-465	-0-		144	1	2739	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2325	-0-	2325	-0-	2325	127	1	2198	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6065		RRCID -> 237927		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168							
09	90 N	77	-0-	-13	-0-		4	1	73	2	N	-0-			-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-		4	1	72	2	N	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-		4	1	71	2	N	-0-			-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-		4	1	70	2	N	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-		4	1	77	2	N	-0-			-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-		4	1	65	2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 2005		RRCID -> 237928		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986							
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-		77	1	1332	2	N	-0-			-0-
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-		74	1	1301	2	N	-0-			-0-
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-		79	1	1391	2	N	-0-			-0-
12	1457 N	1263	-0-	-194	-0-		71	1	1192	2	N	-0-			-0-
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-		68	1	1307	2	N	-0-			-0-
*02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-		75	1	1302	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 7012		RRCID -> 237929		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170							
09	4860 X	4559	-0-	-301	-0-		248	1	4311	2	N	-0-			-0-
10	5022 X	4646	-0-	-376	-0-		251	1	4395	2	N	-0-			-0-
11	4770 X	4394	-0-	-376	-0-		237	1	4157	2	N	-0-			-0-
12	4929 X	4496	-0-	-433	-0-		252	1	4244	2	N	-0-			-0-
01	4774 X	4375	-0-	-399	-0-		218	1	4157	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4038	-0-	4038	-0-	4038	220	1	3818	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 7027		RRCID -> 237930		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520							
09	1380 N	1272	-0-	-108	-0-		69	1	1203	2	N	-0-			-0-
10	1364 N	1310	-0-	-54	-0-		71	1	1239	2	N	-0-			-0-
11	1320 N	1273	-0-	-47	-0-		69	1	1204	2	N	-0-			-0-
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-		74	1	1245	2	N	-0-			-0-
01	1302 N	1283	-0-	-19	-0-		64	1	1219	2	N	-0-			-0-
02	1176 N	1161	-0-	-15	-0-		63	1	1098	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3220		RRCID -> 237941		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134							
09	1740 N	1711	-0-	-29	-0-		93	1	1618	2	N	-0-			-0-
10	1767 N	1729	-0-	-38	-0-		93	1	1636	2	N	-0-			-0-
11	1680 N	1627	-0-	-53	-0-		88	1	1539	2	N	-0-			-0-
12	1767 N	1660	-0-	-107	-0-		93	1	1567	2	N	-0-			-0-
01	1736 N	1612	-0-	-124	-0-		80	1	1532	2	N	-0-			-0-
02	1512 N	1443	-0-	-69	-0-		79	1	1364	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011												
WEST RANCH		WELL #: 7029		RRCID -> 237942		COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	660 N	612	-0-	-48	-0-	31	1	531	2	N	45			88
						50	9							
10	651 N	629	-0-	-22	-0-	31	1	543	2	N	50			138
						55	9							
11	630 N	615	-0-	-15	-0-	31	1	536	2	N	44			182
						48	9							
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	38	1	642	2	N	49	174	1	57
						54	9							
01	620 N	613	-0-	-7	-0-	28	1	534	2	N	46			103
						51	9							
02	588 N	550	-0-	-38	-0-	28	1	478	2	N	40			143
						44	9							
WEST RANCH		WELL #: 3313		RRCID -> 237959		COMPL. DATE 02/20/2008			TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172					
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	N	-0-			-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	502	2	N	-0-			-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	28	1	496	2	N	-0-			-0-
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	514	2	N	-0-			-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	2	N	-0-			-0-
02	476 N	473	-0-	-3	-0-	26	1	447	2	N	-0-			-0-
ALLISON		WELL #: 2006		RRCID -> 237982		COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872					
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	64	1	1120	2	N	-0-			-0-
10	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	69	1	1211	2	N	-0-			-0-
11	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	64	1	1115	2	N	-0-			-0-
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	68	1	1143	2	N	-0-			-0-
01	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	60	1	1142	2	N	-0-			-0-
02	1092 N	1070	-0-	-22	-0-	58	1	1012	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 708		RRCID -> 237983		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166					
09	1800 N	1731	-0-	-69	-0-	94	1	1637	2	N	-0-			-0-
10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	100	1	1749	2	N	-0-			-0-
11	1740 N	1722	-0-	-18	-0-	93	1	1629	2	N	-0-			-0-
12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	103	1	1729	2	N	-0-			-0-
01	1860 N	1797	-0-	-63	-0-	89	1	1708	2	N	-0-			-0-
*02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	88	1	1523	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 2319		RRCID -> 237989		COMPL. DATE 02/17/2008			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090					
09	13380 X	11559	-0-	-1821	-0-	11559	2			Y	-0-			-0-
10	13609 X	11385	-0-	-2224	-0-	43	1	11342	2	Y	-0-			-0-
11	13170 X	10860	-0-	-2310	-0-	33	1	10827	2	Y	-0-			-0-
12	12524 X	10500	-0-	-2024	-0-	55	1	10445	2	Y	-0-			-0-
01	12369 X	10533	-0-	-1836	-0-	25	1	10508	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	9276	-0-	9276	9276	38	1	9238	2	Y	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 709		RRCID -> 237990		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010					
09	5670 X	5143	-0-	-527	-0-	280	1	4863	2	N	-0-			-0-
10	5797 X	5322	-0-	-475	-0-	287	1	5035	2	N	-0-			-0-
11	5490 X	5130	-0-	-360	-0-	277	1	4853	2	N	-0-			-0-
12	5580 X	5036	-0-	-544	-0-	283	1	4753	2	N	-0-			-0-
01	5332 X	5178	-0-	-154	-0-	258	1	4920	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4290	-0-	4290	4290	234	1	4056	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
LONGFELLOW 600		WELL #:		4051	RRCID ->	238032	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7650 - 8102	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	11190 X	10759	-0-	-431	-0-	585 1	10174 2	2	N	-0-			-0-
10	11470 X	11037	-0-	-433	-0-	595 1	10442 2	2	N	-0-			-0-
11	11040 X	10614	-0-	-426	-0-	573 1	10041 2	2	N	-0-			-0-
12	11284 X	10838	-0-	-446	-0-	608 1	10230 2	2	N	-0-			-0-
01	11191 X	10754	-0-	-437	-0-	535 1	10219 2	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	9614	-0-	9614	9614	525 1	9089 2	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2216	RRCID ->	238166	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	5736 - 6500	
09	2340 N	2171	-0-	-169	-0-	2171 2			Y	-0-			-0-
10	2387 N	2136	-0-	-251	-0-	8 1	2128 2	2	Y	-0-			-0-
11	2250 N	1937	-0-	-313	-0-	6 1	1931 2	2	Y	-0-			-0-
12	2232 N	2114	-0-	-118	-0-	11 1	2103 2	2	Y	-0-			-0-
01	2139 N	1973	-0-	-166	-0-	5 1	1968 2	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1765	-0-	1765	1765	7 1	1758 2	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5040	RRCID ->	238171	COMPL. DATE	10/14/2007	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	5988 - 6858	
09	1230 N	1147	-0-	-83	-0-	62 1	1085 2	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	63 1	1097 2	2	N	-0-			-0-
11	1170 N	1161	-0-	-9	-0-	63 1	1098 2	2	N	-0-			-0-
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	71 1	1195 2	2	N	-0-			-0-
01	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	56 1	1060 2	2	N	-0-			-0-
02	1092 N	990	-0-	-102	-0-	54 1	936 2	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3312	RRCID ->	238184	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	5930 - 7347	
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	73 1	1270 2	2	N	-0-			-0-
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	75 1	1307 2	2	N	-0-			-0-
11	1470 N	1280	-0-	-190	-0-	69 1	1211 2	2	N	-0-			-0-
12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	93 1	1568 2	2	N	-0-			-0-
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	89 1	1706 2	2	N	-0-			-0-
02	1204 N	1184	-0-	-20	-0-	65 1	1119 2	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		1208	RRCID ->	238322	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7048 - 7350	
09	3030 X	2697	-0-	-333	-0-	147 1	2550 2	2	N	-0-			-0-
10	3069 X	2784	-0-	-285	-0-	150 1	2634 2	2	N	-0-			-0-
11	2730 X	2552	-0-	-178	-0-	138 1	2414 2	2	N	-0-			-0-
12	2821 X	2757	-0-	-64	-0-	155 1	2602 2	2	N	-0-			-0-
01	2821 X	2658	-0-	-163	-0-	132 1	2526 2	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2372	-0-	2372	2372	129 1	2243 2	2	N	-0-			-0-

ALLISON 4		WELL #:		601	RRCID ->	238765	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7677	PERF.	6500 - 7590	
09	2160 X	1911	-0-	-249	-0-	1911 2			Y	-0-			-0-
10	2077 X	1925	-0-	-152	-0-	7 1	1918 2	2	Y	-0-			-0-
11	1950 X	1784	-0-	-166	-0-	5 1	1779 2	2	Y	-0-			-0-
12	2015 X	1820	-0-	-195	-0-	10 1	1810 2	2	Y	-0-			-0-
01	2015 X	1869	-0-	-146	-0-	4 1	1865 2	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1647	-0-	1647	1647	7 1	1640 2	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2220	RRCID ->	238770	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	5400 - 8170	
09	12120 X	9976	-0-	-2144	-0-	9976 2			Y	-0-			-0-
10	11687 X	9719	-0-	-1968	-0-	37 1	9682 2	2	Y	-0-			-0-
11	11010 X	9078	-0-	-1932	-0-	28 1	9050 2	2	Y	-0-			-0-
12	11036 X	8548	-0-	-2488	-0-	45 1	8503 2	2	Y	-0-			-0-
01	11005 X	8905	-0-	-2100	-0-	21 1	8884 2	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7415	-0-	7415	7415	30 1	7385 2	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 2320		RRCID -> 238772		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	9210 X	8040	-0-	-1170	-0-	8040	2		Y	-0-	-0-
10	9517 X	8303	-0-	-1214	-0-	32	1	8271	2	Y	-0-
11	9210 X	8016	-0-	-1194	-0-	25	1	7991	2	Y	-0-
12	8990 X	7492	-0-	-1498	-0-	39	1	7453	2	Y	-0-
01	8711 X	7552	-0-	-1159	-0-	18	1	7534	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	7085	-0-	7085	7085	29	1	7056	2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3223		RRCID -> 238776		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210			
09	17100 X	15555	-0-	-1545	-0-	846	1	14709	2	N	-0-
10	17391 X	15770	-0-	-1621	-0-	851	1	14919	2	N	-0-
11	16500 X	14942	-0-	-1558	-0-	806	1	14136	2	N	-0-
12	16709 X	15196	-0-	-1513	-0-	853	1	14343	2	N	-0-
01	16368 X	14881	-0-	-1487	-0-	741	1	14140	2	N	-0-
02	DLQ G-10	13172	-0-	13172	13172	719	1	12453	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3320		RRCID -> 238780		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093			
09	3840 X	3442	-0-	-398	-0-	187	1	3255	2	N	-0-
10	3906 X	3514	-0-	-392	-0-	190	1	3324	2	N	-0-
11	3750 X	3361	-0-	-389	-0-	181	1	3180	2	N	-0-
12	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	213	1	3577	2	N	-0-
01	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	191	1	3645	2	N	-0-
02	DLQ G-10	3253	-0-	3253	3253	178	1	3075	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 703		RRCID -> 239059		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST STATE		WELL #: 2416		RRCID -> 239061		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290			
09	4200 X	3782	-0-	-418	-0-	3782	2			Y	-0-
10	4340 X	3866	-0-	-474	-0-	15	1	3851	2	Y	-0-
11	4170 X	3662	-0-	-508	-0-	11	1	3651	2	Y	-0-
12	4278 X	3384	-0-	-894	-0-	18	1	3366	2	Y	-0-
01	4247 X	3474	-0-	-773	-0-	8	1	3466	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	3175	-0-	3175	3175	13	1	3162	2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6068		RRCID -> 239066		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950			
09	3180 X	2931	-0-	-249	-0-	2931	2			Y	-0-
10	3317 X	2966	-0-	-351	-0-	11	1	2955	2	Y	-0-
11	3210 X	2821	-0-	-389	-0-	9	1	2812	2	Y	-0-
12	3317 X	2899	-0-	-418	-0-	15	1	2884	2	Y	-0-
01	3255 X	2923	-0-	-332	-0-	7	1	2916	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	2352	-0-	2352	2352	10	1	2342	2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6067		RRCID -> 239068		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070			
09	540 N	471	-0-	-69	-0-	26	1	445	2	N	-0-
10	527 N	484	-0-	-43	-0-	26	1	458	2	N	-0-
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	26	1	447	2	N	-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	N	-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	25	1	482	2	N	-0-
02	448 N	423	-0-	-25	-0-	23	1	400	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
ALLISON		WELL #:		4802	RRCID ->	239069	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	5136 - 7010
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		M		AMT CODE	BALANCE
09	20430 X	17086	-0-	-3344	-0-	17086	2		Y	-0-		-0-
10	20088 X	16156	-0-	-3932	-0-	62	1	16094	2	Y	-0-	-0-
11	19440 X	13920	-0-	-5520	-0-	43	1	13877	2	Y	-0-	-0-
12	19003 X	11651	-0-	-7352	-0-	61	1	11590	2	Y	-0-	-0-
01	18445 X	11757	-0-	-6688	-0-	28	1	11729	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	9685	-0-	9685	9685	40	1	9645	2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		8034	RRCID ->	239089	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7230 - 7712
09	1110 N	954	-0-	-156	-0-	52	1	902	2	N	-0-	-0-
10	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	56	1	985	2	N	-0-	-0-
11	990 N	942	-0-	-48	-0-	51	1	891	2	N	-0-	-0-
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	56	1	948	2	N	-0-	-0-
01	1054 N	991	-0-	-63	-0-	49	1	942	2	N	-0-	-0-
*02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	49	1	849	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		8030	RRCID ->	239094	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	5236 - 6378
09	1200 N	1099	-0-	-101	-0-	60	1	1038	2	N	1	28
						1	9					
10	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	61	1	1070	2	N	-0-	28
11	1170 N	1011	-0-	-159	-0-	55	1	956	2	N	-0-	28
12	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	64	1	1077	2	N	-0-	28
01	1116 N	993	-0-	-123	-0-	49	1	944	2	N	-0-	28
02	952 N	946	-0-	-6	-0-	52	1	894	2	N	-0-	28

WEST RANCH		WELL #:		5068	RRCID ->	239101	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	7577 - 9700
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	N	-0-	-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	32	1	558	2	N	-0-	-0-
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	31	1	537	2	N	-0-	-0-
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	35	1	582	2	N	-0-	-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	33	1	630	2	N	-0-	-0-
*02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	567	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		8023	RRCID ->	239121	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5226 - 5868
09	3780 X	3762	-0-	-18	-0-	3762	2		Y	-0-		-0-
10	3875 X	3773	-0-	-102	-0-	14	1	3759	2	Y	-0-	-0-
11	3840 X	3671	-0-	-169	-0-	11	1	3660	2	Y	-0-	-0-
12	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	22	1	4109	2	Y	-0-	-0-
01	3968 X	3839	-0-	-129	-0-	9	1	3830	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3731	-0-	3731	3731	15	1	3716	2	Y	-0-	-0-

ALLISON 4		WELL #:		203	RRCID ->	239158	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	5288 - 5522
09	10950 X	9356	-0-	-1594	-0-	9356	2		Y	-0-		-0-
10	11191 X	9257	-0-	-1934	-0-	35	1	9222	2	Y	-0-	-0-
11	9840 X	8025	-0-	-1815	-0-	25	1	8000	2	Y	-0-	-0-
12	9672 X	8494	-0-	-1178	-0-	44	1	8450	2	Y	-0-	-0-
01	9672 X	9044	-0-	-628	-0-	21	1	9023	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	7473	-0-	7473	7473	31	1	7442	2	Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
ALLISON		WELL #: 2117		RRCID -> 239159		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4320 X	3817	-0-	-503	-0-	3817	2	Y	-0-			-0-
10	4309 X	3725	-0-	-584	-0-	14	1	Y	-0-	3711	2	-0-
11	4080 X	2955	-0-	-1125	-0-	9	1	Y	-0-	2946	2	-0-
12	4061 X	3678	-0-	-383	-0-	19	1	Y	-0-	3659	2	-0-
01	4030 X	3654	-0-	-376	-0-	9	1	Y	-0-	3645	2	-0-
02	DLQ G-10	3211	-0-	3211	3211	13	1	Y	-0-	3198	2	-0-

LONGFELLOW STATE SS		WELL #: 4001		RRCID -> 239290		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4602		RRCID -> 239291		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414				
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	14	1	N	-0-	244	2	-0-
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	14	1	N	-0-	238	2	-0-
11	270 N	216	-0-	-54	-0-	12	1	N	-0-	204	2	-0-
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	14	1	N	-0-	234	2	-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	12	1	N	-0-	231	2	-0-
*02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-	196	2	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2712S		RRCID -> 239293		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714				
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-	116	2	-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-	124	2	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-	114	2	-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	7	1	N	-0-	114	2	-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	6	1	N	-0-	112	2	-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	5	1	N	-0-	91	2	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2218		RRCID -> 239302		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058				
09	1470 N	1393	-0-	-77	-0-	76	1	N	-0-	1317	2	-0-
10	1519 N	1470	-0-	-49	-0-	79	1	N	-0-	1391	2	-0-
11	1410 N	1361	-0-	-49	-0-	73	1	N	-0-	1288	2	-0-
12	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	79	1	N	-0-	1330	2	-0-
01	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	71	1	N	-0-	1350	2	-0-
*02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-	1195	2	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8022		RRCID -> 239305		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000				
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-	341	2	135
10	403 N	369	-0-	-34	-0-	20	1	N	-0-	349	2	135
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	17	1	N	55	296	2	17
						61	9					
12	372 N	323	-0-	-49	-0-	18	1	N	-0-	305	2	17
01	372 N	346	-0-	-26	-0-	16	1	N	21	307	2	38
						23	9					
02	336 N	272	-0-	-64	-0-	15	1	N	2	255	2	40
						2	9					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
ALLISON		WELL #: 2120		RRCID -> 239307		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	390 N	298	-0-	-92	-0-	16 1	282 2	N	-0-		-0-
10	403 N	309	-0-	-94	-0-	17 1	292 2	N	-0-		-0-
11	330 N	296	-0-	-34	-0-	16 1	280 2	N	-0-		-0-
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	17 1	292 2	N	-0-		-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16 1	304 2	N	-0-		-0-
*02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15 1	268 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5054		RRCID -> 239308		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002	
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	72 1	1249 2	N	-0-		17
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	71 1	1248 2	N	-0-		17
11	1350 N	1258	-0-	-92	-0-	68 1	1190 2	N	-0-		17
12	1364 N	1224	-0-	-140	-0-	69 1	1155 2	N	-0-		17
01	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	64 1	1212 2	N	-0-		17
*02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	70 1	1215 2	N	-0-		17

WEST RANCH				WELL #: 5063		RRCID -> 239309		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698	
09	5220 X	4113	-0-	-1107	-0-	4113 2		Y	-0-		-0-
10	4030 X	3821	-0-	-209	-0-	15 1	3806 2	Y	-0-		-0-
11	4110 X	3529	-0-	-581	-0-	11 1	3518 2	Y	-0-		-0-
12	4247 X	3236	-0-	-1011	-0-	17 1	3219 2	Y	-0-		-0-
01	4247 X	3413	-0-	-834	-0-	8 1	3405 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3015	-0-	3015	3015	12 1	3003 2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 7038		RRCID -> 239312		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954	
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	58 1	1011 2	N	-0-		-0-
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	59 1	1029 2	N	-0-		-0-
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	56 1	984 2	N	-0-		-0-
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	60 1	1002 2	N	-0-		-0-
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	52 1	995 2	N	-0-		-0-
*02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	52 1	895 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2217		RRCID -> 239314		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590	
09	2580 X	2293	-0-	-287	-0-	2293 2		Y	-0-		-0-
10	2666 X	2360	-0-	-306	-0-	9 1	2351 2	Y	-0-		-0-
11	2490 X	2262	-0-	-228	-0-	7 1	2255 2	Y	-0-		-0-
12	2542 X	2407	-0-	-135	-0-	13 1	2394 2	Y	-0-		-0-
01	2449 X	2389	-0-	-60	-0-	6 1	2383 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2121	-0-	2121	2121	9 1	2112 2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5060		RRCID -> 239316		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190	
09	3450 X	3161	-0-	-289	-0-	172 1	2989 2	N	-0-		-0-
10	3472 X	3241	-0-	-231	-0-	175 1	3066 2	N	-0-		-0-
11	3360 X	3006	-0-	-354	-0-	162 1	2844 2	N	-0-		-0-
12	3472 X	3101	-0-	-371	-0-	174 1	2927 2	N	-0-		-0-
01	3286 X	3117	-0-	-169	-0-	155 1	2962 2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2749	-0-	2749	2749	150 1	2599 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 7022		RRCID -> 239318		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176	
09	1710 N	1704	-0-	-6	-0-	93 1	1611 2	N	-0-		-0-
10	1736 N	1716	-0-	-20	-0-	93 1	1623 2	N	-0-		-0-
11	1650 N	1528	-0-	-122	-0-	82 1	1446 2	N	-0-		-0-
12	1767 N	1542	-0-	-225	-0-	87 1	1455 2	N	-0-		-0-
01	1705 N	1544	-0-	-161	-0-	77 1	1467 2	N	-0-		-0-
02	1428 N	1363	-0-	-65	-0-	74 1	1289 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 6057		RRCID -> 239333		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6053		RRCID -> 239336		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002				
09	3690 X	2476	-0-	-1214	-0-	56	1	2420	2	Y	-0-	55
10	3565 X	2482	-0-	-1083	-0-	63	1	2417	2	Y	2	57
						2	9					
11	2880 X	2311	-0-	-569	-0-	59	1	2252	2	Y	-0-	57
12	2821 X	1903	-0-	-918	-0-	55	1	1848	2	Y	-0-	57
01	2666 X	2001	-0-	-665	-0-	37	1	1964	2	Y	-0-	57
02	DLQ G-10	2102	-0-	2102	2102	57	1	2045	2	Y	-0-	57

LONGFELLOW		WELL #: 4048		RRCID -> 239340		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586				
09	T. A.	7565	-0-	7565	15289	7565	2			Y	-0-	-0-
10	T. A.	7095	-0-	7095	22384	27	1	7068	2	Y	-0-	-0-
11	28936 X	6552	-0-	-22384	-0-	20	1	6532	2	Y	-0-	-0-
12	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	32	1	6010	2	Y	-0-	-0-
01	7812 X	5874	-0-	-1938	-0-	14	1	5860	2	Y	-0-	-0-
02	7056 X	5728	-0-	-1328	-0-	23	1	5705	2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2317		RRCID -> 239342		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541				
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	367	2	N	15	62
						17	9					
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	397	2	N	18	80
						20	9					
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	417	2	N	34	38
						37	9				76	1
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	N	15	53
						17	9					
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	N	24	77
						26	9					
02	448 N	391	-0-	-57	-0-	20	1	353	2	N	16	93
						18	9					

WEST RANCH		WELL #: 2221		RRCID -> 239346		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726				
09	5760 X	5102	-0-	-658	-0-	5078	2	24	9	Y	22	50
10	5952 X	5291	-0-	-661	-0-	20	1	5251	2	Y	18	68
						20	9					
11	5280 X	4869	-0-	-411	-0-	15	1	4824	2	Y	27	95
						30	9					
12	5456 X	4565	-0-	-891	-0-	24	1	4517	2	Y	22	117
						24	9					
01	5363 X	4809	-0-	-554	-0-	11	1	4769	2	Y	26	143
						29	9					
02	DLQ G-10	4480	-0-	4480	4480	18	1	4433	2	Y	26	68
						29	9				101	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
WEST RANCH		WELL #: 7039		RRCID -> 239348		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1050 N	888	-0-	-162	-0-	48 1	840 2	N	-0-
10	1085 N	987	-0-	-98	-0-	53 1	934 2	N	-0-
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	65 1	1135 2	N	-0-
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	62 1	1045 2	N	-0-
01	992 N	966	-0-	-26	-0-	48 1	918 2	N	-0-
02	1120 N	970	-0-	-150	-0-	53 1	917 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2316		RRCID -> 239349		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204	
09	870 N	789	-0-	-81	-0-	43 1	746 2	N	-0-
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	49 1	865 2	N	-0-
11	870 N	867	-0-	-3	-0-	47 1	820 2	N	-0-
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	50 1	836 2	N	-0-
01	899 N	898	-0-	-1	-0-	45 1	853 2	N	-0-
02	812 N	808	-0-	-4	-0-	44 1	764 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2225		RRCID -> 239351		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946	
09	2790 X	2642	-0-	-148	-0-	143 1	2496 2	Y	53
10	2821 X	2677	-0-	-144	-0-	144 1	2525 2	Y	60
11	2730 X	2507	-0-	-223	-0-	135 1	2369 2	Y	63
12	2821 X	2626	-0-	-195	-0-	147 1	2475 2	Y	67
01	2821 X	2584	-0-	-237	-0-	128 1	2449 2	Y	73
02	DLQ G-10	2295	-0-	2295	2295	125 1	2166 2	Y	77

LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1509		RRCID -> 239358		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264	
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 2	N	-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 2	N	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	N	-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	N	-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	N	-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	N	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7104		RRCID -> 239360		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194	
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		N	-0-
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	4 1	1119 2	N	-0-
11	1080 N	995	-0-	-85	-0-	3 1	992 2	N	-0-
12	1116 N	979	-0-	-137	-0-	5 1	974 2	N	-0-
01	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	3 1	1103 2	N	-0-
*02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	4 1	988 2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 2115		RRCID -> 239362		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992	
09	6690 X	5957	-0-	-733	-0-	324 1	5633 2	N	-0-
10	6913 X	6129	-0-	-784	-0-	331 1	5798 2	N	-0-
11	6450 X	5733	-0-	-717	-0-	309 1	5424 2	N	-0-
12	6510 X	5999	-0-	-511	-0-	337 1	5662 2	N	-0-
01	6355 X	5763	-0-	-592	-0-	287 1	5476 2	N	-0-
02	DLQ G-10	5162	-0-	5162	5162	282 1	4880 2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
WEST RANCH				WELL #: 5064	RRCID -> 239364	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	4381	PERF.	3488	-	4170		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	1350	N	1212	-0-	-138	-0-		66	1	1146	2	N	-0-		-0-
10	1364	N	1034	-0-	-330	-0-		56	1	978	2	N	-0-		-0-
11	1260	N	1123	-0-	-137	-0-		61	1	1062	2	N	-0-		-0-
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-		94	1	1580	2	N	-0-		-0-
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-		73	1	1400	2	N	-0-		-0-
*02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-		73	1	1259	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5055	RRCID -> 239366	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3898	-	4106		
09	420	N	387	-0-	-33	-0-		21	1	366	2	N	-0-		-0-
10	434	N	396	-0-	-38	-0-		21	1	375	2	N	-0-		-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-		20	1	359	2	N	-0-		-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-		21	1	359	2	N	-0-		-0-
01	403	N	373	-0-	-30	-0-		19	1	354	2	N	-0-		-0-
02	364	N	336	-0-	-28	-0-		18	1	318	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 8040	RRCID -> 239369	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	8473	PERF.	7424	-	8130		
09	5100	X	4084	-0-	-1016	-0-		222	1	3862	2	N	-0-		-0-
10	5053	X	4082	-0-	-971	-0-		220	1	3862	2	N	-0-		-0-
11	4590	X	3900	-0-	-690	-0-		210	1	3690	2	N	-0-		-0-
12	4495	X	3997	-0-	-498	-0-		224	1	3773	2	N	-0-		-0-
01	4309	X	3827	-0-	-482	-0-		191	1	3636	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	3390	-0-	3390	3390		185	1	3205	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2322	RRCID -> 239372	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3438	-	4064		
09	390	N	341	-0-	-49	-0-		19	1	322	2	N	-0-		-0-
10	372	N	350	-0-	-22	-0-		19	1	331	2	N	-0-		-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-		17	1	291	2	N	-0-		-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-		21	1	349	2	N	-0-		-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-		18	1	342	2	N	-0-		-0-
*02	323	N	323	-0-	-0-	-0-		18	1	305	2	N	-0-		-0-

WEST STATE				WELL #: 2417	RRCID -> 239428	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4173	-	4578		
09	990	N	644	-0-	-346	-0-		35	1	609	2	N	-0-		-0-
10	806	N	650	-0-	-156	-0-		35	1	615	2	N	-0-		-0-
11	690	N	689	-0-	-1	-0-		37	1	652	2	N	-0-		-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-		52	1	872	2	N	-0-		-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-		79	1	1509	2	N	-0-		-0-
*02	706	N	706	-0-	-0-	-0-		39	1	667	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2323	RRCID -> 239429	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3376	-	4100		
09	1320	N	1248	-0-	-72	-0-		68	1	1180	2	N	-0-		-0-
10	1333	N	1278	-0-	-55	-0-		69	1	1209	2	N	-0-		-0-
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-		70	1	1223	2	N	-0-		-0-
12	1302	N	1163	-0-	-139	-0-		65	1	1098	2	N	-0-		-0-
01	1271	N	1200	-0-	-71	-0-		60	1	1140	2	N	-0-		-0-
02	1204	N	1073	-0-	-131	-0-		59	1	1014	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 3126	RRCID -> 239463	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7339	PERF.	6372	-	6764		
09	4200	X	3847	-0-	-353	-0-		209	1	3638	2	N	-0-		-0-
10	4309	X	3974	-0-	-335	-0-		214	1	3760	2	N	-0-		-0-
11	4080	X	3824	-0-	-256	-0-		206	1	3618	2	N	-0-		-0-
12	4154	X	3875	-0-	-279	-0-		217	1	3658	2	N	-0-		-0-
01	4030	X	3777	-0-	-253	-0-		188	1	3589	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	3412	-0-	3412	3412		186	1	3226	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
LONGFELLOW STATE		WELL #:		2802	RRCID ->	239465	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7605 - 8293
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	840 N	768	-0-	-72	-0-	42	1	726	2	N	-0-	-0-
10	806 N	786	-0-	-20	-0-	42	1	744	2	N	-0-	-0-
11	780 N	751	-0-	-29	-0-	41	1	710	2	N	-0-	-0-
12	806 N	742	-0-	-64	-0-	42	1	700	2	N	-0-	-0-
01	775 N	704	-0-	-71	-0-	35	1	669	2	N	-0-	-0-
02	700 N	635	-0-	-65	-0-	35	1	600	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2708N	RRCID ->	239467	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6132 - 6760
09	4260 X	3995	-0-	-265	-0-	217	1	3778	2	N	-0-	-0-
10	4340 X	3893	-0-	-447	-0-	210	1	3683	2	N	-0-	-0-
11	4140 X	3514	-0-	-626	-0-	190	1	3324	2	N	-0-	-0-
12	4247 X	4034	-0-	-213	-0-	226	1	3808	2	N	-0-	-0-
01	4123 X	3770	-0-	-353	-0-	188	1	3582	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3240	-0-	3240	3240	177	1	3063	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4041	RRCID ->	239852	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8124 - 9720
09	3900 X	3342	-0-	-558	-0-	182	1	3160	2	N	-0-	-0-
10	3906 X	3399	-0-	-507	-0-	183	1	3216	2	N	-0-	-0-
11	3630 X	3277	-0-	-353	-0-	177	1	3100	2	N	-0-	-0-
12	3627 X	3389	-0-	-238	-0-	190	1	3199	2	N	-0-	-0-
01	3565 X	3301	-0-	-264	-0-	164	1	3137	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2939	-0-	2939	2939	160	1	2779	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		3420	RRCID ->	239862	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6360 - 6628
09	1950 N	1932	-0-	-18	-0-	105	1	1827	2	N	-0-	-0-
10	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	108	1	1902	2	N	-0-	-0-
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	106	1	1864	2	N	-0-	-0-
12	1984 N	1955	-0-	-29	-0-	110	1	1845	2	N	-0-	-0-
01	2015 N	1764	-0-	-251	-0-	88	1	1676	2	N	-0-	-0-
02	1848 N	1634	-0-	-214	-0-	89	1	1545	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		5071	RRCID ->	239864	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4002 - 4236
09	930 N	848	-0-	-82	-0-	46	1	802	2	N	-0-	-0-
10	961 N	772	-0-	-189	-0-	42	1	730	2	N	-0-	-0-
11	900 N	767	-0-	-133	-0-	41	1	726	2	N	-0-	-0-
12	868 N	767	-0-	-101	-0-	43	1	724	2	N	-0-	-0-
01	775 N	762	-0-	-13	-0-	38	1	724	2	N	-0-	-0-
02	728 N	624	-0-	-104	-0-	34	1	590	2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #:		2119	RRCID ->	240061	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	3756 - 4406
09	1050 N	1042	-0-	-8	-0-	1042	2			Y	-0-	-0-
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	4	1	1069	2	Y	-0-	-0-
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	3	1	1027	2	Y	-0-	-0-
12	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	5	1	1041	2	Y	-0-	-0-
01	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	2	1	1039	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	913	-0-	913	913	4	1	909	2	Y	-0-	-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #:		8037	RRCID ->	240064	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	7418 - 8055
09	990 N	947	-0-	-43	-0-	51	1	896	2	N	-0-	-0-
10	1023 N	961	-0-	-62	-0-	52	1	909	2	N	-0-	-0-
11	960 N	908	-0-	-52	-0-	49	1	859	2	N	-0-	-0-
12	992 N	919	-0-	-73	-0-	52	1	867	2	N	-0-	-0-
01	961 N	903	-0-	-58	-0-	45	1	858	2	N	-0-	-0-
02	840 N	807	-0-	-33	-0-	44	1	763	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011																	
LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296																	
09		T. A.	8947	-0-	8947	18416	8947	2			Y	-0-					-0-
10		27428 X	9012	-0-	-18416	-0-	34	1	8978	2	Y	-0-					-0-
11		8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	26	1	8565	2	Y	-0-					-0-
12		9238 X	8718	-0-	-520	-0-	46	1	8672	2	Y	-0-					-0-
01		9238 X	8760	-0-	-478	-0-	21	1	8739	2	Y	-0-					-0-
02		8344 X	7564	-0-	-780	-0-	31	1	7533	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576																	
09		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	127	1	2210	2	N	8					75
							9	9									
10		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	126	1	2216	2	N	3					78
							3	9									
11		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	119	1	2088	2	N	5					83
							6	9									
12		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	127	1	2129	2	N	4					87
							4	9									
01		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	109	1	2089	2	N	5					92
							6	9									
*02		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	106	1	1835	2	N	-0-					92

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399																	
09		12540 X	11400	-0-	-1140	-0-	11400	2			Y	-0-					-0-
10		12834 X	11521	-0-	-1313	-0-	44	1	11477	2	Y	-0-					-0-
11		11670 X	10581	-0-	-1089	-0-	32	1	10549	2	Y	-0-					-0-
12		12059 X	9610	-0-	-2449	-0-	50	1	9560	2	Y	-0-					-0-
01		11997 X	11248	-0-	-749	-0-	27	1	11221	2	Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	9961	-0-	9961	9961	41	1	9920	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446																	
09		1380 N	1316	-0-	-64	-0-	72	1	1244	2	N	-0-					-0-
10		1395 N	1342	-0-	-53	-0-	72	1	1270	2	N	-0-					-0-
11		1350 N	1264	-0-	-86	-0-	68	1	1196	2	N	-0-					-0-
12		1364 N	1294	-0-	-70	-0-	73	1	1221	2	N	-0-					-0-
01		1333 N	1271	-0-	-62	-0-	63	1	1208	2	N	-0-					-0-
02		1176 N	1130	-0-	-46	-0-	62	1	1068	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206																	
09		1980 N	1911	-0-	-69	-0-	104	1	1807	2	N	-0-					-0-
10		2015 N	1960	-0-	-55	-0-	106	1	1854	2	N	-0-					-0-
11		1920 N	1819	-0-	-101	-0-	98	1	1721	2	N	-0-					-0-
12		1984 N	1940	-0-	-44	-0-	109	1	1831	2	N	-0-					-0-
01		1953 N	1881	-0-	-72	-0-	94	1	1787	2	N	-0-					-0-
02		1708 N	1689	-0-	-19	-0-	92	1	1597	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 3218		RRCID -> 240101		COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	7830 X	7251	-0-	-579	-0-	394	1	6857	2	N	-0-
10	8060 X	7454	-0-	-606	-0-	402	1	7052	2	N	-0-
11	7560 X	7132	-0-	-428	-0-	385	1	6747	2	N	-0-
12	7626 X	7294	-0-	-332	-0-	409	1	6885	2	N	-0-
01	7533 X	7233	-0-	-300	-0-	360	1	6873	2	N	-0-
02	DLQ G-10	6453	-0-	6453	6453	352	1	6101	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3116		RRCID -> 240106		COMPL. DATE 12/27/2007			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775		
09	3840 X	3638	-0-	-202	-0-	198	1	3440	2	N	-0-
10	3937 X	3714	-0-	-223	-0-	200	1	3514	2	N	-0-
11	3780 X	3591	-0-	-189	-0-	194	1	3397	2	N	-0-
12	3875 X	3741	-0-	-134	-0-	210	1	3531	2	N	-0-
01	3782 X	3667	-0-	-115	-0-	183	1	3484	2	N	-0-
02	DLQ G-10	3278	-0-	3278	3278	179	1	3099	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3314		RRCID -> 240176		COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784		
09	5760 X	5324	-0-	-436	-0-	289	1	5035	2	N	-0-
10	5859 X	5390	-0-	-469	-0-	291	1	5099	2	N	-0-
11	5640 X	5226	-0-	-414	-0-	282	1	4944	2	N	-0-
12	5549 X	5207	-0-	-342	-0-	292	1	4915	2	N	-0-
01	5549 X	5221	-0-	-328	-0-	260	1	4961	2	N	-0-
02	DLQ G-10	4615	-0-	4615	4615	252	1	4363	2	N	-0-

WEST RANCH 138		WELL #: 2707N		RRCID -> 240178		COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830		
09	2280 N	2163	-0-	-117	-0-	117	1	2040	2	N	5
10	2325 N	2200	-0-	-125	-0-	118	1	2073	2	N	8
11	2190 N	2141	-0-	-49	-0-	115	1	2013	2	N	12
12	2232 N	2210	-0-	-22	-0-	123	1	2073	2	N	13
01	2201 N	2117	-0-	-84	-0-	104	1	1994	2	N	17
02	1988 N	1870	-0-	-118	-0-	101	1	1747	2	N	20

LONGFELLOW		WELL #: 1001		RRCID -> 240432		COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848		
09	1650 N	1518	-0-	-132	-0-	83	1	1435	2	N	-0-
10	1674 N	1524	-0-	-150	-0-	82	1	1442	2	N	-0-
11	1560 N	1496	-0-	-64	-0-	81	1	1415	2	N	-0-
12	1581 N	1489	-0-	-92	-0-	84	1	1405	2	N	-0-
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	79	1	1511	2	N	-0-
*02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	80	1	1379	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3124		RRCID -> 240476		COMPL. DATE 06/29/2008			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340		
09	4410 X	3358	-0-	-1052	-0-	3358	2			Y	-0-
10	4061 X	3184	-0-	-877	-0-	12	1	3172	2	Y	-0-
11	3900 X	2898	-0-	-1002	-0-	9	1	2889	2	Y	-0-
12	3813 X	2547	-0-	-1266	-0-	13	1	2534	2	Y	-0-
01	3627 X	2523	-0-	-1104	-0-	6	1	2517	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	2714	-0-	2714	2714	11	1	2703	2	Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST STATE		WELL #: 404		RRCID -> 240481		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	Y	-0-			-0-
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-	1115	2	-0-
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-	1083	2	-0-
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-	1107	2	-0-
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-	1093	2	-0-
02	DLQ G-10	985	-0-	985	985	4	1	Y	-0-	981	2	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2228		RRCID -> 240630		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350				
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	Y	-0-			-0-
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-	1227	2	-0-
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-	1206	2	-0-
12	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	6	1	Y	-0-	1212	2	-0-
01	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	3	1	Y	-0-	1182	2	-0-
02	DLQ G-10	1050	-0-	1050	1050	4	1	Y	-0-	1046	2	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6091		RRCID -> 240631		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215				
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-	823	2	-0-
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-	839	2	-0-
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-	941	2	-0-
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-	928	2	-0-
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-	852	2	-0-
02	DLQ G-10	748	-0-	748	748	16	1	Y	-0-	732	2	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2237		RRCID -> 240633		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482				
09	1710 N	1669	-0-	-41	-0-	1669	2	Y	-0-			-0-
10	1736 N	1697	-0-	-39	-0-	6	1	Y	-0-	1691	2	-0-
11	1680 N	1636	-0-	-44	-0-	5	1	Y	-0-	1631	2	-0-
12	1736 N	1730	-0-	-6	-0-	9	1	Y	-0-	1721	2	-0-
01	1705 N	1685	-0-	-20	-0-	4	1	Y	-0-	1681	2	-0-
02	DLQ G-10	1479	-0-	1479	1479	6	1	Y	-0-	1473	2	-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 808		RRCID -> 240640		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934				
09	6630 X	6174	-0-	-456	-0-	336	1	N	-0-	5838	2	-0-
10	6758 X	6409	-0-	-349	-0-	346	1	N	-0-	6063	2	-0-
11	6270 X	5887	-0-	-383	-0-	318	1	N	-0-	5569	2	-0-
12	6386 X	5859	-0-	-527	-0-	329	1	N	-0-	5530	2	-0-
01	6417 X	5733	-0-	-684	-0-	285	1	N	-0-	5448	2	-0-
02	DLQ G-10	5193	-0-	5193	5193	283	1	N	-0-	4910	2	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2233		RRCID -> 240641		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824				
09	3750 X	3467	-0-	-283	-0-	3467	2	Y	-0-			-0-
10	3844 X	3530	-0-	-314	-0-	13	1	Y	-0-	3517	2	-0-
11	3630 X	3383	-0-	-247	-0-	10	1	Y	-0-	3373	2	-0-
12	3689 X	3478	-0-	-211	-0-	18	1	Y	-0-	3460	2	-0-
01	3627 X	3452	-0-	-175	-0-	8	1	Y	-0-	3444	2	-0-
02	DLQ G-10	3081	-0-	3081	3081	13	1	Y	-0-	3068	2	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8036		RRCID -> 240858		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940				
09	1590 N	1496	-0-	-94	-0-	81	1	N	-0-	1415	2	-0-
10	1581 N	1518	-0-	-63	-0-	82	1	N	-0-	1436	2	-0-
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-	1365	2	-0-
12	1550 N	1463	-0-	-87	-0-	82	1	N	-0-	1381	2	-0-
01	1519 N	1432	-0-	-87	-0-	71	1	N	-0-	1361	2	-0-
02	1344 N	1237	-0-	-107	-0-	68	1	N	-0-	1169	2	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 2219		RRCID -> 240934		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3000 X	2713	-0-	-287	-0-	2713	2	Y	-0-		-0-
10	3038 X	2887	-0-	-151	-0-	11	1	Y	-0-	2876 2	-0-
11	2940 X	2650	-0-	-290	-0-	8	1	Y	-0-	2642 2	-0-
12	3038 X	2735	-0-	-303	-0-	14	1	Y	-0-	2721 2	-0-
01	2883 X	2702	-0-	-181	-0-	6	1	Y	-0-	2696 2	-0-
02	DLQ G-10	2386	-0-	2386	2386	10	1	Y	-0-	2376 2	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2232		RRCID -> 241331		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474			
09	1590 N	1489	-0-	-101	-0-	1489	2	Y	-0-		-0-
10	1674 N	1524	-0-	-150	-0-	6	1	Y	-0-	1518 2	-0-
11	1500 N	1490	-0-	-10	-0-	5	1	Y	-0-	1485 2	-0-
12	1550 N	1544	-0-	-6	-0-	8	1	Y	-0-	1536 2	-0-
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-	1596 2	-0-
02	DLQ G-10	1417	-0-	1417	1417	6	1	Y	-0-	1411 2	-0-

ALLISON 4		WELL #: 301		RRCID -> 241336		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475			
09	10980 X	8865	-0-	-2115	-0-	8865	2	Y	-0-		-0-
10	10695 X	8039	-0-	-2656	-0-	31	1	Y	-0-	8008 2	-0-
11	10350 X	7486	-0-	-2864	-0-	23	1	Y	-0-	7463 2	-0-
12	10075 X	6265	-0-	-3810	-0-	33	1	Y	-0-	6232 2	-0-
01	9703 X	6366	-0-	-3337	-0-	15	1	Y	-0-	6351 2	-0-
02	DLQ G-10	5728	-0-	5728	5728	23	1	Y	-0-	5705 2	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2616		RRCID -> 241345		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4059		RRCID -> 241696		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122			
09	600 N	594	-0-	-6	-0-	32	1	N	-0-	562 2	-0-
10	651 N	576	-0-	-75	-0-	31	1	N	-0-	545 2	-0-
11	600 N	512	-0-	-88	-0-	28	1	N	-0-	484 2	-0-
12	620 N	439	-0-	-181	-0-	25	1	N	-0-	414 2	-0-
01	589 N	403	-0-	-186	-0-	20	1	N	-0-	383 2	-0-
02	476 N	311	-0-	-165	-0-	17	1	N	-0-	294 2	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4053		RRCID -> 241703		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964			
09	4620 X	4227	-0-	-393	-0-	230	1	N	-0-	3997 2	-0-
10	4681 X	4301	-0-	-380	-0-	232	1	N	-0-	4069 2	-0-
11	4470 X	4200	-0-	-270	-0-	227	1	N	-0-	3973 2	-0-
12	4526 X	4314	-0-	-212	-0-	242	1	N	-0-	4072 2	-0-
01	4433 X	4150	-0-	-283	-0-	207	1	N	-0-	3943 2	-0-
02	DLQ G-10	3665	-0-	3665	3665	200	1	N	-0-	3465 2	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2329		RRCID -> 241789		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136			
09	600 N	571	-0-	-29	-0-	31	1	N	-0-	540 2	-0-
10	589 N	582	-0-	-7	-0-	31	1	N	-0-	551 2	-0-
11	570 N	558	-0-	-12	-0-	30	1	N	-0-	528 2	-0-
12	589 N	560	-0-	-29	-0-	31	1	N	-0-	529 2	-0-
01	589 N	581	-0-	-8	-0-	29	1	N	-0-	552 2	-0-
02	532 N	502	-0-	-30	-0-	27	1	N	-0-	475 2	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
ALLISON		WELL #: 3028		RRCID -> 241792		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1350 N	1307	-0-	-43	-0-	71 1	1236 2	N	-0-	-0-
10	1395 N	1338	-0-	-57	-0-	72 1	1266 2	N	-0-	-0-
11	1320 N	1222	-0-	-98	-0-	66 1	1156 2	N	-0-	-0-
12	1364 N	847	-0-	-517	-0-	48 1	799 2	N	-0-	-0-
01	1333 N	975	-0-	-358	-0-	49 1	926 2	N	-0-	-0-
02	1148 N	647	-0-	-501	-0-	35 1	612 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5105		RRCID -> 242119		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326		
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-	-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-	-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2		N	-0-	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1 1	99 2	N	-0-	-0-
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	-0-	-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6040		RRCID -> 242172		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216		
09	810 N	781	-0-	-29	-0-	42 1	739 2	N	-0-	-0-
10	837 N	803	-0-	-34	-0-	43 1	760 2	N	-0-	-0-
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	42 1	741 2	N	-0-	-0-
12	806 N	777	-0-	-29	-0-	44 1	733 2	N	-0-	-0-
01	806 N	764	-0-	-42	-0-	38 1	726 2	N	-0-	-0-
02	728 N	635	-0-	-93	-0-	35 1	600 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5097		RRCID -> 242195		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494		
09	2370 N	2330	-0-	-40	-0-	127 1	2203 2	N	-0-	-0-
10	2449 N	2396	-0-	-53	-0-	129 1	2267 2	N	-0-	-0-
11	2340 N	2311	-0-	-29	-0-	125 1	2186 2	N	-0-	-0-
12	2418 N	2384	-0-	-34	-0-	134 1	2250 2	N	-0-	-0-
01	2387 N	2373	-0-	-14	-0-	118 1	2255 2	N	-0-	-0-
02	2156 N	2114	-0-	-42	-0-	115 1	1999 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3224		RRCID -> 242196		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936		
09	14580 X	13153	-0-	-1427	-0-	715 1	12438 2	N	-0-	-0-
10	14725 X	13340	-0-	-1385	-0-	720 1	12620 2	N	-0-	-0-
11	14070 X	12660	-0-	-1410	-0-	683 1	11977 2	N	-0-	-0-
12	14167 X	12810	-0-	-1357	-0-	719 1	12091 2	N	-0-	-0-
01	13857 X	12568	-0-	-1289	-0-	626 1	11942 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	11169	-0-	11169	11169	610 1	10559 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 504		RRCID -> 242197		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950		
09	3390 X	3214	-0-	-176	-0-	3214 2		Y	-0-	-0-
10	3472 X	3197	-0-	-275	-0-	12 1	3185 2	Y	-0-	-0-
11	3360 X	2918	-0-	-442	-0-	9 1	2909 2	Y	-0-	-0-
12	3348 X	3016	-0-	-332	-0-	16 1	3000 2	Y	-0-	-0-
01	3348 X	3099	-0-	-249	-0-	7 1	3092 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2701	-0-	2701	2701	11 1	2690 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3423		RRCID -> 242400		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126		
09	1950 N	1884	-0-	-66	-0-	102 1	1782 2	N	-0-	-0-
10	1953 N	1928	-0-	-25	-0-	104 1	1824 2	N	-0-	-0-
11	1890 N	1857	-0-	-33	-0-	100 1	1757 2	N	-0-	-0-
12	1953 N	1863	-0-	-90	-0-	105 1	1758 2	N	-0-	-0-
01	1922 N	1696	-0-	-226	-0-	84 1	1612 2	N	-0-	-0-
02	1736 N	1561	-0-	-175	-0-	85 1	1476 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 2321		RRCID -> 242433		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	5250 X	4770	-0-	-480	-0-	4770	2	Y	-0-		-0-
10	5332 X	4717	-0-	-615	-0-	18	1	Y	-0-	4699 2	-0-
11	5040 X	4399	-0-	-641	-0-	13	1	Y	-0-	4386 2	-0-
12	5084 X	4193	-0-	-891	-0-	22	1	Y	-0-	4171 2	-0-
01	5084 X	4475	-0-	-609	-0-	11	1	Y	-0-	4464 2	-0-
02	DLQ G-10	4161	-0-	4161	4161	17	1	Y	-0-	4144 2	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7045		RRCID -> 242443		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818			
09	1290 N	1228	-0-	-62	-0-	67	1	N	-0-	1161 2	-0-
10	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	67	1	N	-0-	1178 2	-0-
11	1260 N	1182	-0-	-78	-0-	64	1	N	-0-	1118 2	-0-
12	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	67	1	N	-0-	1135 2	-0-
01	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	59	1	N	-0-	1129 2	-0-
02	1092 N	1051	-0-	-41	-0-	57	1	N	-0-	994 2	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6047		RRCID -> 242814		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576			
09	1290 N	1197	-0-	-93	-0-	65	1	N	-0-	1132 2	-0-
10	1674 N	1550	-0-	-124	-0-	84	1	N	-0-	1466 2	-0-
11	1140 N	1108	-0-	-32	-0-	60	1	N	-0-	1048 2	-0-
12	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	62	1	N	-0-	1050 2	-0-
01	1550 N	1165	-0-	-385	-0-	58	1	N	-0-	1107 2	-0-
*02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-	995 2	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2234		RRCID -> 242953		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434			
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	Y	-0-		-0-
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-	1152 2	-0-
11	1290 N	1041	-0-	-249	-0-	3	1	Y	-0-	1038 2	-0-
12	1333 N	1028	-0-	-305	-0-	5	1	Y	-0-	1023 2	-0-
01	1147 N	991	-0-	-156	-0-	2	1	Y	-0-	989 2	-0-
02	DLQ G-10	870	-0-	870	870	4	1	Y	-0-	866 2	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7014		RRCID -> 243221		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956			
09	6630 X	5245	-0-	-1385	-0-	285	1	N	-0-	4960 2	-0-
10	5983 X	5164	-0-	-819	-0-	279	1	N	-0-	4885 2	-0-
11	5460 X	4616	-0-	-844	-0-	249	1	N	-0-	4367 2	-0-
12	5642 X	4526	-0-	-1116	-0-	254	1	N	-0-	4272 2	-0-
01	5642 X	4890	-0-	-752	-0-	243	1	N	-0-	4647 2	-0-
02	DLQ G-10	3765	-0-	3765	3765	205	1	N	-0-	3560 2	-0-

ALLISON		WELL #: 2122		RRCID -> 243234		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543			
09	2190 N	2134	-0-	-56	-0-	2134	2	Y	-0-		-0-
10	2232 N	2175	-0-	-57	-0-	8	1	Y	-0-	2167 2	-0-
11	2160 N	2093	-0-	-67	-0-	6	1	Y	-0-	2087 2	-0-
12	2201 N	2123	-0-	-78	-0-	11	1	Y	-0-	2112 2	-0-
01	2170 N	2097	-0-	-73	-0-	5	1	Y	-0-	2092 2	-0-
02	DLQ G-10	1877	-0-	1877	1877	8	1	Y	-0-	1869 2	-0-

ALLISON		WELL #: 4806		RRCID -> 243236		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634			
09	T. A.	6078	-0-	6078	12380	6078	2	Y	-0-		-0-
10	18730 X	6350	-0-	-12380	-0-	24	1	Y	-0-	6326 2	-0-
11	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-	6146 2	-0-
12	6293 X	6272	-0-	-21	-0-	33	1	Y	-0-	6239 2	-0-
01	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-	6372 2	-0-
*02	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-	5773 2	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011											
LONGFELLOW		WELL #: 208		RRCID -> 243239		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	M	
09	4140	X	3330	-0-	-810	-0-	181 1	3149 2	N	-0-			-0-
10	4278	X	3039	-0-	-1239	-0-	164 1	2875 2	N	-0-			-0-
11	3780	X	2615	-0-	-1165	-0-	141 1	2474 2	N	-0-			-0-
12	3565	X	3129	-0-	-436	-0-	176 1	2953 2	N	-0-			-0-
01	3534	X	3213	-0-	-321	-0-	160 1	3053 2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2994	-0-	2994	2994	163 1	2831 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4067		RRCID -> 243241		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594					
09	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	12022 2		N	-0-			-0-
10	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	48 1	12559 2	N	-0-			-0-
11	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	36 1	11848 2	N	-0-			-0-
12	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	66 1	12539 2	N	-0-			-0-
01	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	30 1	12522 2	N	-0-			-0-
*02	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	46 1	11206 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4068		RRCID -> 243252		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714					
09	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	151 1	2631 2	N	-0-			-0-
10	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	155 1	2716 2	N	-0-			-0-
11	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	150 1	2624 2	N	-0-			-0-
12	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	159 1	2668 2	N	-0-			-0-
01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	138 1	2643 2	N	-0-			-0-
*02	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	137 1	2369 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4202		RRCID -> 243253		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2702S		RRCID -> 243255		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898					
09	2250	N	2162	-0-	-88	-0-	2162 2		Y	-0-			-0-
10	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	8 1	2191 2	Y	-0-			-0-
11	2130	N	2097	-0-	-33	-0-	6 1	2091 2	Y	-0-			-0-
12	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	11 1	2123 2	Y	-0-			-0-
01	2201	N	2066	-0-	-135	-0-	5 1	2061 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1872	-0-	1872	1872	8 1	1864 2	Y	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 3026		RRCID -> 243256		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932					
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	65 1	1133 2	N	-0-			-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	68 1	1187 2	N	-0-			-0-
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	66 1	1150 2	N	-0-			-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	70 1	1180 2	N	-0-			-0-
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	62 1	1183 2	N	-0-			-0-
*02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	61 1	1062 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5083		RRCID -> 243262		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146					
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	33 1	580 2	N	-0-			-0-
10	651	N	596	-0-	-55	-0-	32 1	564 2	N	-0-			-0-
11	630	N	586	-0-	-44	-0-	32 1	554 2	N	-0-			-0-
12	620	N	591	-0-	-29	-0-	33 1	558 2	N	-0-			-0-
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	29 1	545 2	N	-0-			-0-
02	560	N	512	-0-	-48	-0-	28 1	484 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 5051		RRCID -> 243601		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3600 X	3349	-0-	-251	-0-	182	1	3167	2	N	-0-
10	3503 X	3358	-0-	-145	-0-	181	1	3177	2	N	-0-
11	3330 X	3190	-0-	-140	-0-	172	1	3018	2	N	-0-
12	3472 X	3333	-0-	-139	-0-	187	1	3146	2	N	-0-
01	3472 X	3182	-0-	-290	-0-	158	1	3024	2	N	-0-
02	DLQ G-10	2803	-0-	2803	2803	153	1	2650	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4038R		RRCID -> 243852		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728			
09	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	60	1	1042	2	N	-0-
10	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	61	1	1065	2	N	-0-
11	1110 N	1058	-0-	-52	-0-	57	1	1001	2	N	-0-
12	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	61	1	1031	2	N	-0-
01	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	53	1	1003	2	N	-0-
02	980 N	931	-0-	-49	-0-	51	1	880	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3216		RRCID -> 243886		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142			
09	INC G-10	9560	-0-	9560	19629	149	1	9411	2	Y	-0-
10	INC G-10	9389	-0-	9389	29018	173	1	9216	2	Y	-0-
11	39878 X	10860	-0-	-29018	-0-	163	1	10697	2	Y	-0-
12	12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	207	1	12259	2	Y	-0-
01	12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	157	1	12085	2	Y	-0-
*02	11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	169	1	10891	2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2720S		RRCID -> 243977		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310			
09	1830 N	1749	-0-	-81	-0-	22	1	1727	2	N	-0-
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	36	1	1905	2	N	-0-
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	40	1	1898	2	N	-0-
12	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	51	1	1994	2	N	-0-
01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	50	1	2107	2	N	-0-
*02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	50	1	1861	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2226		RRCID -> 244030		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146			
09	1770 N	1767	-0-	-3	-0-	96	1	1671	2	N	-0-
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	98	1	1723	2	N	-0-
11	1800 N	1745	-0-	-55	-0-	94	1	1651	2	N	-0-
12	1829 N	1819	-0-	-10	-0-	102	1	1717	2	N	-0-
01	1829 N	1750	-0-	-79	-0-	87	1	1663	2	N	-0-
02	1624 N	1535	-0-	-89	-0-	84	1	1451	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8041		RRCID -> 244031		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610			
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	N	-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	-0-
01	248 N	123	-0-	-125	-0-	6	1	117	2	N	-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	4	1	68	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7040		RRCID -> 244034		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716			
09	3060 X	2721	-0-	-339	-0-	148	1	2573	2	N	-0-
10	3162 X	3134	-0-	-28	-0-	169	1	2965	2	N	-0-
11	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	165	1	2897	2	N	-0-
12	3131 X	3108	-0-	-23	-0-	174	1	2934	2	N	-0-
01	3131 X	3044	-0-	-87	-0-	152	1	2892	2	N	-0-
02	DLQ G-10	2613	-0-	2613	2613	143	1	2470	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 2715SR		RRCID -> 244037		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	11 1	189 2	N	-0-		-0-	
10	217 N	101	-0-	-116	-0-	5 1	96 2	N	-0-		-0-	
11	180 N	104	-0-	-76	-0-	6 1	98 2	N	-0-		-0-	
12	217 N	100	-0-	-117	-0-	6 1	94 2	N	-0-		-0-	
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	N	-0-		-0-	
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	N	-0-		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2806		RRCID -> 244077		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908				
09	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	159 1	2774 2	N	-0-		-0-	
10	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	151 1	2654 2	N	-0-		-0-	
11	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	135 1	2372 2	N	-0-		-0-	
12	3038 X	2543	-0-	-495	-0-	143 1	2400 2	N	-0-		-0-	
01	3038 X	2397	-0-	-641	-0-	119 1	2278 2	N	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	2121	-0-	2121	2121	116 1	2005 2	N	-0-		-0-	

LONGFELLOW STATE		WELL #: 9013		RRCID -> 244113		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980				
09	2220 N	2196	-0-	-24	-0-	119 1	2077 2	N	-0-		-0-	
10	2263 N	2237	-0-	-26	-0-	121 1	2116 2	N	-0-		-0-	
11	2220 N	1798	-0-	-422	-0-	97 1	1701 2	N	-0-		-0-	
12	2263 N	2126	-0-	-137	-0-	119 1	2007 2	N	-0-		-0-	
01	2232 N	2194	-0-	-38	-0-	109 1	2085 2	N	-0-		-0-	
*02	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	108 1	1874 2	N	-0-		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2619		RRCID -> 244455		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966				
09	2040 N	1855	-0-	-185	-0-	101 1	1754 2	N	-0-		-0-	
10	2046 N	1861	-0-	-185	-0-	100 1	1761 2	N	-0-		-0-	
11	1920 N	1731	-0-	-189	-0-	93 1	1638 2	N	-0-		-0-	
12	1922 N	1755	-0-	-167	-0-	98 1	1657 2	N	-0-		-0-	
01	1860 N	1705	-0-	-155	-0-	85 1	1620 2	N	-0-		-0-	
02	1624 N	1488	-0-	-136	-0-	81 1	1407 2	N	-0-		-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 1211		RRCID -> 244675		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644				
09	1530 N	1488	-0-	-42	-0-	81 1	1407 2	N	-0-		-0-	
10	1581 N	1534	-0-	-47	-0-	83 1	1451 2	N	-0-		-0-	
11	1500 N	1462	-0-	-38	-0-	79 1	1383 2	N	-0-		-0-	
12	1550 N	1485	-0-	-65	-0-	83 1	1402 2	N	-0-		-0-	
01	1519 N	1502	-0-	-17	-0-	75 1	1427 2	N	-0-		-0-	
02	1372 N	1301	-0-	-71	-0-	71 1	1230 2	N	-0-		-0-	

ALLISON		WELL #: 4803		RRCID -> 244679		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950				
09	1530 N	1435	-0-	-95	-0-	1435 2		Y	-0-		-0-	
10	1550 N	1447	-0-	-103	-0-	6 1	1441 2	Y	-0-		-0-	
11	1470 N	1375	-0-	-95	-0-	4 1	1371 2	Y	-0-		-0-	
12	1488 N	1401	-0-	-87	-0-	7 1	1394 2	Y	-0-		-0-	
01	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	3 1	1373 2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	1205	-0-	1205	1205	5 1	1200 2	Y	-0-		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2318		RRCID -> 244825		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244				
09	8760 X	7277	-0-	-1483	-0-	7277 2		Y	-0-		-0-	
10	8680 X	7306	-0-	-1374	-0-	28 1	7278 2	Y	-0-		-0-	
11	8400 X	7068	-0-	-1332	-0-	22 1	7046 2	Y	-0-		-0-	
12	8122 X	7084	-0-	-1038	-0-	37 1	7047 2	Y	-0-		-0-	
01	7967 X	7145	-0-	-822	-0-	17 1	7128 2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	6079	-0-	6079	6079	25 1	6054 2	Y	-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011														
WEST STATE		WELL #: 302		RRCID -> 244827		COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 7013		RRCID -> 244833		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060							
09	420 N	392	-0-	-28	-0-	21	1	371	2	N	-0-					-0-
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	22	1	385	2	N	-0-					-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	N	-0-					-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	384	2	N	-0-					-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	2	N	-0-					-0-
*02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 9012		RRCID -> 244888		COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540							
09	T. A.	3238	-0-	3238	6651	176	1	3062	2	N	-0-					-0-
10	T. A.	3280	-0-	3280	9931	177	1	3103	2	N	-0-					-0-
11	13044 X	3113	-0-	-9931	-0-	168	1	2945	2	N	-0-					-0-
12	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	176	1	2964	2	N	-0-					-0-
01	3410 X	3076	-0-	-334	-0-	153	1	2923	2	N	-0-					-0-
02	3024 X	2725	-0-	-299	-0-	149	1	2576	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2326		RRCID -> 244890		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496							
09	12540 X	9868	-0-	-2672	-0-	9868	2			Y	-0-					-0-
10	12245 X	9016	-0-	-3229	-0-	34	1	8982	2	Y	-0-					-0-
11	11820 X	8505	-0-	-3315	-0-	26	1	8479	2	Y	-0-					-0-
12	11501 X	7843	-0-	-3658	-0-	41	1	7802	2	Y	-0-					-0-
01	11160 X	7959	-0-	-3201	-0-	19	1	7940	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	6947	-0-	6947	6947	28	1	6919	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 6058		RRCID -> 244891		COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886							
09	900 N	835	-0-	-65	-0-	44	1	758	2	N	30					100
						33	9									
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	44	1	779	2	N	23	101	1			22
						25	9									
11	930 N	818	-0-	-112	-0-	43	1	753	2	N	20					42
						22	9									
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	47	1	795	2	N	30					72
						33	9									
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	40	1	768	2	N	33	103	1			2
						36	9									
*02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	41	1	713	2	N	23					25
						25	9									

WEST RANCH		WELL #: 7048		RRCID -> 244893		COMPL. DATE 11/04/2008			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875							
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
LONGFELLOW		WELL #: 4026		RRCID -> 244896		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	287 1	4995 2	N	1	18
10	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	293 1	5135 2	N	12	30
11	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	236 1	4134 2	N	18	48
12	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	283 1	4753 2	N	-0-	48
01	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	248 1	4731 2	N	5	53
*02	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	242 1	4201 2	N	9	62
						13 9				
						20 9				
						6 9				
						10 9				

WEST RANCH		WELL #: 3119		RRCID -> 244928		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608		
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	30 1	520 2	N	-0-	-0-
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	32 1	556 2	N	-0-	-0-
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	30 1	527 2	N	-0-	-0-
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	37 1	621 2	N	-0-	-0-
01	589 N	416	-0-	-173	-0-	21 1	395 2	N	-0-	-0-
02	532 N	365	-0-	-167	-0-	20 1	345 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3321		RRCID -> 244931		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320		
09	240 N	147	-0-	-93	-0-	8 1	139 2	N	-0-	-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12 1	205 2	N	-0-	-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15 1	259 2	N	-0-	-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15 1	256 2	N	-0-	-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14 1	267 2	N	-0-	-0-
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	14 1	235 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 3027		RRCID -> 244933		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552		
09	6480 X	5544	-0-	-936	-0-	97 1	5447 2	Y	-0-	-0-
10	6479 X	5637	-0-	-842	-0-	114 1	5523 2	Y	-0-	-0-
11	6060 X	5373	-0-	-687	-0-	107 1	5266 2	Y	-0-	-0-
12	6262 X	5358	-0-	-904	-0-	120 1	5238 2	Y	-0-	-0-
01	5921 X	5251	-0-	-670	-0-	98 1	5153 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	4719	-0-	4719	4719	100 1	4619 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3421		RRCID -> 244939		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022		
09	570 N	521	-0-	-49	-0-	28 1	493 2	N	-0-	-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	32 1	563 2	N	-0-	-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	29 1	517 2	N	-0-	-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	30 1	512 2	N	-0-	-0-
01	589 N	566	-0-	-23	-0-	28 1	538 2	N	-0-	-0-
*02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	29 1	507 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 3025		RRCID -> 245225		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664		
09	2010 N	1898	-0-	-112	-0-	103 1	1795 2	N	-0-	-0-
10	2046 N	1989	-0-	-57	-0-	107 1	1882 2	N	-0-	-0-
11	1980 N	1858	-0-	-122	-0-	100 1	1758 2	N	-0-	-0-
12	1953 N	1917	-0-	-36	-0-	108 1	1809 2	N	-0-	-0-
01	1984 N	1871	-0-	-113	-0-	93 1	1778 2	N	-0-	-0-
02	1736 N	1687	-0-	-49	-0-	92 1	1595 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
ALLISON		WELL #: 3023		RRCID -> 245314		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	27 1	470 2	N	-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	24 1	416 2	N	-0-
11	840 N	389	-0-	-451	-0-	21 1	368 2	N	-0-
12	527 N	425	-0-	-102	-0-	24 1	401 2	N	-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	23 1	430 2	N	-0-
*02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	22 1	372 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2223		RRCID -> 245315		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114	
09	3690 X	3472	-0-	-218	-0-	187 1	3255 2	N	27
						30 9			65
10	3720 X	3493	-0-	-227	-0-	187 1	3284 2	N	20
						22 9			85
11	3510 X	3309	-0-	-201	-0-	177 1	3101 2	N	28
						31 9		83 1	30
12	3596 X	3458	-0-	-138	-0-	194 1	3255 2	N	8
						9 9			38
01	3596 X	3322	-0-	-274	-0-	164 1	3137 2	N	19
						21 9			57
02	DLQ G-10	3036	-0-	3036	3036	164 1	2849 2	N	21
						23 9			78

ALLISON 4		WELL #: 204		RRCID -> 245316		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715	
09	3180 X	2971	-0-	-209	-0-	2971 2		Y	-0-
10	3317 X	2635	-0-	-682	-0-	10 1	2625 2	Y	-0-
11	3210 X	1818	-0-	-1392	-0-	6 1	1812 2	Y	-0-
12	3317 X	698	-0-	-2619	-0-	4 1	694 2	Y	-0-
01	3069 X	730	-0-	-2339	-0-	2 1	728 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	305	-0-	305	305	1 1	304 2	Y	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4058		RRCID -> 245317		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556	
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 2	N	-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	N	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	19 2	N	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	N	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7031		RRCID -> 245321		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552	
09	5730 X	5350	-0-	-380	-0-	291 1	5059 2	N	-0-
10	5735 X	5315	-0-	-420	-0-	287 1	5028 2	N	-0-
11	5490 X	5114	-0-	-376	-0-	276 1	4838 2	N	-0-
12	5518 X	5265	-0-	-253	-0-	295 1	4970 2	N	-0-
01	5518 X	4966	-0-	-552	-0-	247 1	4719 2	N	-0-
02	DLQ G-10	4567	-0-	4567	4567	249 1	4318 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5085		RRCID -> 245326		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448	
09	3090 X	2581	-0-	-509	-0-	140 1	2441 2	N	-0-
10	3069 X	2592	-0-	-477	-0-	140 1	2452 2	N	-0-
11	2850 X	2425	-0-	-425	-0-	131 1	2294 2	N	-0-
12	2790 X	2437	-0-	-353	-0-	137 1	2300 2	N	-0-
01	2728 X	2388	-0-	-340	-0-	119 1	2269 2	N	-0-
02	DLQ G-10	2125	-0-	2125	2125	116 1	2009 2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
LONGFELLOW		WELL #:		4057	RRCID ->	245327	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	4280 - 5074	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	18764	-0-	18764	39264	18764	2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	18779	-0-	18779	58043	72	1	18707	2	Y	-0-		-0-
11	75488 X	17445	-0-	-58043	-0-	53	1	17392	2	Y	-0-		-0-
12	17431 X	17431	-0-	-0-	-0-	91	1	17340	2	Y	-0-		-0-
01	20491 X	17227	-0-	-3264	-0-	41	1	17186	2	Y	-0-		-0-
02	17500 X	15783	-0-	-1717	-0-	65	1	15718	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		2230	RRCID ->	245328	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4185 - 4490	
09	810 N	784	-0-	-26	-0-	784	2		Y	-0-		-0-	
10	837 N	810	-0-	-27	-0-	3	1	807	2	Y	-0-	-0-	
11	780 N	765	-0-	-15	-0-	2	1	763	2	Y	-0-	-0-	
12	806 N	778	-0-	-28	-0-	4	1	774	2	Y	-0-	-0-	
01	806 N	773	-0-	-33	-0-	2	1	771	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	675	-0-	675	-0-	3	1	672	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		2207	RRCID ->	245329	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	2712 - 6430	
09	INC G-10	1995	-0-	1995	4219	30	1	1965	2	Y	-0-		-0-
10	INC G-10	1990	-0-	1990	6209	40	1	1950	2	Y	-0-		-0-
11	8161 X	1952	-0-	-6209	-0-	34	1	1918	2	Y	-0-		-0-
12	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	26	1	1557	2	Y	-0-		-0-
01	2232 X	1892	-0-	-340	-0-	45	1	1847	2	Y	-0-		-0-
02	1820 N	1187	-0-	-633	-0-	19	1	1168	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		503	RRCID ->	245330	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5984 - 7614	
09	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2		Y	-0-		-0-	
10	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	31	1	8081	2	Y	-0-	-0-	
11	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	23	1	7328	2	Y	-0-	-0-	
12	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	40	1	7514	2	Y	-0-	-0-	
01	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	20	1	8241	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	7199	-0-	7199	7199	29	1	7170	2	Y	-0-		-0-

ALLISON		WELL #:		3022	RRCID ->	245331	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	11033	PERF.	8458 - 9750	
09	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	140	1	2442	2	N	-0-		-0-
10	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	142	1	2493	2	N	-0-		-0-
11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	113	1	1978	2	N	-0-		-0-
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	114	1	1920	2	N	-0-		-0-
01	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	128	1	2449	2	N	-0-		-0-
*02	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	127	1	2197	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		3110	RRCID ->	245490	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	6152 - 7134	
09	6630 X	6212	-0-	-418	-0-	338	1	5874	2	N	-0-		-0-
10	6789 X	6260	-0-	-529	-0-	338	1	5922	2	N	-0-		-0-
11	6570 X	5929	-0-	-641	-0-	320	1	5609	2	N	-0-		-0-
12	6696 X	5814	-0-	-882	-0-	326	1	5488	2	N	-0-		-0-
01	6541 X	5715	-0-	-826	-0-	285	1	5430	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	5120	-0-	5120	5120	279	1	4841	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4073	RRCID ->	245596	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3977 - 4385	
09	1530 N	1371	-0-	-159	-0-	75	1	1296	2	N	-0-		-0-
10	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	79	1	1388	2	N	-0-		-0-
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	76	1	1336	2	N	-0-		-0-
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	80	1	1350	2	N	-0-		-0-
01	1457 N	1380	-0-	-77	-0-	69	1	1311	2	N	-0-		-0-
02	1316 N	1235	-0-	-81	-0-	67	1	1168	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
WEST RANCH				WELL #: 8035	RRCID -> 245683	COMPL. DATE 07/13/2008	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 4674	- 5408						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST STATE				WELL #: 2402	RRCID -> 245687	COMPL. DATE 04/04/2007	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 6990	- 7160						
09	4470 X	4123	-0-	-347	-0-	4123	2			Y	-0-				-0-
10	4464 X	4166	-0-	-298	-0-	16	1	4150	2	Y	-0-				-0-
11	4320 X	3948	-0-	-372	-0-	12	1	3936	2	Y	-0-				-0-
12	4371 X	4067	-0-	-304	-0-	21	1	4046	2	Y	-0-				-0-
01	4247 X	4021	-0-	-226	-0-	10	1	4011	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	3557	-0-	3557	3557	15	1	3542	2	Y	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 4205	RRCID -> 245696	COMPL. DATE 11/23/2008	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 6344	- 7536						
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	14	1	235	2	N	-0-				-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	N	-0-				-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	N	-0-				-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	N	-0-				-0-
01	310 N	253	-0-	-57	-0-	13	1	240	2	N	-0-				-0-
02	252 N	203	-0-	-49	-0-	11	1	192	2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW STATE				WELL #: 9016	RRCID -> 245701	COMPL. DATE 10/16/2008	TOTAL DEPTH 13456	PERF. 2638	- 2872						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 3422	RRCID -> 245718	COMPL. DATE 07/21/2008	TOTAL DEPTH 7580	PERF. 6236	- 7188						
09	4050 X	3621	-0-	-429	-0-	197	1	3424	2	N	-0-				-0-
10	4092 X	3870	-0-	-222	-0-	209	1	3661	2	N	-0-				-0-
11	3870 X	3575	-0-	-295	-0-	193	1	3382	2	N	-0-				-0-
12	3968 X	3630	-0-	-338	-0-	204	1	3426	2	N	-0-				-0-
01	3968 X	3527	-0-	-441	-0-	176	1	3351	2	N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	3097	-0-	3097	3097	169	1	2928	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 2236	RRCID -> 245876	COMPL. DATE 09/10/2008	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3020	- 3932						
09	3570 X	3242	-0-	-328	-0-	176	1	3066	2	N	-0-				-0-
10	3596 X	3270	-0-	-326	-0-	176	1	3094	2	N	-0-				-0-
11	3420 X	3121	-0-	-299	-0-	168	1	2953	2	N	-0-				-0-
12	3472 X	3141	-0-	-331	-0-	176	1	2965	2	N	-0-				-0-
01	3410 X	3065	-0-	-345	-0-	153	1	2912	2	N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	2748	-0-	2748	2748	150	1	2598	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 3226	RRCID -> 246018	COMPL. DATE 11/10/2008	TOTAL DEPTH 7820	PERF. 6480	- 6984						
09	1920 N	1834	-0-	-86	-0-	100	1	1734	2	N	-0-				-0-
10	1953 N	1868	-0-	-85	-0-	101	1	1767	2	N	-0-				-0-
11	1860 N	1760	-0-	-100	-0-	95	1	1665	2	N	-0-				-0-
12	1891 N	1800	-0-	-91	-0-	101	1	1699	2	N	-0-				-0-
01	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	88	1	1689	2	N	-0-				-0-
02	1652 N	1559	-0-	-93	-0-	85	1	1474	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH				WELL #: 2250	RRCID ->	246118	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3790 - 4114	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	2	N	-0-		-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	2	N	-0-		-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	1	1	178	2	N	-0-		-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-			-0-
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 7047	RRCID ->	246149	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	6872 - 7431	
09	2850 X	2709	-0-	-141	-0-	147	1	2562	2	N	-0-		-0-
10	2914 X	2634	-0-	-280	-0-	142	1	2492	2	N	-0-		-0-
11	2790 X	2685	-0-	-105	-0-	145	1	2540	2	N	-0-		-0-
12	2821 X	2739	-0-	-82	-0-	154	1	2585	2	N	-0-		-0-
01	2790 X	2602	-0-	-188	-0-	130	1	2472	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2432	-0-	2432	-0-	2432	1	2299	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4071	RRCID ->	246151	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4090 - 4222	
09	750 N	688	-0-	-62	-0-	37	1	651	2	N	-0-		-0-
10	806 N	653	-0-	-153	-0-	35	1	618	2	N	-0-		-0-
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	722	2	N	-0-		-0-
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	43	1	721	2	N	-0-		-0-
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	37	1	706	2	N	-0-		-0-
02	700 N	609	-0-	-91	-0-	33	1	576	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5024	RRCID ->	246384	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	5050 - 6542	
09	3870 X	3613	-0-	-257	-0-	5	1	3608	2	Y	-0-		-0-
10	3844 X	3523	-0-	-321	-0-	18	1	3505	2	Y	-0-		-0-
11	3720 X	3293	-0-	-427	-0-	14	1	3279	2	Y	-0-		-0-
12	3720 X	2935	-0-	-785	-0-	16	1	2919	2	Y	-0-		-0-
01	3720 X	3220	-0-	-500	-0-	8	1	3212	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2722	-0-	2722	-0-	2722	1	2708	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2227	RRCID ->	246385	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3612 - 4428	
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	N	-0-		-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	N	-0-		-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	N	-0-		-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	2	N	-0-		-0-
01	341 N	180	-0-	-161	-0-	9	1	171	2	N	-0-		-0-
*02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5065	RRCID ->	246386	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3434 - 3980	
09	1230 N	1108	-0-	-122	-0-	60	1	1048	2	N	-0-		-0-
10	1240 N	1124	-0-	-116	-0-	61	1	1063	2	N	-0-		-0-
11	1170 N	1077	-0-	-93	-0-	58	1	1019	2	N	-0-		-0-
12	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	62	1	1043	2	N	-0-		-0-
01	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	55	1	1040	2	N	-0-		-0-
02	1008 N	977	-0-	-31	-0-	53	1	924	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 3323	RRCID ->	246479	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	6954 - 7428	
09	1080 N	1008	-0-	-72	-0-	55	1	953	2	N	-0-		-0-
10	899 N	764	-0-	-135	-0-	41	1	723	2	N	-0-		-0-
11	810 N	770	-0-	-40	-0-	42	1	728	2	N	-0-		-0-
12	1054 N	914	-0-	-140	-0-	51	1	863	2	N	-0-		-0-
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	43	1	825	2	N	-0-		-0-
*02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	42	1	735	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
ALLISON		WELL #: 2118		RRCID -> 246591		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	78	1 1353 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	79	1 1390 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	75	1 1314 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	80	1 1343 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	69	1 1323 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1238	-0-	1238	1238	68	1 1170 2	Y	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2240		RRCID -> 246699		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620			
09	3570 X	3198	-0-	-372	-0-	3198	2	Y	-0-	-0-	
10	3627 X	3288	-0-	-339	-0-	13	1 3275 2	Y	-0-	-0-	
11	3390 X	3129	-0-	-261	-0-	10	1 3119 2	Y	-0-	-0-	
12	3503 X	3196	-0-	-307	-0-	17	1 3179 2	Y	-0-	-0-	
01	3379 X	3147	-0-	-232	-0-	7	1 3140 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	2823	-0-	2823	2823	12	1 2811 2	Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3127		RRCID -> 246702		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890			
09	930 N	884	-0-	-46	-0-	48	1 836 2	N	-0-	-0-	
10	930 N	903	-0-	-27	-0-	49	1 854 2	N	-0-	-0-	
11	900 N	860	-0-	-40	-0-	46	1 814 2	N	-0-	-0-	
12	899 N	862	-0-	-37	-0-	48	1 814 2	N	-0-	-0-	
01	899 N	856	-0-	-43	-0-	43	1 813 2	N	-0-	-0-	
02	812 N	741	-0-	-71	-0-	40	1 701 2	N	-0-	-0-	

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8038		RRCID -> 246935		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679			
09	16629 X	16629	-0-	-0-	-0-	904	1 15725 2	N	-0-	-0-	
10	16461 X	16461	-0-	-0-	-0-	888	1 15573 2	N	-0-	-0-	
11	15720 X	15180	-0-	-540	-0-	819	1 14361 2	N	-0-	-0-	
12	17174 X	15481	-0-	-1693	-0-	869	1 14612 2	N	-0-	-0-	
01	17174 X	14817	-0-	-2357	-0-	738	1 14079 2	N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	13047	-0-	13047	13047	712	1 12335 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2249		RRCID -> 247010		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074			
09	1890 N	1848	-0-	-42	-0-	100	1 1742 2	N	5	63	
						6	9				
10	1953 N	1895	-0-	-58	-0-	102	1 1787 2	N	5	68	
						6	9				
11	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	97	1 1708 2	N	6	51 1 23	
						7	9				
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	111	1 1862 2	N	4	27	
						4	9				
01	1891 N	1836	-0-	-55	-0-	91	1 1738 2	N	6	33	
						7	9				
02	1680 N	1638	-0-	-42	-0-	89	1 1543 2	N	5	38	
						6	9				

WEST RANCH		WELL #: 7046		RRCID -> 247191		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655			
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	8	1 139 2	N	-0-	-0-	
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	8	1 139 2	N	-0-	-0-	
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	8	1 134 2	N	-0-	-0-	
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	8	1 135 2	N	-0-	-0-	
01	155 N	102	-0-	-53	-0-	5	1 97 2	N	-0-	-0-	
02	140 N	85	-0-	-55	-0-	5	1 80 2	N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
ALLISON		WELL #: 2126		RRCID -> 247227		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	2070 N	1859	-0-	-211	-0-	101 1 4 9	1754 2	N	4	42
10	2263 N	2191	-0-	-72	-0-	118 1 1 9	2072 2	N	1	43
11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	115 1 2 9	2011 2	N	2	45
12	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	122 1	2057 2	N	-0-	45
01	2201 N	2038	-0-	-163	-0-	101 1 3 9	1934 2	N	3	48
02	1988 N	1759	-0-	-229	-0-	96 1 2 9	1661 2	N	2	50

WEST RANCH		WELL #: 5080		RRCID -> 247313		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155		
09	720 N	693	-0-	-27	-0-	38 1	655 2	N	-0-	-0-
10	744 N	708	-0-	-36	-0-	38 1	670 2	N	-0-	-0-
11	690 N	683	-0-	-7	-0-	37 1	646 2	N	-0-	-0-
12	713 N	702	-0-	-11	-0-	39 1	663 2	N	-0-	-0-
01	713 N	701	-0-	-12	-0-	35 1	666 2	N	-0-	-0-
02	644 N	619	-0-	-25	-0-	34 1	585 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4604		RRCID -> 247508		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384		
09	T. A.	144	-0-	144	235	144 2		Y	-0-	-0-
10	T. A.	101	-0-	101	336	101 2		Y	-0-	-0-
11	458 X	122	-0-	-336	-0-	122 2		Y	-0-	-0-
12	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-	-0-
01	93 N	6	-0-	-87	-0-	6 2		Y	-0-	-0-
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	1 1	205 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5078		RRCID -> 247947		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406		
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	12 1	215 2	N	-0-	-0-
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	13 1	224 2	N	-0-	-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	12 1	202 2	N	-0-	-0-
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	12 1	202 2	N	-0-	-0-
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	11 1	213 2	N	-0-	-0-
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	10 1	180 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE 18		WELL #: 2001		RRCID -> 247961		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774		
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	55 1	949 2	N	-0-	-0-
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	48 1	850 2	N	-0-	-0-
11	840 N	793	-0-	-47	-0-	43 1	750 2	N	-0-	-0-
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	49 1	829 2	N	-0-	-0-
01	868 N	546	-0-	-322	-0-	27 1	519 2	N	-0-	-0-
02	728 N	625	-0-	-103	-0-	34 1	591 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6070		RRCID -> 247964		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874		
09	4080 X	3816	-0-	-264	-0-	3816 2		Y	-0-	-0-
10	4123 X	3838	-0-	-285	-0-	15 1	3823 2	Y	-0-	-0-
11	3990 X	3631	-0-	-359	-0-	11 1	3620 2	Y	-0-	-0-
12	4030 X	3694	-0-	-336	-0-	19 1	3675 2	Y	-0-	-0-
01	4030 X	3734	-0-	-296	-0-	9 1	3725 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3285	-0-	3285	3285	13 1	3272 2	Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH		WELL #:		2335	RRCID ->	247976	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	4330	PERF. 3758 - 4170		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1500 N	1439	-0-	-61	-0-	78 1	1361 2	N	-0-				-0-
10	1519 N	1428	-0-	-91	-0-	77 1	1351 2	N	-0-				-0-
11	1470 N	1256	-0-	-214	-0-	68 1	1188 2	N	-0-				-0-
12	1488 N	1380	-0-	-108	-0-	77 1	1303 2	N	-0-				-0-
01	1426 N	1364	-0-	-62	-0-	68 1	1296 2	N	-0-				-0-
*02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	65 1	1127 2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW 600		WELL #:		4063	RRCID ->	248071	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3650 - 4344		
09	600 N	573	-0-	-27	-0-	31 1	542 2	N	-0-				-0-
10	620 N	591	-0-	-29	-0-	32 1	559 2	N	-0-				-0-
11	600 N	553	-0-	-47	-0-	30 1	523 2	N	-0-				-0-
12	589 N	573	-0-	-16	-0-	32 1	541 2	N	-0-				-0-
01	589 N	560	-0-	-29	-0-	28 1	532 2	N	-0-				-0-
02	504 N	492	-0-	-12	-0-	27 1	465 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		2246	RRCID ->	248289	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	4790	PERF. 4154 - 4588		
09	1710 N	1650	-0-	-60	-0-	1650 2		Y	-0-				-0-
10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	8 1	2093 2	Y	-0-				-0-
11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	5 1	1705 2	Y	-0-				-0-
12	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	9 1	1704 2	Y	-0-				-0-
01	2108 N	1661	-0-	-447	-0-	4 1	1657 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1469	-0-	1469	1469	6 1	1463 2	Y	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		2330	RRCID ->	248293	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	4690	PERF. 2350 - 4505		
09	13200 X	11110	-0-	-2090	-0-	602 1	10476 2	Y	29				87
10	12586 X	10928	-0-	-1658	-0-	588 1	10317 2	Y	21	28 1			80
11	12180 X	10708	-0-	-1472	-0-	576 1	10103 2	Y	26	66 1			40
12	12028 X	10756	-0-	-1272	-0-	602 1	10129 2	Y	23				63
01	11470 X	9749	-0-	-1721	-0-	484 1	9239 2	Y	24	29 1			58
02	DLQ G-10	9171	-0-	9171	9171	500 1	8660 2	Y	10				68

WEST RANCH		WELL #:		2507	RRCID ->	248294	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	7291	PERF. 3674 - 7074		
09	2610 X	2030	-0-	-580	-0-	7 1	2023 2	Y	-0-				-0-
10	2697 X	2278	-0-	-419	-0-	16 1	2262 2	Y	-0-				-0-
11	2460 X	2082	-0-	-378	-0-	13 1	2069 2	Y	-0-				-0-
12	2418 X	2129	-0-	-289	-0-	18 1	2111 2	Y	-0-				-0-
01	2356 X	2187	-0-	-169	-0-	13 1	2174 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1797	-0-	1797	1797	13 1	1784 2	Y	-0-				-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		505	RRCID ->	248333	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 6697 - 7139		
09	11435 X	11435	-0-	-0-	-0-	11435 2		Y	-0-				-0-
10	12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	46 1	12008 2	Y	-0-				-0-
11	11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	35 1	11364 2	Y	-0-				-0-
12	11811 X	11555	-0-	-256	-0-	61 1	11494 2	Y	-0-				-0-
01	12657 X	12657	-0-	-0-	-0-	30 1	12627 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	11550	-0-	11550	11550	47 1	11503 2	Y	-0-				-0-

 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
09		4080 X	2877	-0-	-1203	-0-		2877	2		Y	-0-				-0-
10		4154 X	2818	-0-	-1336	-0-		11	1	2807	2	Y	-0-			-0-
11		3930 X	2487	-0-	-1443	-0-		8	1	2479	2	Y	-0-			-0-
12		3782 X	2353	-0-	-1429	-0-		12	1	2341	2	Y	-0-			-0-
01		3472 X	2373	-0-	-1099	-0-		6	1	2367	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1974	-0-	1974	1974		8	1	1966	2	Y	-0-			-0-

 WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

09		240 N	210	-0-	-30	-0-		11	1	197	2	Y	2			65
								2	9							
10		217 N	197	-0-	-20	-0-		11	1	186	2	Y	-0-			65
11		210 N	199	-0-	-11	-0-		11	1	188	2	Y	-0-			65
12		217 N	196	-0-	-21	-0-		11	1	185	2	Y	-0-			65
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-		10	1	196	2	Y	-0-			65
02	DLQ	G-10	182	-0-	182	182		10	1	172	2	Y	-0-			65

 WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

09		7265 X	7265	-0-	-0-	-0-		395	1	6870	2	N	-0-			-0-
10		7371 X	7371	-0-	-0-	-0-		398	1	6973	2	N	-0-			-0-
11		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-		355	1	6228	2	N	-0-			-0-
12		6776 X	6776	-0-	-0-	-0-		380	1	6396	2	N	-0-			-0-
01		6823 X	6823	-0-	-0-	-0-		340	1	6483	2	N	-0-			-0-
*02		6139 X	6139	-0-	-0-	-0-		335	1	5804	2	N	-0-			-0-

 WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

09		3780 X	3307	-0-	-473	-0-		3307	2		Y	-0-				-0-
10		3813 X	3327	-0-	-486	-0-		13	1	3314	2	Y	-0-			-0-
11		3630 X	3135	-0-	-495	-0-		10	1	3125	2	Y	-0-			-0-
12		3627 X	3105	-0-	-522	-0-		16	1	3089	2	Y	-0-			-0-
01		3596 X	3025	-0-	-571	-0-		7	1	3018	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2719	-0-	2719	2719		11	1	2708	2	Y	-0-			-0-

 WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

09		T. A.	5690	-0-	5690	11655		5690	2		Y	-0-				-0-
10		T. A.	5633	-0-	5633	17288		21	1	5612	2	Y	-0-			-0-
11		22638 X	5350	-0-	-17288	-0-		16	1	5334	2	Y	-0-			-0-
12		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-		27	1	5065	2	Y	-0-			-0-
01		5952 X	5217	-0-	-735	-0-		12	1	5205	2	Y	-0-			-0-
02		5320 X	4585	-0-	-735	-0-		19	1	4566	2	Y	-0-			-0-

 LONGFELLOW STATE WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
ALLISON		WELL #: 2127		RRCID -> 248390		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2730 X	2379	-0-	-351	-0-	129	1	2250	2	N	-0-
10	2821 X	2525	-0-	-296	-0-	136	1	2389	2	N	-0-
11	2520 X	2290	-0-	-230	-0-	124	1	2166	2	N	-0-
12	2604 X	2430	-0-	-174	-0-	136	1	2294	2	N	-0-
01	2511 X	2365	-0-	-146	-0-	118	1	2247	2	N	-0-
02	DLQ G-10	2467	-0-	2467	2467	135	1	2332	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2324		RRCID -> 248391		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310			
09	1470 N	1330	-0-	-140	-0-	72	1	1258	2	N	-0-
10	1488 N	1314	-0-	-174	-0-	71	1	1243	2	N	-0-
11	1350 N	1272	-0-	-78	-0-	69	1	1203	2	N	-0-
12	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	72	1	1213	2	N	-0-
01	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	63	1	1191	2	N	-0-
02	1176 N	1140	-0-	-36	-0-	62	1	1078	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2239		RRCID -> 248393		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730			
09	8250 X	7952	-0-	-298	-0-	7952	2			Y	-0-
10	8525 X	7622	-0-	-903	-0-	29	1	7593	2	Y	-0-
11	8100 X	7601	-0-	-499	-0-	23	1	7578	2	Y	-0-
12	8370 X	7792	-0-	-578	-0-	41	1	7751	2	Y	-0-
01	8370 X	7812	-0-	-558	-0-	19	1	7793	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	6853	-0-	6853	6853	28	1	6825	2	Y	-0-

WEST STATE		WELL #: 2421		RRCID -> 248436		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686			
09	1860 N	1767	-0-	-93	-0-	95	1	1659	2	N	72
						13	9				
10	1829 N	1814	-0-	-15	-0-	97	1	1697	2	N	90
						20	9				
11	1800 N	1672	-0-	-128	-0-	89	1	1568	2	N	92
						15	9				
12	1829 N	1674	-0-	-155	-0-	93	1	1567	2	N	105
						14	9				
01	1829 N	1662	-0-	-167	-0-	82	1	1571	2	N	37
						9	9				
02	1568 N	1421	-0-	-147	-0-	77	1	1338	2	N	42
						6	9				

LONGFELLOW 600		WELL #: 4066		RRCID -> 248443		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630			
09	1650 N	1611	-0-	-39	-0-	1611	2			Y	-0-
10	1674 N	1650	-0-	-24	-0-	6	1	1644	2	Y	-0-
11	1620 N	1568	-0-	-52	-0-	5	1	1563	2	Y	-0-
12	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	9	1	1619	2	Y	-0-
01	1643 N	1593	-0-	-50	-0-	4	1	1589	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	1443	-0-	1443	1443	6	1	1437	2	Y	-0-

ALLISON		WELL #: 3030		RRCID -> 248445		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810			
09	5730 X	5609	-0-	-121	-0-	27	1	5582	2	Y	-0-
10	5921 X	5012	-0-	-909	-0-	44	1	4968	2	Y	-0-
11	5730 X	5279	-0-	-451	-0-	37	1	5242	2	Y	-0-
12	5797 X	5253	-0-	-544	-0-	46	1	5207	2	Y	-0-
01	5797 X	5132	-0-	-665	-0-	26	1	5106	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	4776	-0-	4776	4776	36	1	4740	2	Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH		WELL #:		8024	RRCID ->	248449	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	6290	PERF.	5310 - 5820	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4020 X	3788	-0-	-232	-0-	3788 2			Y	-0-			-0-
10	4154 X	3792	-0-	-362	-0-	14 1	3778 2		Y	-0-			-0-
11	3930 X	3704	-0-	-226	-0-	11 1	3693 2		Y	-0-			-0-
12	3937 X	3633	-0-	-304	-0-	19 1	3614 2		Y	-0-			-0-
01	3937 X	3517	-0-	-420	-0-	8 1	3509 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3096	-0-	3096	3096	13 1	3083 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2719S	RRCID ->	248453	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7020 - 8032	
09	1410 N	1347	-0-	-63	-0-	1347 2			Y	-0-			-0-
10	1519 N	1453	-0-	-66	-0-	6 1	1447 2		Y	-0-			-0-
11	1380 N	1328	-0-	-52	-0-	4 1	1324 2		Y	-0-			-0-
12	1395 N	1197	-0-	-198	-0-	6 1	1191 2		Y	-0-			-0-
01	1457 N	1131	-0-	-326	-0-	3 1	1128 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1192	-0-	1192	1192	5 1	1187 2		Y	-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		2128	RRCID ->	248454	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	4702 - 6568	
09	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	293 1	6521 2		Y	-0-			-0-
10	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	299 1	6492 2		Y	-0-			-0-
11	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	285 1	6147 2		Y	-0-			-0-
12	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	305 1	6213 2		Y	-0-			-0-
01	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	262 1	6105 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5707	-0-	5707	5707	260 1	5447 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5098	RRCID ->	248464	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	3826 - 6004	
09	7770 X	6995	-0-	-775	-0-	24 1	6971 2		Y	-0-			-0-
10	7719 X	7060	-0-	-659	-0-	49 1	7011 2		Y	-0-			-0-
11	7470 X	6688	-0-	-782	-0-	42 1	6646 2		Y	-0-			-0-
12	7440 X	6685	-0-	-755	-0-	58 1	6627 2		Y	-0-			-0-
01	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	41 1	8228 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5771	-0-	5771	5771	43 1	5728 2		Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4062	RRCID ->	248466	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	4798 - 5616	
09	15420 X	14242	-0-	-1178	-0-	14242 2			Y	-0-			-0-
10	15500 X	14364	-0-	-1136	-0-	55 1	14309 2		Y	-0-			-0-
11	14940 X	13931	-0-	-1009	-0-	43 1	13888 2		Y	-0-			-0-
12	14849 X	13379	-0-	-1470	-0-	70 1	13309 2		Y	-0-			-0-
01	14787 X	13844	-0-	-943	-0-	33 1	13811 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	12124	-0-	12124	12124	50 1	12074 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		7035	RRCID ->	248471	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	4700 - 6334	
09	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	133 1	2322 2		N	12			45
						13 9							
10	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	128 1	2249 2		N	10			55
						11 9							
11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	122 1	2146 2		N	12			67
						13 9							
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	126 1	2116 2		N	15			82
						17 9							
01	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	109 1	2072 2		N	15			97
						17 9							
*02	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	102 1	1764 2		N	14	74 1		37
						15 9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 8044		RRCID -> 248488		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
09	4650 X	4281	-0-	-369	-0-	4281	2	N	-0-	-0-
10	4743 X	4337	-0-	-406	-0-	17	1	4320	2	N
11	4470 X	4146	-0-	-324	-0-	13	1	4133	2	N
12	4557 X	4183	-0-	-374	-0-	22	1	4161	2	N
01	4464 X	4142	-0-	-322	-0-	10	1	4132	2	N
02	DLQ G-10	3667	-0-	3667	3667	15	1	3652	2	N

WEST RANCH		WELL #: 3118		RRCID -> 248491		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124		
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	2	N
10	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	61	1	1065	2	N
11	1110 N	1041	-0-	-69	-0-	56	1	985	2	N
12	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	62	1	1039	2	N
01	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	53	1	1013	2	N
02	980 N	953	-0-	-27	-0-	52	1	901	2	N

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2804		RRCID -> 248520		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N

WEST RANCH		WELL #: 4203		RRCID -> 248614		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905		
09	390 N	387	-0-	-3	-0-	21	1	366	2	N
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	N
11	360 N	291	-0-	-69	-0-	16	1	275	2	N
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	N
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	18	1	342	2	N
*02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N

WEST RANCH		WELL #: 3326		RRCID -> 248617		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442		
09	2640 N	2556	-0-	-84	-0-	139	1	2417	2	N
10	2697 N	2609	-0-	-88	-0-	141	1	2468	2	N
11	2580 N	2439	-0-	-141	-0-	132	1	2307	2	N
12	2635 N	2619	-0-	-16	-0-	147	1	2472	2	N
01	2604 N	2508	-0-	-96	-0-	125	1	2383	2	N
02	2268 N	2238	-0-	-30	-0-	122	1	2116	2	N

WEST RANCH		WELL #: 3327		RRCID -> 248619		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490		
09	12960 X	12036	-0-	-924	-0-	654	1	11382	2	N
10	13764 X	11958	-0-	-1806	-0-	645	1	11313	2	N
11	13320 X	11173	-0-	-2147	-0-	603	1	10570	2	N
12	13764 X	11210	-0-	-2554	-0-	629	1	10581	2	N
01	12958 X	10972	-0-	-1986	-0-	546	1	10426	2	N
02	DLQ G-10	9636	-0-	9636	9636	526	1	9110	2	N

WEST RANCH		WELL #: 2717S		RRCID -> 248621		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750		
09	1650 N	1394	-0-	-256	-0-	1394	2			N
10	1705 N	1454	-0-	-251	-0-	6	1	1448	2	N
11	1530 N	1276	-0-	-254	-0-	4	1	1272	2	N
12	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	10	1	1925	2	N
01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	4	1	1678	2	N
*02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	5	1	1281	2	N

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 2315		RRCID -> 248751		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	161 1	2798 2	N	-0-	87
10	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	160 1	2802 2	N	-0-	87
11	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	145 1	2540 2	N	2 64 1	25
12	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	154 1	2592 2	N	7	32
01	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	134 1	2558 2	N	10	42
*02	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	126 1	2184 2	N	8	50
						2 9				
						8 9				
						11 9				
						9 9				

WEST RANCH		WELL #: 4503		RRCID -> 248756		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715		
09	T. A.	6267	-0-	6267	12841	6267 2		N	-0-	-0-
10	T. A.	6305	-0-	6305	19146	24 1	6281 2	N	-0-	-0-
11	25078 X	5932	-0-	-19146	-0-	18 1	5914 2	N	-0-	-0-
12	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	32 1	6010 2	N	-0-	-0-
01	6572 X	6191	-0-	-381	-0-	15 1	6176 2	N	-0-	-0-
02	5852 X	5342	-0-	-510	-0-	22 1	5320 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8016		RRCID -> 248761		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008		
09	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 2		N	-0-	-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-	-0-
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 4804		RRCID -> 248772		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770		
09	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2		Y	-0-	-0-
10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	11 1	2795 2	Y	-0-	-0-
11	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	8 1	2601 2	Y	-0-	-0-
12	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	13 1	2464 2	Y	-0-	-0-
01	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	5 1	2192 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1997	-0-	1997	1997	8 1	1989 2	Y	-0-	-0-

ALLISON RANCH		WELL #: 301		RRCID -> 248775		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066		
09	4200 X	3602	-0-	-598	-0-	1 1	3601 2	Y	-0-	-0-
10	4309 X	3973	-0-	-336	-0-	16 1	3957 2	Y	-0-	-0-
11	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	15 1	4373 2	Y	-0-	-0-
12	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	23 1	4210 2	Y	-0-	-0-
01	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	10 1	4127 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3671	-0-	3671	3671	15 1	3656 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4402		RRCID -> 248777		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858		
09	6210 X	4259	-0-	-1951	-0-	4259 2		N	-0-	-0-
10	6169 X	3778	-0-	-2391	-0-	14 1	3764 2	N	-0-	-0-
11	5880 X	4090	-0-	-1790	-0-	13 1	4077 2	N	-0-	-0-
12	5766 X	3876	-0-	-1890	-0-	20 1	3856 2	N	-0-	-0-
01	5394 X	3323	-0-	-2071	-0-	8 1	3315 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2736	-0-	2736	2736	11 1	2725 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
LONGFELLOW STATE 600		WELL #:		1508	RRCID ->	248855	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	5708	PERF.	4532 - 4799			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-			-0-
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	2	N	-0-			-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	2	N	-0-			-0-
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	5	1	90	2	N	-0-			-0-
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		8025	RRCID ->	248857	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	5880	PERF.	5124 - 5732			
09	5280	X	4105	-0-	-1175	-0-	4105	2			N	-0-			-0-
10	5456	X	4025	-0-	-1431	-0-	15	1	4010	2	N	-0-			-0-
11	4890	X	3693	-0-	-1197	-0-	11	1	3682	2	N	-0-			-0-
12	4402	X	3603	-0-	-799	-0-	19	1	3584	2	N	-0-			-0-
01	4402	X	4161	-0-	-241	-0-	10	1	4151	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3833	-0-	3833	-0-	16	1	3817	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2620	RRCID ->	248865	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4418 - 6466			
09	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-			-0-
10	961	N	939	-0-	-22	-0-	4	1	935	2	N	-0-			-0-
11	900	N	894	-0-	-6	-0-	3	1	891	2	N	-0-			-0-
12	961	N	931	-0-	-30	-0-	5	1	926	2	N	-0-			-0-
01	930	N	908	-0-	-22	-0-	2	1	906	2	N	-0-			-0-
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	3	1	820	2	N	-0-			-0-

ALLISON RANCH		WELL #:		302	RRCID ->	248869	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5410 - 5733			
09	2970	X	2264	-0-	-706	-0-	2264	2			Y	-0-			-0-
10	2945	X	2126	-0-	-819	-0-	8	1	2118	2	Y	-0-			-0-
11	2850	X	1937	-0-	-913	-0-	6	1	1931	2	Y	-0-			-0-
12	2759	X	1882	-0-	-877	-0-	10	1	1872	2	Y	-0-			-0-
01	2604	X	1810	-0-	-794	-0-	4	1	1806	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1542	-0-	1542	-0-	6	1	1536	2	Y	-0-			-0-

ALLISON 4		WELL #:		303	RRCID ->	248890	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	8419	PERF.	5728 - 8162			
09	8010	X	6037	-0-	-1973	-0-	6037	2			Y	-0-			-0-
10	8029	X	6834	-0-	-1195	-0-	26	1	6808	2	Y	-0-			-0-
11	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	30	1	9768	2	Y	-0-			-0-
12	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	48	1	9058	2	Y	-0-			-0-
01	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	22	1	9341	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	8269	-0-	8269	-0-	34	1	8235	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2618TT	RRCID ->	248892	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	3504 - 7236			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON RANCH		WELL #:		303	RRCID ->	248893	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6233 - 6432			
09	5880	X	5279	-0-	-601	-0-	5279	2			Y	-0-			-0-
10	5797	X	5264	-0-	-533	-0-	20	1	5244	2	Y	-0-			-0-
11	5490	X	4986	-0-	-504	-0-	15	1	4971	2	Y	-0-			-0-
12	5518	X	4995	-0-	-523	-0-	26	1	4969	2	Y	-0-			-0-
01	5456	X	4743	-0-	-713	-0-	11	1	4732	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4469	-0-	4469	-0-	18	1	4451	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 2713SR		RRCID ->	248901	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	4080 - 5862
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	16 1	273 2	N	-0-	-0-	
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	15 1	269 2	N	-0-	-0-	
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	14 1	253 2	N	-0-	-0-	
12	310 N	267	-0-	-43	-0-	15 1	252 2	N	-0-	-0-	
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	13 1	247 2	N	-0-	-0-	
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	13 1	219 2	N	-0-	-0-	

ALLISON 4		WELL #: 101		RRCID ->	248908	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6136 - 6674
09	5040 X	4484	-0-	-556	-0-	4484 2		Y	-0-	-0-	
10	5177 X	4532	-0-	-645	-0-	17 1	4515 2	Y	-0-	-0-	
11	4920 X	4178	-0-	-742	-0-	13 1	4165 2	Y	-0-	-0-	
12	4867 X	4100	-0-	-767	-0-	21 1	4079 2	Y	-0-	-0-	
01	4774 X	4154	-0-	-620	-0-	10 1	4144 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	3920	-0-	3920	3920	16 1	3904 2	Y	-0-	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 2011		RRCID ->	248920	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7146 - 8688
09	1530 N	1179	-0-	-351	-0-	64 1	1115 2	N	-0-	-0-	
10	1519 N	1489	-0-	-30	-0-	80 1	1409 2	N	-0-	-0-	
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	78 1	1374 2	N	-0-	-0-	
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	82 1	1372 2	N	-0-	-0-	
01	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	71 1	1355 2	N	-0-	-0-	
02	1344 N	1261	-0-	-83	-0-	69 1	1192 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6055		RRCID ->	249055	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	3634 - 3996
09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	99 1	1719 2	N	-0-	-0-	
10	2077 N	1831	-0-	-246	-0-	99 1	1732 2	N	-0-	-0-	
11	1950 N	1420	-0-	-530	-0-	77 1	1343 2	N	-0-	-0-	
12	1891 N	1448	-0-	-443	-0-	81 1	1367 2	N	-0-	-0-	
01	1829 N	1372	-0-	-457	-0-	68 1	1304 2	N	-0-	-0-	
02	1316 N	1228	-0-	-88	-0-	67 1	1161 2	N	-0-	-0-	

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8046		RRCID ->	249208	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	11606	PERF.	4869 - 8936
09	2460 N	2387	-0-	-73	-0-	130 1	2257 2	N	-0-	-0-	
10	2542 N	2380	-0-	-162	-0-	128 1	2252 2	N	-0-	-0-	
11	2430 N	2356	-0-	-74	-0-	127 1	2229 2	N	-0-	-0-	
12	2480 N	2403	-0-	-77	-0-	135 1	2268 2	N	-0-	-0-	
01	2387 N	2343	-0-	-44	-0-	117 1	2226 2	N	-0-	-0-	
02	2212 N	2087	-0-	-125	-0-	114 1	1973 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2325		RRCID ->	249290	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3688 - 3944
09	720 N	687	-0-	-33	-0-	37 1	650 2	N	-0-	-0-	
10	713 N	706	-0-	-7	-0-	38 1	668 2	N	-0-	-0-	
11	690 N	689	-0-	-1	-0-	37 1	652 2	N	-0-	-0-	
12	713 N	700	-0-	-13	-0-	39 1	661 2	N	-0-	-0-	
01	713 N	699	-0-	-14	-0-	35 1	664 2	N	-0-	-0-	
02	644 N	626	-0-	-18	-0-	34 1	592 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6050		RRCID ->	249291	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3268 - 3932
09	1530 N	1326	-0-	-204	-0-	72 1	1254 2	N	-0-	-0-	
10	1550 N	1341	-0-	-209	-0-	72 1	1269 2	N	-0-	-0-	
11	1500 N	1329	-0-	-171	-0-	72 1	1257 2	N	-0-	-0-	
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	77 1	1290 2	N	-0-	-0-	
01	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	63 1	1205 2	N	-0-	-0-	
02	1232 N	1206	-0-	-26	-0-	66 1	1140 2	N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH				WELL #: 5072	RRCID -> 249292	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 5660	PERF. 3410	- 4118			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	1830	N	1787	-0-	-43	-0-	97	1	1690	2	N	-0-
10	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	98	1	1717	2	N	-0-
11	1770	N	1701	-0-	-69	-0-	92	1	1609	2	N	-0-
12	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	104	1	1746	2	N	-0-
01	1829	N	1504	-0-	-325	-0-	75	1	1429	2	N	-0-
*02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	88	1	1524	2	N	-0-

WEST RANCH				WELL #: 8045	RRCID -> 249293	COMPL. DATE 11/27/2008	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 5598	- 5692			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LONGFELLOW				WELL #: 4013	RRCID -> 249340	COMPL. DATE 02/08/2009	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 6162	- 6790			
09	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	68	1	1185	2	N	-0-
10	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	66	1	1161	2	N	-0-
11	1260	N	544	-0-	-716	-0-	29	1	515	2	N	-0-
12	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	71	1	1191	2	N	-0-
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	69	1	1308	2	N	-0-
*02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	65	1	1133	2	N	-0-

LONGFELLOW FEE 2				WELL #: 2901	RRCID -> 249342	COMPL. DATE 10/12/2008	TOTAL DEPTH 9855	PERF. 9202	- 9305			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 3225	RRCID -> 249408	COMPL. DATE 11/19/2008	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6240	- 6814			
09	540	N	498	-0-	-42	-0-	27	1	471	2	N	-0-
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	27	1	473	2	N	-0-
11	510	N	476	-0-	-34	-0-	26	1	450	2	N	-0-
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	27	1	461	2	N	-0-
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	24	1	457	2	N	-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	23	1	402	2	N	-0-

WEST RANCH				WELL #: 5061	RRCID -> 249676	COMPL. DATE 02/19/2008	TOTAL DEPTH 9709	PERF. 8084	- 9560			
09	3720	X	2993	-0-	-727	-0-	163	1	2830	2	N	-0-
10	3844	X	2875	-0-	-969	-0-	155	1	2720	2	N	-0-
11	3720	X	2160	-0-	-1560	-0-	117	1	2043	2	N	-0-
12	3782	X	2364	-0-	-1418	-0-	133	1	2231	2	N	-0-
01	3782	X	2834	-0-	-948	-0-	141	1	2693	2	N	-0-
02	DLQ G-10		2580	-0-	2580	2580	141	1	2439	2	N	-0-

WEST RANCH				WELL #: 5049	RRCID -> 249678	COMPL. DATE 12/17/2008	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3702	- 3862			
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	55	1	958	2	N	-0-
10	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	55	1	962	2	N	-0-
11	1020	N	969	-0-	-51	-0-	52	1	917	2	N	-0-
12	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	56	1	947	2	N	-0-
01	1023	N	974	-0-	-49	-0-	48	1	926	2	N	-0-
*02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	49	1	855	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
ALLISON		WELL #:		2129	RRCID ->	249679	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4630 -	4851		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	38	1	662	2	N	-0-			-0-
10	775	N	706	-0-	-69	-0-	38	1	668	2	N	-0-			-0-
11	720	N	667	-0-	-53	-0-	36	1	631	2	N	-0-			-0-
12	713	N	693	-0-	-20	-0-	39	1	654	2	N	-0-			-0-
01	713	N	670	-0-	-43	-0-	33	1	637	2	N	-0-			-0-
02	616	N	593	-0-	-23	-0-	32	1	561	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4055	RRCID ->	249729	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6600 -	10110		
09	5790	X	5096	-0-	-694	-0-	277	1	4819	2	N	-0-			-0-
10	5983	X	5056	-0-	-927	-0-	273	1	4783	2	N	-0-			-0-
11	5790	X	4950	-0-	-840	-0-	267	1	4683	2	N	-0-			-0-
12	5859	X	4121	-0-	-1738	-0-	231	1	3890	2	N	-0-			-0-
01	5642	X	5073	-0-	-569	-0-	253	1	4820	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4515	-0-	4515	4515	246	1	4269	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		4501	RRCID ->	249730	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	5210 -	5873		
09	8490	X	7211	-0-	-1279	-0-	7211	2			Y	-0-			-0-
10	8246	X	7097	-0-	-1149	-0-	27	1	7070	2	Y	-0-			-0-
11	7980	X	6782	-0-	-1198	-0-	21	1	6761	2	Y	-0-			-0-
12	7812	X	6461	-0-	-1351	-0-	34	1	6427	2	Y	-0-			-0-
01	7812	X	6315	-0-	-1497	-0-	15	1	6300	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	5257	-0-	5257	5257	22	1	5235	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		8033	RRCID ->	249731	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	6996 -	7384		
09	9060	X	8078	-0-	-982	-0-	439	1	7639	2	N	-0-			-0-
10	9145	X	8678	-0-	-467	-0-	468	1	8210	2	N	-0-			-0-
11	8790	X	8403	-0-	-387	-0-	453	1	7950	2	N	-0-			-0-
12	8928	X	8608	-0-	-320	-0-	483	1	8125	2	N	-0-			-0-
01	8711	X	8459	-0-	-252	-0-	421	1	8038	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	7397	-0-	7397	7397	404	1	6993	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		8032	RRCID ->	249732	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	8282	PERF.	5826 -	8114		
09	4020	X	3746	-0-	-274	-0-	61	1	3685	2	Y	-0-			-0-
10	4123	X	3791	-0-	-332	-0-	72	1	3719	2	Y	-0-			-0-
11	3840	X	3691	-0-	-149	-0-	70	1	3621	2	Y	-0-			-0-
12	3968	X	3650	-0-	-318	-0-	77	1	3573	2	Y	-0-			-0-
01	3968	X	3620	-0-	-348	-0-	60	1	3560	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3231	-0-	3231	3231	62	1	3169	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW 600		WELL #:		8039	RRCID ->	249734	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4146 -	5622		
09	1020	N	952	-0-	-68	-0-	52	1	900	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	55	1	962	2	N	-0-			-0-
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	54	1	948	2	N	-0-			-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	57	1	962	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	997	-0-	-26	-0-	50	1	947	2	N	-0-			-0-
02	924	N	884	-0-	-40	-0-	48	1	836	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011													
WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2850 X	2652	-0-	-198	-0-	142	1	2462	2	N	44		82
10	2852 X	2747	-0-	-105	-0-	144	1	2526	2	N	70		152
11	2730 X	2444	-0-	-286	-0-	130	1	2275	2	N	35	29 1	158
12	2728 X	2412	-0-	-316	-0-	133	1	2242	2	N	34		192
01	2759 X	2166	-0-	-593	-0-	107	1	2040	2	N	17	149 1	60
02	DLQ G-10	1937	-0-	1937	1937	105	1	1818	2	N	13		73

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912													
09	4440 X	2694	-0-	-1746	-0-	146	1	2548	2	N	-0-		17
10	4495 X	3781	-0-	-714	-0-	204	1	3577	2	N	-0-		17
11	3930 X	3425	-0-	-505	-0-	185	1	3240	2	N	-0-		17
12	3999 X	3901	-0-	-98	-0-	219	1	3682	2	N	-0-		17
01	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	193	1	3687	2	N	-0-		17
02	DLQ G-10	3379	-0-	3379	3379	184	1	3195	2	N	-0-		17

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148													
09	3810 X	3495	-0-	-315	-0-	190	1	3305	2	N	-0-		-0-
10	3875 X	3548	-0-	-327	-0-	191	1	3357	2	N	-0-		-0-
11	3690 X	3303	-0-	-387	-0-	178	1	3125	2	N	-0-		-0-
12	3751 X	3334	-0-	-417	-0-	187	1	3147	2	N	-0-		-0-
01	3689 X	3418	-0-	-271	-0-	170	1	3248	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2822	-0-	2822	2822	154	1	2668	2	N	-0-		-0-

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580													
09	2670 N	2590	-0-	-80	-0-	141	1	2449	2	N	-0-		-0-
10	2759 N	2628	-0-	-131	-0-	142	1	2486	2	N	-0-		-0-
11	2610 N	2499	-0-	-111	-0-	135	1	2364	2	N	-0-		-0-
12	2666 N	2543	-0-	-123	-0-	143	1	2400	2	N	-0-		-0-
01	2635 N	2507	-0-	-128	-0-	125	1	2382	2	N	-0-		-0-
02	2324 N	2214	-0-	-110	-0-	121	1	2093	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754													
09	4470 X	4453	-0-	-17	-0-	242	1	4211	2	N	-0-		-0-
10	4557 X	4526	-0-	-31	-0-	244	1	4282	2	N	-0-		-0-
11	4410 X	4278	-0-	-132	-0-	231	1	4047	2	N	-0-		-0-
12	4588 X	3908	-0-	-680	-0-	219	1	3689	2	N	-0-		-0-
01	4588 X	3908	-0-	-680	-0-	195	1	3713	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3591	-0-	3591	3591	196	1	3395	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
09		1440 N	1164	-0-	-276	-0-	63	1	1101	2	N	-0-			-0-
10		1395 N	1223	-0-	-172	-0-	66	1	1157	2	N	-0-			-0-
11		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	70	1	1235	2	N	-0-			-0-
12		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	81	1	1364	2	N	-0-			-0-
01		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	74	1	1413	2	N	-0-			-0-
*02		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	69	1	1200	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

09		120 N	42	-0-	-78	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
10		62 N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-			-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-			-0-
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-			-0-
02		140 N	65	-0-	-75	-0-	4	1	61	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

09		1740 N	1572	-0-	-168	-0-	1572	2			Y	-0-			-0-
10		1736 N	1613	-0-	-123	-0-	6	1	1607	2	Y	-0-			-0-
11		1650 N	1558	-0-	-92	-0-	5	1	1553	2	Y	-0-			-0-
12		1612 N	1587	-0-	-25	-0-	8	1	1579	2	Y	-0-			-0-
01		1612 N	1369	-0-	-243	-0-	3	1	1366	2	Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	1266	-0-	1266	1266	5	1	1261	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

09		15520 X	15520	-0-	-0-	-0-	15520	2			Y	-0-			-0-
10		15342 X	15342	-0-	-0-	-0-	58	1	15284	2	Y	-0-			-0-
11		13461 X	13461	-0-	-0-	-0-	41	1	13420	2	Y	-0-			-0-
12		12411 X	12411	-0-	-0-	-0-	65	1	12346	2	Y	-0-			-0-
01		12369 X	12189	-0-	-180	-0-	29	1	12160	2	Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	9717	-0-	9717	9717	40	1	9677	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

09		1260 N	863	-0-	-397	-0-	47	1	816	2	N	-0-			-0-
10		1333 N	854	-0-	-479	-0-	46	1	808	2	N	-0-			-0-
11		1110 N	719	-0-	-391	-0-	39	1	680	2	N	-0-			-0-
12		923 N	923	-0-	-0-	-0-	52	1	871	2	N	-0-			-0-
01		991 N	991	-0-	-0-	-0-	49	1	942	2	N	-0-			-0-
*02		899 N	899	-0-	-0-	-0-	49	1	850	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 508		RRCID -> 249993		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	9510 X	8752	-0-	-758	-0-	8752	2	Y	-0-		-0-
10	9672 X	8027	-0-	-1645	-0-	31	1	7996	2	Y	-0-
11	8520 X	7790	-0-	-730	-0-	24	1	7766	2	Y	-0-
12	9052 X	7758	-0-	-1294	-0-	41	1	7717	2	Y	-0-
01	9052 X	8653	-0-	-399	-0-	21	1	8632	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	7906	-0-	7906	7906	32	1	7874	2	Y	-0-

ALLISON		WELL #: 2123		RRCID -> 249994		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821			
09	2310 N	2222	-0-	-88	-0-	121	1	2101	2	N	-0-
10	2387 N	2311	-0-	-76	-0-	125	1	2186	2	N	-0-
11	2250 N	2175	-0-	-75	-0-	117	1	2058	2	N	-0-
12	2294 N	2248	-0-	-46	-0-	126	1	2122	2	N	-0-
01	2325 N	2193	-0-	-132	-0-	109	1	2084	2	N	-0-
02	2044 N	1875	-0-	-169	-0-	102	1	1773	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5096		RRCID -> 249997		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634			
09	2250 N	1901	-0-	-349	-0-	1901	2	Y	-0-	-0-	
10	2170 N	1834	-0-	-336	-0-	7	1	1827	2	Y	-0-
11	2040 N	1628	-0-	-412	-0-	5	1	1623	2	Y	-0-
12	1953 N	1572	-0-	-381	-0-	8	1	1564	2	Y	-0-
01	1829 N	1722	-0-	-107	-0-	4	1	1718	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	1490	-0-	1490	1490	6	1	1484	2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7033		RRCID -> 249999		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554			
09	630 N	585	-0-	-45	-0-	32	1	553	2	N	5
10	651 N	595	-0-	-56	-0-	32	1	563	2	N	5
11	600 N	572	-0-	-28	-0-	31	1	541	2	N	5
12	620 N	583	-0-	-37	-0-	33	1	550	2	N	5
01	589 N	562	-0-	-27	-0-	28	1	534	2	N	5
02	532 N	495	-0-	-37	-0-	27	1	468	2	N	5

WEST RANCH		WELL #: 6093		RRCID -> 250052		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678			
09	1920 N	1744	-0-	-176	-0-	94	1	1639	2	N	10
10	1860 N	1709	-0-	-151	-0-	11	9	1608	2	N	8
11	1800 N	1676	-0-	-124	-0-	92	1	1578	2	N	7
12	1798 N	1729	-0-	-69	-0-	9	9	1620	2	N	12
01	1705 N	1661	-0-	-44	-0-	96	1	1564	2	N	14
02	1568 N	1526	-0-	-42	-0-	13	9	1431	2	N	11
						82	1			94 1	12
						15	9				23
						83	1				
						12	9				

WEST RANCH		WELL #: 2254		RRCID -> 250210		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326			
09	420 N	307	-0-	-113	-0-	17	1	290	2	N	-0-
10	403 N	359	-0-	-44	-0-	19	1	340	2	N	-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	N	-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	415	2	N	-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	2	N	-0-
02	420 N	337	-0-	-83	-0-	18	1	319	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011															
WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1770 N	1741	-0-	-29	-0-	1741	2			Y	-0-			-0-
10		1953 N	1722	-0-	-231	-0-	7	1	1715	2	Y	-0-			-0-
11		1860 N	1621	-0-	-239	-0-	5	1	1616	2	Y	-0-			-0-
12		1798 N	1563	-0-	-235	-0-	8	1	1555	2	Y	-0-			-0-
01		1736 N	1480	-0-	-256	-0-	4	1	1476	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1251	-0-	1251	1251	5	1	1246	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 9253															
09		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	270	1	4691	2	N	-0-			-0-
10		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	281	1	4932	2	N	-0-			-0-
11		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	256	1	4486	2	N	-0-			-0-
12		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	284	1	4772	2	N	-0-			-0-
01		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	243	1	4629	2	N	-0-			-0-
*02		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	231	1	3997	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240															
09		9570 X	8315	-0-	-1255	-0-	451	1	7849	2	N	14			37
							15	9							
10		9579 X	8171	-0-	-1408	-0-	440	1	7719	2	N	11			48
							12	9							
11		9090 X	8401	-0-	-689	-0-	452	1	7934	2	N	14			62
							15	9							
12		9393 X	8348	-0-	-1045	-0-	468	1	7866	2	N	13			75
							14	9							
01		9083 X	7952	-0-	-1131	-0-	395	1	7543	2	N	13			88
							14	9							
02	DLQ	G-10	7314	-0-	7314	7314	398	1	6901	2	N	14			102
							15	9							

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360															
09		840 N	801	-0-	-39	-0-	801	2			Y	-0-			-0-
10		744 N	677	-0-	-67	-0-	3	1	674	2	Y	-0-			-0-
11		630 N	255	-0-	-375	-0-	1	1	254	2	Y	-0-			-0-
12		837 N	483	-0-	-354	-0-	3	1	480	2	Y	-0-			-0-
01		682 N	559	-0-	-123	-0-	1	1	558	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	237	-0-	237	237	1	1	236	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966															
09		11220 X	9448	-0-	-1772	-0-	9448	2			Y	-0-			-0-
10		11439 X	9159	-0-	-2280	-0-	35	1	9124	2	Y	-0-			-0-
11		11070 X	8929	-0-	-2141	-0-	27	1	8902	2	Y	-0-			-0-
12		10757 X	8494	-0-	-2263	-0-	44	1	8450	2	Y	-0-			-0-
01		10416 X	8671	-0-	-1745	-0-	21	1	8650	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	7437	-0-	7437	7437	30	1	7407	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//	748011										
LONGFELLOW		WELL #: 4064R			RRCID ->	250925	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	4880 - 5696	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	2	1	6079	2	N	-0-		-0-
10	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	22	1	5213	2	N	-0-		-0-
11	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	16	1	4801	2	N	-0-		-0-
12	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	26	1	4580	2	N	-0-		-0-
01	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	13	1	4731	2	N	-0-		-0-
*02	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	19	1	4134	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2805			RRCID ->	250931	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	7683 - 8260	
09	630 N	525	-0-	-105	-0-	29	1	496	2	N	-0-		-0-
10	651 N	520	-0-	-131	-0-	28	1	492	2	N	-0-		-0-
11	570 N	489	-0-	-81	-0-	26	1	463	2	N	-0-		-0-
12	558 N	424	-0-	-134	-0-	24	1	400	2	N	-0-		-0-
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	N	-0-		-0-
*02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	27	1	462	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3325			RRCID ->	251076	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	5908 - 5944	
09	660 N	600	-0-	-60	-0-	33	1	567	2	N	-0-		-0-
10	651 N	617	-0-	-34	-0-	33	1	584	2	N	-0-		-0-
11	600 N	579	-0-	-21	-0-	31	1	548	2	N	-0-		-0-
12	620 N	540	-0-	-80	-0-	30	1	510	2	N	-0-		-0-
01	620 N	514	-0-	-106	-0-	26	1	488	2	N	-0-		-0-
02	532 N	487	-0-	-45	-0-	27	1	460	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1209			RRCID ->	251077	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	6174 - 7386	
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-		-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-		-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	N	-0-		-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-		-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-		-0-
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-		-0-

ORION P		WELL #: 1301			RRCID ->	251090	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	22026	PERF.	8720 - 8796	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 8043			RRCID ->	251101	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	4430 - 8808	
09	1260 N	1175	-0-	-85	-0-	64	1	1111	2	N	-0-		-0-
10	1271 N	1077	-0-	-194	-0-	58	1	1019	2	N	-0-		-0-
11	1230 N	1166	-0-	-64	-0-	63	1	1103	2	N	-0-		-0-
12	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	63	1	1057	2	N	-0-		-0-
01	1085 N	988	-0-	-97	-0-	49	1	939	2	N	-0-		-0-
02	1092 N	924	-0-	-168	-0-	50	1	874	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4052			RRCID ->	251117	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6684 - 8684	
09	3540 X	3515	-0-	-25	-0-	191	1	3324	2	N	-0-		-0-
10	3658 X	3558	-0-	-100	-0-	192	1	3366	2	N	-0-		-0-
11	3510 X	3391	-0-	-119	-0-	183	1	3208	2	N	-0-		-0-
12	3627 X	3372	-0-	-255	-0-	189	1	3183	2	N	-0-		-0-
01	3627 X	3345	-0-	-282	-0-	167	1	3178	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2965	-0-	2965	2965	162	1	2803	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011												
WEST RANCH		WELL #: 4401		RRCID -> 251350		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		4410 X	3935	-0-	-475	-0-	28 1	3907 2	Y		-0-			-0-
10		4526 X	3871	-0-	-655	-0-	36 1	3835 2	Y		-0-			-0-
11		4230 X	3760	-0-	-470	-0-	33 1	3705 2	Y		20			20
							22 9							
12		4340 X	3711	-0-	-629	-0-	38 1	3673 2	Y		-0-			20
01		4216 X	3279	-0-	-937	-0-	9 1	3270 2	Y		-0-			20
02	DLQ	G-10	2805	-0-	2805	2805	11 1	2794 2	Y		-0-			20

WEST RANCH		WELL #: 2245		RRCID -> 251351		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634						
09		1650 N	1622	-0-	-28	-0-	1622 2		Y		-0-			-0-
10		1705 N	1666	-0-	-39	-0-	6 1	1660 2	Y		-0-			-0-
11		1620 N	1581	-0-	-39	-0-	5 1	1576 2	Y		-0-			-0-
12		1674 N	1620	-0-	-54	-0-	8 1	1612 2	Y		-0-			-0-
01		1674 N	1591	-0-	-83	-0-	4 1	1587 2	Y		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1373	-0-	1373	1373	6 1	1367 2	Y		-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4072		RRCID -> 251356		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214						
09		330 N	322	-0-	-8	-0-	18 1	304 2	N		-0-			-0-
10		341 N	327	-0-	-14	-0-	18 1	309 2	N		-0-			-0-
11		330 N	309	-0-	-21	-0-	17 1	292 2	N		-0-			-0-
12		341 N	311	-0-	-30	-0-	17 1	294 2	N		-0-			-0-
01		341 N	305	-0-	-36	-0-	15 1	290 2	N		-0-			-0-
02		280 N	270	-0-	-10	-0-	15 1	255 2	N		-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4037		RRCID -> 251418		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230						
09		10980 X	10080	-0-	-900	-0-	245 1	9835 2	Y		-0-			-0-
10		10633 X	9514	-0-	-1119	-0-	266 1	9248 2	Y		-0-			-0-
11		10290 X	8907	-0-	-1383	-0-	249 1	8658 2	Y		-0-			-0-
12		10478 X	8556	-0-	-1922	-0-	269 1	8287 2	Y		-0-			-0-
01		10416 X	8748	-0-	-1668	-0-	220 1	8528 2	Y		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	7367	-0-	7367	7367	221 1	7146 2	Y		-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4103		RRCID -> 251514		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280						
09		4380 X	4346	-0-	-34	-0-	4346 2		Y		-0-			-0-
10		4464 X	4411	-0-	-53	-0-	17 1	4394 2	Y		-0-			-0-
11		4380 X	4197	-0-	-183	-0-	13 1	4184 2	Y		-0-			-0-
12		4526 X	4223	-0-	-303	-0-	22 1	4201 2	Y		-0-			-0-
01		4526 X	4136	-0-	-390	-0-	10 1	4126 2	Y		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3662	-0-	3662	3662	15 1	3647 2	Y		-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4404		RRCID -> 251517		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468						
09		5820 X	5539	-0-	-281	-0-	216 1	5323 2	Y		-0-			-0-
10		5983 X	5602	-0-	-381	-0-	222 1	5380 2	Y		-0-			-0-
11		5790 X	5137	-0-	-653	-0-	200 1	4937 2	Y		-0-			-0-
12		5921 X	4548	-0-	-1373	-0-	175 1	4373 2	Y		-0-			-0-
01		5797 X	3831	-0-	-1966	-0-	118 1	3713 2	Y		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4685	-0-	4685	4685	186 1	4499 2	Y		-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 4304		RRCID -> 251519		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	2	N	-0-			-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2	N	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	1	1	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2808		RRCID -> 251611		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A				
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4502		RRCID -> 251612		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418				
09	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2	Y	-0-			-0-
10	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-			-0-
11	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-			-0-
12	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	-0-			-0-
01	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6752	-0-	6752	6752	28	1	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2904		RRCID -> 251616		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720				
09	1080 N	1038	-0-	-42	-0-	56	1	N	-0-			-0-
10	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	57	1	N	-0-			-0-
11	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	56	1	N	-0-			-0-
12	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	60	1	N	-0-			-0-
01	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	52	1	N	-0-			-0-
02	980 N	933	-0-	-47	-0-	51	1	N	-0-			-0-

WESLEY WEST 5		WELL #: 3901		RRCID -> 251938		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4065		RRCID -> 252040		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514				
09	6540 X	5932	-0-	-608	-0-	322	1	N	-0-			-0-
10	6572 X	6152	-0-	-420	-0-	332	1	N	-0-			-0-
11	6210 X	5849	-0-	-361	-0-	316	1	N	-0-			-0-
12	6355 X	5992	-0-	-363	-0-	336	1	N	-0-			-0-
01	6200 X	5861	-0-	-339	-0-	292	1	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5167	-0-	5167	5167	282	1	N	-0-			-0-

ALLISON 4		WELL #: 205		RRCID -> 252042		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766				
09	13920 X	11323	-0-	-2597	-0-	11323	2	Y	-0-			-0-
10	13547 X	10621	-0-	-2926	-0-	40	1	Y	-0-			-0-
11	13110 X	9000	-0-	-4110	-0-	28	1	Y	-0-			-0-
12	12772 X	7644	-0-	-5128	-0-	40	1	Y	-0-			-0-
01	12338 X	8072	-0-	-4266	-0-	19	1	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6548	-0-	6548	6548	27	1	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
LONGFELLOW STATE				WELL #: 2807	RRCID -> 252044	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8657	-		8922	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	180 N	123	-0-	-57	-0-	7 1	116 2	N	-0-	-0-		
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	7 1	116 2	N	-0-	-0-		
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	6 1	110 2	N	-0-	-0-		
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	7 1	113 2	N	-0-	-0-		
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	6 1	116 2	N	-0-	-0-		
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	N	-0-	-0-		

WEST RANCH				WELL #: 7015	RRCID -> 252122	COMPL. DATE 07/14/2008	TOTAL DEPTH 8025	PERF. 6060	-		7883	
09	720 N	685	-0-	-35	-0-	37 1	648 2	N	-0-	-0-		
10	744 N	685	-0-	-59	-0-	37 1	648 2	N	-0-	-0-		
11	720 N	664	-0-	-56	-0-	36 1	628 2	N	-0-	-0-		
12	713 N	658	-0-	-55	-0-	37 1	621 2	N	-0-	-0-		
01	682 N	653	-0-	-29	-0-	33 1	620 2	N	-0-	-0-		
02	616 N	580	-0-	-36	-0-	32 1	548 2	N	-0-	-0-		

LONGFELLOW STATE				WELL #: 2806	RRCID -> 252123	COMPL. DATE 09/01/2008	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9230	-		9392	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

WEST RANCH				WELL #: 2238	RRCID -> 252124	COMPL. DATE 08/27/2008	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 3856	-		4556	
09	3900 X	3541	-0-	-359	-0-	3541 2		Y	-0-	-0-		
10	3937 X	3614	-0-	-323	-0-	14 1	3600 2	Y	-0-	-0-		
11	3720 X	3423	-0-	-297	-0-	10 1	3413 2	Y	-0-	-0-		
12	3751 X	3481	-0-	-270	-0-	18 1	3463 2	Y	-0-	-0-		
01	3720 X	3426	-0-	-294	-0-	8 1	3418 2	Y	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	3068	-0-	3068	3068	13 1	3055 2	Y	-0-	-0-		

ALLISON				WELL #: 2131	RRCID -> 252125	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 6970	PERF. 3848	-		6784	
09	3120 X	2758	-0-	-362	-0-	23 1	2735 2	Y	-0-	-0-		
10	3069 X	2862	-0-	-207	-0-	32 1	2830 2	Y	-0-	-0-		
11	2910 X	2683	-0-	-227	-0-	28 1	2655 2	Y	-0-	-0-		
12	2976 X	2772	-0-	-204	-0-	35 1	2737 2	Y	-0-	-0-		
01	2914 X	2745	-0-	-169	-0-	25 1	2720 2	Y	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	2438	-0-	2438	2438	28 1	2410 2	Y	-0-	-0-		

WEST RANCH				WELL #: 3230	RRCID -> 252480	COMPL. DATE 02/19/2009	TOTAL DEPTH 7170	PERF. 6446	-		6992	
09	3030 X	2737	-0-	-293	-0-	149 1	2588 2	N	-0-	-0-		
10	3038 X	2813	-0-	-225	-0-	152 1	2661 2	N	-0-	-0-		
11	2880 X	2668	-0-	-212	-0-	144 1	2524 2	N	-0-	-0-		
12	2976 X	2714	-0-	-262	-0-	152 1	2562 2	N	-0-	-0-		
01	2914 X	2595	-0-	-319	-0-	129 1	2466 2	N	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	2254	-0-	2254	2254	123 1	2131 2	N	-0-	-0-		

ALLISON				WELL #: 9	RRCID -> 252481	COMPL. DATE 08/26/2009	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 6992	-		12140	
09	1290 N	1193	-0-	-97	-0-	1193 2		Y	-0-	-0-		
10	1302 N	832	-0-	-470	-0-	3 1	829 2	Y	-0-	-0-		
11	1230 N	959	-0-	-271	-0-	3 1	956 2	Y	-0-	-0-		
12	1240 N	995	-0-	-245	-0-	5 1	990 2	Y	-0-	-0-		
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	3 1	1154 2	Y	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	991	-0-	991	991	4 1	987 2	Y	-0-	-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 5023		RRCID -> 252487		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	5550 X	4965	-0-	-585	-0-	4965	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5301 X	4645	-0-	-656	-0-	18	1	4627	2	N	-0-
11	5130 X	4121	-0-	-1009	-0-	13	1	4108	2	N	-0-
12	5177 X	3605	-0-	-1572	-0-	19	1	3586	2	N	-0-
01	5177 X	3995	-0-	-1182	-0-	9	1	3986	2	N	-0-
02	DLQ G-10	3469	-0-	3469	3469	14	1	3455	2	N	-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2		WELL #: 2		RRCID -> 252704		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A			
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5077		RRCID -> 252705		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410			
09	1050 N	1020	-0-	-30	-0-	55	1	965	2	N	-0-
10	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	56	1	974	2	N	-0-
11	1020 N	956	-0-	-64	-0-	52	1	904	2	N	-0-
12	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	57	1	953	2	N	-0-
01	1023 N	960	-0-	-63	-0-	48	1	912	2	N	-0-
02	896 N	874	-0-	-22	-0-	48	1	826	2	N	-0-

LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2903		RRCID -> 252706		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522			
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	18	1	309	2	N	-0-
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	18	1	316	2	N	-0-
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	18	1	310	2	N	-0-
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	19	1	317	2	N	-0-
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	16	1	311	2	N	-0-
02	308 N	291	-0-	-17	-0-	16	1	275	2	N	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5201		RRCID -> 252748		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346			
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-
10	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	5	1	1244	2	N	-0-
11	1260 N	1224	-0-	-36	-0-	4	1	1220	2	N	-0-
12	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	7	1	1271	2	N	-0-
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	3	1	1276	2	N	-0-
*02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	5	1	1147	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2331		RRCID -> 252817		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936			
09	780 N	709	-0-	-71	-0-	39	1	670	2	N	-0-
10	775 N	719	-0-	-56	-0-	39	1	680	2	N	-0-
11	720 N	689	-0-	-31	-0-	37	1	652	2	N	-0-
12	744 N	695	-0-	-49	-0-	39	1	656	2	N	-0-
01	713 N	703	-0-	-10	-0-	35	1	668	2	N	-0-
02	644 N	612	-0-	-32	-0-	33	1	579	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS									
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011													
WEST RANCH		WELL #:		2512	RRCID ->	252818	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

WEST RANCH		WELL #:		4204	RRCID ->	252819	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	6770 - 6978					
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	2	N	-0-	-0-					
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-	-0-					
11	30 N		-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-					
12	62 N		-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-					
01	5 N		-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-					
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					

WEST RANCH		WELL #:		2242	RRCID ->	252822	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4074 - 4490					
09	960 N	925	-0-	-35	-0-	925	2			Y	-0-	-0-					
10	992 N	986	-0-	-6	-0-	4	1	982	2	Y	-0-	-0-					
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	3	1	939	2	Y	-0-	-0-					
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	5	1	962	2	Y	-0-	-0-					
01	992 N	965	-0-	-27	-0-	2	1	963	2	Y	-0-	-0-					
02	DLQ G-10	872	-0-	872	-0-	4	1	868	2	Y	-0-	-0-					

WEST STATE		WELL #:		401W	RRCID ->	252862	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8645 - 8932					
09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-	-0-					
10	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	8	1	2174	2	Y	-0-	-0-					
11	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	7	1	2184	2	Y	-0-	-0-					
12	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	12	1	2224	2	Y	-0-	-0-					
01	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	5	1	2180	2	Y	-0-	-0-					
02	DLQ G-10	1945	-0-	1945	-0-	8	1	1937	2	Y	-0-	-0-					

WEST RANCH		WELL #:		2314	RRCID ->	252863	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	3810 - 5610					
09	7980 X	6105	-0-	-1875	-0-	6105	2			Y	-0-	-0-					
10	8246 X	5987	-0-	-2259	-0-	23	1	5964	2	Y	-0-	-0-					
11	7980 X	5928	-0-	-2052	-0-	18	1	5910	2	Y	-0-	-0-					
12	8122 X	7365	-0-	-757	-0-	39	1	7326	2	Y	-0-	-0-					
01	7533 X	7514	-0-	-19	-0-	18	1	7496	2	Y	-0-	-0-					
02	DLQ G-10	6534	-0-	6534	-0-	27	1	6507	2	Y	-0-	-0-					

WEST RANCH		WELL #:		2243	RRCID ->	252865	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	4581	PERF.	3562 - 4400					
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	7	1	116	2	N	-0-	-0-					
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	2	N	-0-	-0-					
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	7	1	131	2	N	-0-	-0-					
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	N	-0-	-0-					
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	6	1	113	2	N	-0-	-0-					
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	6	1	96	2	N	-0-	-0-					

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5501	RRCID ->	252931	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
WEST RANCH		WELL #: 2255		RRCID -> 252994		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263 2	N	-0-	32
10	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	21 1	5372 2	N	32
11	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	16 1	5065 2	N	35
						3 9			
12	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	27 1	5110 2	N	35
01	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	12 1	5065 2	N	37
						2 9			
*02	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	18 1	4288 2	N	37

WEST RANCH		WELL #: 8048		RRCID -> 252995		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306	
09	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2	N	-0-	-0-
10	2666 X	2321	-0-	-345	-0-	9 1	2312 2	N	-0-
11	2610 N	2555	-0-	-55	-0-	8 1	2547 2	N	-0-
12	2666 N	2526	-0-	-140	-0-	13 1	2513 2	N	-0-
01	2325 N	2140	-0-	-185	-0-	5 1	2135 2	N	-0-
02	2380 N	1522	-0-	-858	-0-	6 1	1516 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2718S		RRCID -> 252996		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792	
09	510 N	472	-0-	-38	-0-	472 2	Y	-0-	-0-
10	558 N	547	-0-	-11	-0-	2 1	545 2	Y	-0-
11	540 N	479	-0-	-61	-0-	1 1	478 2	Y	-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	3 1	589 2	Y	-0-
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	1 1	576 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	500	-0-	500	500	2 1	498 2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8019		RRCID -> 252999		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074	
09	1140 N	1117	-0-	-23	-0-	1117 2	N	-0-	-0-
10	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	4 1	1133 2	N	-0-
11	1140 N	1099	-0-	-41	-0-	3 1	1096 2	N	-0-
12	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	6 1	1102 2	N	-0-
01	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	3 1	1103 2	N	-0-
02	1036 N	975	-0-	-61	-0-	4 1	971 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2622		RRCID -> 253230		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576	
09	870 N	830	-0-	-40	-0-	45 1	785 2	N	-0-
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	47 1	823 2	N	-0-
11	840 N	839	-0-	-1	-0-	45 1	794 2	N	-0-
12	868 N	862	-0-	-6	-0-	48 1	814 2	N	-0-
01	868 N	852	-0-	-16	-0-	42 1	810 2	N	-0-
02	784 N	767	-0-	-17	-0-	42 1	725 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6071		RRCID -> 253519		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036	
09	6480 X	5634	-0-	-846	-0-	5634 2	N	-0-	-0-
10	6665 X	5629	-0-	-1036	-0-	21 1	5608 2	N	-0-
11	6450 X	5177	-0-	-1273	-0-	16 1	5161 2	N	-0-
12	6231 X	4857	-0-	-1374	-0-	25 1	4832 2	N	-0-
01	6200 X	4866	-0-	-1334	-0-	12 1	4854 2	N	-0-
02	DLQ G-10	4458	-0-	4458	4458	18 1	4440 2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH				WELL #: 4403	RRCID ->	253556	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	5104 - 7790
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		9000 X	8268	-0-	-732	-0-	8265 2		3 9	Y	3	23
10		9114 X	7824	-0-	-1290	-0-	30 1		7794 2	Y	-0-	23
11		8340 X	7909	-0-	-431	-0-	24 1		7881 2	Y	4	27
12		8618 X	8306	-0-	-312	-0-	4 9		8245 2	Y	16	43
01		8618 X	8451	-0-	-167	-0-	43 1		8401 2	Y	27	70
02	DLQ	G-10	7910	-0-	7910	7910	18 9		30 9		-0-	70
							32 1		7878 2	Y	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 2224	RRCID ->	253725	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	6645	PERF.	4752 - 6568
09		12631 X	12631	-0-	-0-	-0-	12631 2			Y	-0-	-0-
10		12454 X	12454	-0-	-0-	-0-	47 1		12407 2	Y	-0-	-0-
11		11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	36 1		11674 2	Y	-0-	-0-
12		11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	59 1		11165 2	Y	-0-	-0-
01		11429 X	11429	-0-	-0-	-0-	27 1		11402 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	10115	-0-	10115	10115	41 1		10074 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 4407	RRCID ->	253745	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7306 - 7826
09		7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	7183 2			N	-0-	-0-
10		7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	28 1		7374 2	N	-0-	-0-
11		7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	21 1		6991 2	N	-0-	-0-
12		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	22 1		4085 2	N	-0-	-0-
01		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	13 1		5578 2	N	-0-	-0-
*02		6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	27 1		6482 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 506	RRCID ->	253748	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	6992 - 7404
09		3030 X	2987	-0-	-43	-0-	2987 2			Y	-0-	-0-
10		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	12 1		3194 2	Y	-0-	-0-
11		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	9 1		3055 2	Y	-0-	-0-
12		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	17 1		3287 2	Y	-0-	-0-
01		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	8 1		3400 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	2960	-0-	2960	2960	12 1		2948 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 2247	RRCID ->	253825	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	3750 - 5922
09		1590 X	796	-0-	-794	-0-	796 2			N	-0-	-0-
10		806 X	691	-0-	-115	-0-	3 1		688 2	N	-0-	-0-
11		750 X	654	-0-	-96	-0-	2 1		652 2	N	-0-	-0-
12		837 N	662	-0-	-175	-0-	3 1		659 2	N	-0-	-0-
01		682 N	656	-0-	-26	-0-	2 1		654 2	N	-0-	-0-
02		616 N	590	-0-	-26	-0-	2 1		588 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 2313	RRCID ->	253830	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	5986 - 8331
09		7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7620 2			N	-0-	-0-
10		6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	26 1		6859 2	N	-0-	-0-
11		7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	23 1		7340 2	N	-0-	-0-
12		7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	38 1		7193 2	N	-0-	-0-
01		6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	15 1		6151 2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	4589	-0-	4589	4589	19 1		4570 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
LONGFELLOW		WELL #: 4077		RRCID -> 254002		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	98 1	1711 2	N	-0-
10	1798 N	1712	-0-	-86	-0-	92 1	1620 2	N	-0-
11	1830 N	1579	-0-	-251	-0-	85 1	1494 2	N	-0-
12	1860 N	1392	-0-	-468	-0-	78 1	1314 2	N	-0-
01	1705 N	1643	-0-	-62	-0-	82 1	1561 2	N	-0-
02	1484 N	1399	-0-	-85	-0-	76 1	1323 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6073		RRCID -> 254080		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394	
09	3960 X	3775	-0-	-185	-0-	205 1	3566 2	N	4
						4 9			27
10	4092 X	3953	-0-	-139	-0-	213 1	3739 2	N	1
						1 9			28
11	3870 X	3748	-0-	-122	-0-	202 1	3542 2	N	4
						4 9			32
12	3968 X	3795	-0-	-173	-0-	213 1	3576 2	N	5
						6 9			37
01	3968 X	3704	-0-	-264	-0-	184 1	3517 2	N	3
						3 9			40
02	DLQ G-10	3319	-0-	3319	3319	181 1	3132 2	N	5
						6 9			45

LONGFELLOW		WELL #: 1212		RRCID -> 254194		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916	
09	3090 X	2991	-0-	-99	-0-	163 1	2828 2	N	-0-
10	3193 X	3046	-0-	-147	-0-	164 1	2882 2	N	-0-
11	3090 X	2948	-0-	-142	-0-	159 1	2789 2	N	-0-
12	3162 X	2958	-0-	-204	-0-	166 1	2792 2	N	-0-
01	3100 X	2890	-0-	-210	-0-	144 1	2746 2	N	-0-
02	DLQ G-10	2572	-0-	2572	2572	140 1	2432 2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 2010		RRCID -> 254321		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866	
09	3300 X	3153	-0-	-147	-0-	171 1	2982 2	N	-0-
10	3379 X	3248	-0-	-131	-0-	175 1	3073 2	N	-0-
11	3240 X	3073	-0-	-167	-0-	166 1	2907 2	N	-0-
12	3317 X	3167	-0-	-150	-0-	178 1	2989 2	N	-0-
01	3286 X	3109	-0-	-177	-0-	155 1	2954 2	N	-0-
02	DLQ G-10	2811	-0-	2811	2811	153 1	2658 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4508		RRCID -> 254693		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712	
09	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176 2		N	-0-
10	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	21 1	5448 2	N	-0-
11	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	18 1	5745 2	N	-0-
12	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	29 1	5583 2	N	-0-
01	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	14 1	5877 2	N	-0-
*02	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	20 1	4806 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2244		RRCID -> 254820		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702	
09	15411 X	15411	-0-	-0-	-0-	15411 2		N	-0-
10	15312 X	15312	-0-	-0-	-0-	58 1	15254 2	N	-0-
11	14528 X	14528	-0-	-0-	-0-	45 1	14483 2	N	-0-
12	14632 X	14632	-0-	-0-	-0-	77 1	14555 2	N	-0-
01	13992 X	13992	-0-	-0-	-0-	33 1	13959 2	N	-0-
*02	12319 X	12319	-0-	-0-	-0-	50 1	12269 2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 7049		RRCID -> 254865		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1140 N	1134	-0-	-6	-0-	1134 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1178 N	1154	-0-	-24	-0-	4 1	1150 2	N	-0-	-0-
11	1140 N	1110	-0-	-30	-0-	3 1	1107 2	N	-0-	-0-
12	1178 N	1074	-0-	-104	-0-	6 1	1068 2	N	-0-	-0-
01	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	3 1	1131 2	N	-0-	-0-
02	1036 N	1009	-0-	-27	-0-	4 1	1005 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2513		RRCID -> 255243		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960		
09	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	180 1	4551 2	N	-0-	-0-
10	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	189 1	4633 2	N	-0-	-0-
11	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	184 1	4492 2	N	-0-	-0-
12	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	194 1	4467 2	N	-0-	-0-
01	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	164 1	4390 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3910	-0-	3910	3910	159 1	3751 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2615		RRCID -> 255755		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050		
09	3120 X	2049	-0-	-1071	-0-	2049 2		Y	-0-	-0-
10	2542 X	2098	-0-	-444	-0-	8 1	2090 2	Y	-0-	-0-
11	2100 X	2006	-0-	-94	-0-	6 1	2000 2	Y	-0-	-0-
12	2108 X	2030	-0-	-78	-0-	11 1	2019 2	Y	-0-	-0-
01	2108 X	1999	-0-	-109	-0-	5 1	1994 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1785	-0-	1785	1785	7 1	1778 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4506		RRCID -> 255953		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100		
09	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8462 2		Y	-0-	-0-
10	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	32 1	8279 2	Y	-0-	-0-
11	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	24 1	7862 2	Y	-0-	-0-
12	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	41 1	7856 2	Y	-0-	-0-
01	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	19 1	7962 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	7051	-0-	7051	7051	29 1	7022 2	Y	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 4801		RRCID -> 256081		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580		
09	13380 X	13380	-0-	-0-	-0-	13380 2		N	-0-	-0-
10	13623 X	13623	-0-	-0-	-0-	52 1	13571 2	N	-0-	-0-
11	12764 X	12764	-0-	-0-	-0-	39 1	12725 2	N	-0-	-0-
12	11945 X	11945	-0-	-0-	-0-	63 1	11882 2	N	-0-	-0-
01	12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	31 1	12829 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	11568	-0-	11568	11568	47 1	11521 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2134		RRCID -> 256278		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248		
09	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959 2		N	-0-	-0-
10	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	15 1	3909 2	N	-0-	-0-
11	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	11 1	3596 2	N	-0-	-0-
12	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	18 1	3499 2	N	-0-	-0-
01	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	9 1	3594 2	N	-0-	-0-
*02	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	13 1	3137 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4505		RRCID -> 256462		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750		
09	7980 X	6524	-0-	-1456	-0-	6524 2		N	-0-	-0-
10	8246 X	6251	-0-	-1995	-0-	24 1	6227 2	N	-0-	-0-
11	7980 X	6022	-0-	-1958	-0-	18 1	6004 2	N	-0-	-0-
12	7533 X	5916	-0-	-1617	-0-	31 1	5885 2	N	-0-	-0-
01	7285 X	5599	-0-	-1686	-0-	13 1	5586 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	4870	-0-	4870	4870	20 1	4850 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
LONGFELLOW		WELL #: 4042		RRCID -> 256466		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	750 N	704	-0-	-46	-0-	38 1	666 2	N	-0-	-0-
10	744 N	708	-0-	-36	-0-	38 1	670 2	N	-0-	-0-
11	720 N	671	-0-	-49	-0-	36 1	635 2	N	-0-	-0-
12	713 N	690	-0-	-23	-0-	39 1	651 2	N	-0-	-0-
01	713 N	675	-0-	-38	-0-	34 1	641 2	N	-0-	-0-
02	616 N	591	-0-	-25	-0-	32 1	559 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5202		RRCID -> 256467		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874		
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2		N	-0-	-0-
10	124 N	77	-0-	-47	-0-	77 2		N	-0-	-0-
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70 2		N	-0-	-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2		N	-0-	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-	-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4512		RRCID -> 256556		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510		
09	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	6794 2		N	-0-	-0-
10	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	26 1	6725 2	N	-0-	-0-
11	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	18 1	5993 2	N	-0-	-0-
12	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	33 1	6231 2	N	-0-	-0-
01	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	15 1	6147 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5391	-0-	5391	5391	22 1	5369 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4507		RRCID -> 256558		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514		
09	20250 X	18861	-0-	-1389	-0-	18861 2		N	-0-	-0-
10	20925 X	19234	-0-	-1691	-0-	73 1	19161 2	N	-0-	-0-
11	20250 X	18304	-0-	-1946	-0-	56 1	18248 2	N	-0-	-0-
12	20615 X	17437	-0-	-3178	-0-	91 1	17346 2	N	-0-	-0-
01	19499 X	18726	-0-	-773	-0-	44 1	18682 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	16664	-0-	16664	16664	68 1	16596 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3232		RRCID -> 256559		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764		
09	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	134 1	4620 2	N	-0-	-0-
10	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	143 1	4538 2	N	-0-	-0-
11	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	135 1	4209 2	N	-0-	-0-
12	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	147 1	4163 2	N	-0-	-0-
01	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	126 1	4371 2	N	-0-	-0-
*02	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	125 1	3764 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4610		RRCID -> 256560		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510		
09	2010 N	1851	-0-	-159	-0-	1851 2		N	-0-	-0-
10	2015 N	1818	-0-	-197	-0-	7 1	1811 2	N	-0-	-0-
11	2040 N	1676	-0-	-364	-0-	5 1	1671 2	N	-0-	-0-
12	1922 N	1769	-0-	-153	-0-	9 1	1760 2	N	-0-	-0-
01	1829 N	1747	-0-	-82	-0-	4 1	1743 2	N	-0-	-0-
*02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	7 1	1625 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5084		RRCID -> 256594		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115		
09	1200 N	1123	-0-	-77	-0-	61 1	1062 2	N	-0-	-0-
10	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	62 1	1084 2	N	-0-	-0-
11	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	60 1	1052 2	N	-0-	-0-
12	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	63 1	1060 2	N	-0-	-0-
01	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	56 1	1076 2	N	-0-	-0-
02	1036 N	1011	-0-	-25	-0-	55 1	956 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 2257		RRCID -> 256629		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	10980 X	8991	-0-	-1989	-0-	8991 2		N	-0-	-0-
10	10540 X	8886	-0-	-1654	-0-	34 1	8852 2	N	-0-	-0-
11	10080 X	8389	-0-	-1691	-0-	26 1	8363 2	N	-0-	-0-
12	9858 X	8192	-0-	-1666	-0-	43 1	8149 2	N	-0-	-0-
01	9579 X	8147	-0-	-1432	-0-	19 1	8128 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	7227	-0-	7227	7227	30 1	7197 2	N	-0-	-0-

ALLISON 4		WELL #: 206		RRCID -> 256630		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993		
09	12708 X	12708	-0-	-0-	-0-	12708 2		N	-0-	-0-
10	12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	49 1	12771 2	N	-0-	-0-
11	11805 X	11805	-0-	-0-	-0-	36 1	11769 2	N	-0-	-0-
12	12398 X	12398	-0-	-0-	-0-	65 1	12333 2	N	-0-	-0-
01	12592 X	12592	-0-	-0-	-0-	30 1	12562 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	11177	-0-	11177	11177	46 1	11131 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4412		RRCID -> 256631		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460		
09	3870 X	3374	-0-	-496	-0-	171 1	3203 2	N	-0-	-0-
10	3906 X	3414	-0-	-492	-0-	171 1	3243 2	N	-0-	-0-
11	3660 X	3185	-0-	-475	-0-	158 1	3027 2	N	-0-	-0-
12	3627 X	3285	-0-	-342	-0-	170 1	3115 2	N	-0-	-0-
01	3565 X	3242	-0-	-323	-0-	149 1	3093 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2915	-0-	2915	2915	147 1	2768 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4514		RRCID -> 256633		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596		
09	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280 2		N	-0-	-0-
10	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	22 1	5682 2	N	-0-	-0-
11	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	17 1	5554 2	N	-0-	-0-
12	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	30 1	5705 2	N	-0-	-0-
01	4836 X	4110	-0-	-726	-0-	10 1	4100 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1855	-0-	1855	1855	8 1	1847 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 4805		RRCID -> 256720		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500		
09	T. A.	34972	-0-	34972	71287	34972 2		N	-0-	-0-
10	T. A.	35545	-0-	35545	106832	135 1	35410 2	N	-0-	-0-
11	140468 X	33636	-0-	-106832	-0-	103 1	33533 2	N	-0-	-0-
12	31417 X	31417	-0-	-0-	-0-	165 1	31252 2	N	-0-	-0-
01	32913 X	32913	-0-	-0-	-0-	78 1	32835 2	N	-0-	-0-
*02	29160 X	29160	-0-	-0-	-0-	119 1	29041 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5056		RRCID -> 256721		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470		
09	3030 X	2779	-0-	-251	-0-	151 1	2628 2	N	-0-	-0-
10	3069 X	2840	-0-	-229	-0-	153 1	2687 2	N	-0-	-0-
11	2940 X	2701	-0-	-239	-0-	146 1	2555 2	N	-0-	-0-
12	2976 X	2812	-0-	-164	-0-	158 1	2654 2	N	-0-	-0-
01	2914 X	2690	-0-	-224	-0-	134 1	2556 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2436	-0-	2436	2436	133 1	2303 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 2012		RRCID -> 256845		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140		
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	63 1	1098 2	N	-0-	-0-
10	1302 N	1256	-0-	-46	-0-	68 1	1188 2	N	-0-	-0-
11	1230 N	1126	-0-	-104	-0-	61 1	1065 2	N	-0-	-0-
12	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	66 1	1114 2	N	-0-	-0-
01	1271 N	1076	-0-	-195	-0-	54 1	1022 2	N	-0-	-0-
02	1064 N	612	-0-	-452	-0-	33 1	579 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH		WELL #:		2808N	RRCID ->	256938	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	4900 - 4936	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	N	-0-		-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	N	-0-		-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	N	-0-		-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-		-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	N	-0-		-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		4608	RRCID ->	257104	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	4258 - 6680	
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-		-0-
10	2046 N	1679	-0-	-367	-0-	6	1	1673	2	N	-0-		-0-
11	2010 N	1752	-0-	-258	-0-	5	1	1747	2	N	-0-		-0-
12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	11	1	2182	2	N	-0-		-0-
01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	5	1	2043	2	N	-0-		-0-
*02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	8	1	1845	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		4606	RRCID ->	257307	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	3260 - 7248	
09	210 N	164	-0-	-46	-0-	9	1	155	2	N	-0-		-0-
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	9	1	162	2	N	-0-		-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-		-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	N	-0-		-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	2	N	-0-		-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	9	1	153	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		2337	RRCID ->	257332	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	6399	PERF.	2744 - 6260	
09	6330 X	5655	-0-	-675	-0-	16	1	5625	2	N	13		25
						14	9						
10	6541 X	5588	-0-	-953	-0-	34	1	5532	2	N	20		45
						22	9						
11	6330 X	5388	-0-	-942	-0-	30	1	5339	2	N	17		62
						19	9						
12	6200 X	5337	-0-	-863	-0-	42	1	5270	2	N	23		85
						25	9						
01	5952 X	5439	-0-	-513	-0-	26	1	5371	2	N	38	110 1	13
						42	9						
02	DLQ G-10	4767	-0-	4767	4767	32	1	4709	2	N	24		37
						26	9						

WEST STATE		WELL #:		404W	RRCID ->	257526	COMPL. DATE	01/17/2010	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	8068 - 9060	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BIG CANYON A		WELL #:		1211A	RRCID ->	257539	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	16847	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
WEST RANCH		WELL #: 4510		RRCID -> 257745		COMPL. DATE 11/08/2009		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	87 1	5711 2	N	-0-
10	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	103 1	5583 2	N	-0-
11	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	95 1	5253 2	N	-0-
12	5177 X	5116	-0-	-61	-0-	107 1	5009 2	N	-0-
01	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	85 1	5095 2	N	-0-
02	DLQ G-10	4483	-0-	4483	4483	87 1	4396 2	N	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7105		RRCID -> 257810		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140	
09	1590 N	1209	-0-	-381	-0-	1209 2		N	-0-
10	1705 N	1241	-0-	-464	-0-	5 1	1236 2	N	-0-
11	1770 N	1307	-0-	-463	-0-	4 1	1303 2	N	-0-
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	7 1	1260 2	N	-0-
01	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	3 1	1210 2	N	-0-
02	1232 N	1081	-0-	-151	-0-	4 1	1077 2	N	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7103		RRCID -> 257973		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828	
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	1 1	148 2	N	-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	1 1	131 2	N	-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2		N	-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104 2		N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4309		RRCID -> 257994		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WEST STATE		WELL #: 405W		RRCID -> 257995		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660	
09	11866 X	11866	-0-	-0-	-0-	11866 2		N	-0-
10	11866 X	11866	-0-	-0-	-0-	45 1	11821 2	N	-0-
11	11769 X	11769	-0-	-0-	-0-	36 1	11733 2	N	-0-
12	11368 X	11368	-0-	-0-	-0-	60 1	11308 2	N	-0-
01	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	25 1	10335 2	N	-0-
02	DLQ G-10	8201	-0-	8201	8201	34 1	8167 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2343		RRCID -> 257996		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288	
09	1950 N	1848	-0-	-102	-0-	100 1	1748 2	N	-0-
10	1984 N	1887	-0-	-97	-0-	102 1	1785 2	N	-0-
11	1890 N	1812	-0-	-78	-0-	98 1	1714 2	N	-0-
12	1922 N	1843	-0-	-79	-0-	103 1	1740 2	N	-0-
01	1891 N	1812	-0-	-79	-0-	90 1	1722 2	N	-0-
02	1680 N	1629	-0-	-51	-0-	89 1	1540 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6096		RRCID -> 257997		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120	
09	3570 X	2559	-0-	-1011	-0-	139 1	2420 2	N	-0-
10	3410 X	2184	-0-	-1226	-0-	118 1	2066 2	N	-0-
11	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	175 1	3073 2	N	-0-
12	3286 X	2275	-0-	-1011	-0-	128 1	2147 2	N	-0-
01	2635 X	2097	-0-	-538	-0-	104 1	1993 2	N	-0-
02	DLQ G-10	2134	-0-	2134	2134	116 1	2018 2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH				WELL #: 4516	RRCID ->	257998	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5380 - 7160
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	INC G-10	2634	-0-	2634	5487		2634 2		N	-0-		-0-
10	7998 X	2511	-0-	-5487	-0-		10 1	2501 2	N	-0-		-0-
11	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-		7 1	2200 2	N	-0-		-0-
12	2852 X	2497	-0-	-355	-0-		13 1	2484 2	N	-0-		-0-
01	2852 X	2595	-0-	-257	-0-		6 1	2589 2	N	-0-		-0-
*02	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-		10 1	2500 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 4609	RRCID ->	257999	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	3384 - 7378
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-		831 2		N	-0-		30
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-		2 1	608 2	N	-0-		30
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-		2 1	790 2	N	-0-		30
12	868 N	815	-0-	-53	-0-		4 1	811 2	N	-0-		30
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-		2 1	731 2	N	-0-		30
02	728 N	467	-0-	-261	-0-		2 1	465 2	N	-0-		30

ALLISON 4				WELL #: 106	RRCID ->	258016	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	7732 - 8360
09	360 N	25	-0-	-335	-0-		25 2		N	-0-		-0-
10	341 N	6	-0-	-335	-0-		6 2		N	-0-		-0-
11	180 N	24	-0-	-156	-0-		24 2		N	-0-		-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 2		N	-0-		-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 2		N	-0-		-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-		6 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5062	RRCID ->	258017	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	4617	PERF.	4560 - 4655
09	5490 X	4941	-0-	-549	-0-		4941 2		N	-0-		-0-
10	5301 X	4817	-0-	-484	-0-		18 1	4799 2	N	-0-		-0-
11	5130 X	4574	-0-	-556	-0-		14 1	4560 2	N	-0-		-0-
12	5115 X	4407	-0-	-708	-0-		23 1	4384 2	N	-0-		-0-
01	5115 X	4631	-0-	-484	-0-		11 1	4620 2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4043	-0-	4043	4043		17 1	4026 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 4522	RRCID ->	258183	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	5289	PERF.	5010 - 5160
09	2970 X	2802	-0-	-168	-0-		2802 2		N	-0-		-0-
10	3007 X	2789	-0-	-218	-0-		11 1	2778 2	N	-0-		-0-
11	2850 X	2650	-0-	-200	-0-		8 1	2642 2	N	-0-		-0-
12	2883 X	2687	-0-	-196	-0-		14 1	2673 2	N	-0-		-0-
01	2883 X	2642	-0-	-241	-0-		6 1	2636 2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2325	-0-	2325	2325		10 1	2315 2	N	-0-		-0-

ALLISON				WELL #: 4810	RRCID ->	258527	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	5730	PERF.	4596 - 5520
09	7830 X	6873	-0-	-957	-0-		6873 2		N	-0-		-0-
10	8091 X	6753	-0-	-1338	-0-		26 1	6727 2	N	-0-		-0-
11	7800 X	6456	-0-	-1344	-0-		20 1	6436 2	N	-0-		-0-
12	7440 X	6406	-0-	-1034	-0-		34 1	6372 2	N	-0-		-0-
01	7378 X	6385	-0-	-993	-0-		15 1	6370 2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	5408	-0-	5408	5408		22 1	5386 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2340	RRCID ->	258533	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	3844 - 6510
09	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-		52 1	6040 2	N	-0-		-0-
10	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-		73 1	6015 2	N	-0-		-0-
11	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-		66 1	5827 2	N	-0-		-0-
12	6045 X	5895	-0-	-150	-0-		80 1	5815 2	N	-0-		-0-
01	6045 X	5897	-0-	-148	-0-		59 1	5838 2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	5225	-0-	5225	5225		64 1	5161 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 2260		RRCID -> 258535		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2520 N	1609	-0-	-911	-0-	1609 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1643 N	1538	-0-	-105	-0-	6 1	1532 2	N	-0-	-0-
11	1620 N	1220	-0-	-400	-0-	4 1	1216 2	N	-0-	-0-
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	9 1	1724 2	N	-0-	-0-
01	1550 N	1441	-0-	-109	-0-	3 1	1438 2	N	-0-	-0-
*02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	5 1	1176 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 4809		RRCID -> 258536		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740		
09	T. A.	3525	-0-	3525	7178	3525 2	N	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	3393	-0-	3393	10571	13 1	3380 2	N	-0-	-0-
11	13634 X	3063	-0-	-10571	-0-	9 1	3054 2	N	-0-	-0-
12	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	15 1	2867 2	N	-0-	-0-
01	3658 X	2709	-0-	-949	-0-	6 1	2703 2	N	-0-	-0-
02	3304 X	2407	-0-	-897	-0-	10 1	2397 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 3032		RRCID -> 259070		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126		
09	2040 X	1775	-0-	-265	-0-	1775 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1984 X	1810	-0-	-174	-0-	7 1	1803 2	N	-0-	-0-
11	1920 X	1704	-0-	-216	-0-	5 1	1699 2	N	-0-	-0-
12	1891 X	1719	-0-	-172	-0-	9 1	1710 2	N	-0-	-0-
01	1891 X	1693	-0-	-198	-0-	4 1	1689 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1496	-0-	1496	1496	6 1	1490 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2258		RRCID -> 259071		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950		
09	26097 X	26097	-0-	-0-	-0-	26097 2	N	-0-	-0-	-0-
10	26530 X	26530	-0-	-0-	-0-	101 1	26429 2	N	-0-	-0-
11	25108 X	25108	-0-	-0-	-0-	77 1	25031 2	N	-0-	-0-
12	25404 X	25404	-0-	-0-	-0-	133 1	25271 2	N	-0-	-0-
01	24966 X	24966	-0-	-0-	-0-	59 1	24907 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	21743	-0-	21743	21743	89 1	21654 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 1901		RRCID -> 259351		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690		
09	5790 X	4260	-0-	-1530	-0-	73 1	4187 2	N	-0-	-0-
10	5983 X	3529	-0-	-2454	-0-	83 1	3446 2	N	-0-	-0-
11	5790 X	2791	-0-	-2999	-0-	76 1	2715 2	N	-0-	-0-
12	5487 X	2552	-0-	-2935	-0-	82 1	2470 2	N	-0-	-0-
01	5456 X	2420	-0-	-3036	-0-	70 1	2350 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1939	-0-	1939	1939	68 1	1871 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2253		RRCID -> 259370		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350		
09	4710 X	4210	-0-	-500	-0-	4210 2	N	-0-	-0-	-0-
10	4836 X	4298	-0-	-538	-0-	16 1	4282 2	N	-0-	-0-
11	4530 X	4073	-0-	-457	-0-	12 1	4061 2	N	-0-	-0-
12	4619 X	4171	-0-	-448	-0-	22 1	4149 2	N	-0-	-0-
01	4495 X	4080	-0-	-415	-0-	10 1	4070 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3612	-0-	3612	3612	15 1	3597 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4517		RRCID -> 259371		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074		
09	3270 X	3031	-0-	-239	-0-	3031 2	N	-0-	-0-	-0-
10	3348 X	2916	-0-	-432	-0-	11 1	2905 2	N	-0-	-0-
11	3120 X	2699	-0-	-421	-0-	8 1	2691 2	N	-0-	-0-
12	3162 X	2919	-0-	-243	-0-	15 1	2904 2	N	-0-	-0-
01	3131 X	2753	-0-	-378	-0-	7 1	2746 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2436	-0-	2436	2436	10 1	2426 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659	700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
WEST RANCH		WELL #:		4521H	RRCID ->	259372	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	5066	PERF. 5187 - 7012			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		10530 X	8525	-0-	-2005	-0-	8525	2		N	-0-			-0-
10		10881 X	9992	-0-	-889	-0-	38	1	9954	2	N	-0-		-0-
11		10050 X	8511	-0-	-1539	-0-	26	1	8485	2	N	-0-		-0-
12		9610 X	9556	-0-	-54	-0-	50	1	9506	2	N	-0-		-0-
01		9982 X	9093	-0-	-889	-0-	22	1	9071	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	7557	-0-	7557	7557	31	1	7526	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		2338	RRCID ->	259415	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	7094	PERF. 5000 - 6840			
09		3600 X	3200	-0-	-400	-0-	3200	2		N	-0-			-0-
10		3720 X	3223	-0-	-497	-0-	12	1	3211	2	N	-0-		-0-
11		3510 X	3010	-0-	-500	-0-	9	1	3001	2	N	-0-		-0-
12		3534 X	3014	-0-	-520	-0-	16	1	2998	2	N	-0-		-0-
01		3472 X	3004	-0-	-468	-0-	7	1	2997	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	2640	-0-	2640	2640	11	1	2629	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5304	RRCID ->	259435	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	8380	PERF. 7088 - 7908			
09		3060 X	2444	-0-	-616	-0-	2444	2		N	-0-			-0-
10		2883 X	2395	-0-	-488	-0-	9	1	2386	2	N	-0-		-0-
11		2790 X	2278	-0-	-512	-0-	7	1	2271	2	N	-0-		-0-
12		2542 X	2165	-0-	-377	-0-	11	1	2154	2	N	-0-		-0-
01		2542 X	2121	-0-	-421	-0-	5	1	2116	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1848	-0-	1848	1848	8	1	1840	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4074	RRCID ->	259439	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	5017	PERF. 4830 - 4870			
09		397 N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	N	-0-		-0-
10		392 N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	N	-0-		-0-
11		420 N	374	-0-	-46	-0-	20	1	354	2	N	-0-		-0-
12		403 N	376	-0-	-27	-0-	21	1	355	2	N	-0-		-0-
01		403 N	381	-0-	-22	-0-	19	1	362	2	N	-0-		-0-
02		336 N	333	-0-	-3	-0-	18	1	315	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		401	RRCID ->	259451	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	7914	PERF. 7914 - 8723			
09		14820 X	13489	-0-	-1331	-0-	13489	2		N	-0-			-0-
10		14880 X	13433	-0-	-1447	-0-	51	1	13382	2	N	-0-		-0-
11		14130 X	12829	-0-	-1301	-0-	39	1	12790	2	N	-0-		-0-
12		14322 X	12792	-0-	-1530	-0-	67	1	12725	2	N	-0-		-0-
01		14167 X	12528	-0-	-1639	-0-	30	1	12498	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	11116	-0-	11116	11116	46	1	11070	2	N	-0-		-0-

WEST STATE		WELL #:		2419	RRCID ->	259452	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	6860	PERF. 6370 - 6690			
09		7320 X	6749	-0-	-571	-0-	6749	2		N	-0-			-0-
10		7378 X	6765	-0-	-613	-0-	26	1	6739	2	N	-0-		-0-
11		6990 X	6500	-0-	-490	-0-	20	1	6480	2	N	-0-		-0-
12		7099 X	6618	-0-	-481	-0-	35	1	6583	2	N	-0-		-0-
01		7099 X	6565	-0-	-534	-0-	16	1	6549	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	5911	-0-	5911	5911	24	1	5887	2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #:		2137	RRCID ->	259453	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	7286	PERF. 5250 - 7215			
09		15300 X	13837	-0-	-1463	-0-	13837	2		N	-0-			-0-
10		15562 X	13875	-0-	-1687	-0-	53	1	13822	2	N	-0-		-0-
11		14760 X	13126	-0-	-1634	-0-	40	1	13086	2	N	-0-		-0-
12		14849 X	13156	-0-	-1693	-0-	69	1	13087	2	N	-0-		-0-
01		14353 X	12752	-0-	-1601	-0-	30	1	12722	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	11421	-0-	11421	11421	47	1	11374	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH				WELL #: 4414	RRCID -> 259454	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	6151	PERF.	5470 - 5930	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192 2		N	-0-		-0-
10	248 N	239	-0-	-9	-0-		1 1	238 2	N	-0-		-0-
11	330 N	289	-0-	-41	-0-		1 1	288 2	N	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-		1 1	341 2	N	25		25
02	280 N	213	-0-	-67	-0-		28 9					
							1 1	212 2	N	-0-		25

WEST RANCH				WELL #: 2251	RRCID -> 259455	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	2464 - 3946	
09	5760 X	5319	-0-	-441	-0-		289 1	5030 2	N	-0-		-0-
10	5828 X	5325	-0-	-503	-0-		287 1	5038 2	N	-0-		-0-
11	5550 X	5202	-0-	-348	-0-		281 1	4921 2	N	-0-		-0-
12	5673 X	5151	-0-	-522	-0-		289 1	4862 2	N	-0-		-0-
01	5487 X	5236	-0-	-251	-0-		261 1	4975 2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4584	-0-	4584	4584		250 1	4334 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 4519	RRCID -> 259456	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	5501	PERF.	5170 - 5350	
09	2040 N	1836	-0-	-204	-0-		1836 2		N	-0-		-0-
10	2046 N	1772	-0-	-274	-0-		7 1	1765 2	N	-0-		-0-
11	1830 N	1625	-0-	-205	-0-		5 1	1620 2	N	-0-		-0-
12	1891 N	1575	-0-	-316	-0-		8 1	1567 2	N	-0-		-0-
01	1767 N	1657	-0-	-110	-0-		4 1	1653 2	N	-0-		-0-
02	1512 N	1468	-0-	-44	-0-		6 1	1462 2	N	-0-		-0-

ALLISON 4				WELL #: 102	RRCID -> 259458	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	6020 - 7410	
09	11370 X	9920	-0-	-1450	-0-		9920 2		N	-0-		-0-
10	11222 X	9961	-0-	-1261	-0-		38 1	9923 2	N	-0-		-0-
11	10650 X	9207	-0-	-1443	-0-		28 1	9179 2	N	-0-		-0-
12	10757 X	9815	-0-	-942	-0-		51 1	9764 2	N	-0-		-0-
01	10540 X	9412	-0-	-1128	-0-		22 1	9390 2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	8375	-0-	8375	8375		34 1	8341 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 4410	RRCID -> 259459	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	6493	PERF.	4786 - 6386	
09	120 N	99	-0-	-21	-0-		99 2		N	-0-		85
10	124 N	100	-0-	-24	-0-		100 2		N	-0-		85
11	120 N	61	-0-	-59	-0-		61 2		N	-0-		85
12	93 N	31	-0-	-62	-0-		31 2		N	-0-		85
01	93 N	85	-0-	-8	-0-		85 2		N	-0-		85
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 2		N	-0-		85

WEST RANCH				WELL #: 2347	RRCID -> 259460	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	5658	PERF.	4780 - 5506	
09	13808 X	13808	-0-	-0-	-0-		13808 2		N	-0-		-0-
10	13501 X	13501	-0-	-0-	-0-		51 1	13450 2	N	-0-		-0-
11	13484 X	13484	-0-	-0-	-0-		41 1	13443 2	N	-0-		-0-
12	13202 X	13202	-0-	-0-	-0-		69 1	13133 2	N	-0-		-0-
01	13297 X	13297	-0-	-0-	-0-		32 1	13265 2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	11567	-0-	11567	11567		47 1	11520 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011																				
ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512																				
09		679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	642	2	N	-0-							-0-
10		684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	647	2	N	-0-							-0-
11		660 N	644	-0-	-16	-0-	-0-	35	1	609	2	N	-0-							-0-
12		713 N	671	-0-	-42	-0-	-0-	38	1	633	2	N	-0-							-0-
01		682 N	651	-0-	-31	-0-	-0-	32	1	619	2	N	-0-							-0-
02		588 N	534	-0-	-54	-0-	-0-	29	1	505	2	N	-0-							-0-

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640																				
09		12900 X	11443	-0-	-1457	-0-	-0-	11443	2				N	-0-						-0-
10		13330 X	12292	-0-	-1038	-0-	-0-	47	1	12245	2	N	-0-							-0-
11		12870 X	11621	-0-	-1249	-0-	-0-	36	1	11585	2	N	-0-							-0-
12		13113 X	11908	-0-	-1205	-0-	-0-	62	1	11846	2	N	-0-							-0-
01		12493 X	11904	-0-	-589	-0-	-0-	28	1	11876	2	N	-0-							-0-
02		DLQ G-10	10675	-0-	10675	-0-	10675	44	1	10631	2	N	-0-							-0-

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710																				
09		6870 X	6407	-0-	-463	-0-	-0-	348	1	6059	2	N	-0-							-0-
10		6975 X	6604	-0-	-371	-0-	-0-	356	1	6248	2	N	-0-							-0-
11		6690 X	6288	-0-	-402	-0-	-0-	339	1	5949	2	N	-0-							-0-
12		6789 X	6490	-0-	-299	-0-	-0-	364	1	6126	2	N	-0-							-0-
01		6727 X	6355	-0-	-372	-0-	-0-	316	1	6039	2	N	-0-							-0-
02		DLQ G-10	5728	-0-	5728	-0-	5728	313	1	5415	2	N	-0-							-0-

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100																				
09		17067 X	17067	-0-	-0-	-0-	-0-	17067	2				N	-0-						-0-
10		17097 X	17097	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	17032	2	N	-0-							-0-
11		15679 X	15679	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	15631	2	N	-0-							-0-
12		15505 X	15505	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	15424	2	N	-0-							-0-
01		15468 X	15468	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	15431	2	N	-0-							-0-
02		DLQ G-10	13722	-0-	13722	-0-	13722	56	1	13666	2	N	-0-							-0-

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590																				
09		6690 X	5947	-0-	-743	-0-	-0-	5947	2				N	-0-						-0-
10		6634 X	6186	-0-	-448	-0-	-0-	24	1	6162	2	N	-0-							-0-
11		6300 X	5934	-0-	-366	-0-	-0-	18	1	5916	2	N	-0-							-0-
12		6355 X	5999	-0-	-356	-0-	-0-	31	1	5968	2	N	-0-							-0-
01		6200 X	5935	-0-	-265	-0-	-0-	14	1	5921	2	N	-0-							-0-
02		DLQ G-10	5358	-0-	5358	-0-	5358	22	1	5336	2	N	-0-							-0-

LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880																				
09		T. A.	5263	-0-	5263	-0-	10679	5263	2				N	-0-						-0-
10		T. A.	4776	-0-	4776	-0-	15455	18	1	4758	2	N	-0-							-0-
11		19582 X	4127	-0-	-15455	-0-	-0-	13	1	4114	2	N	-0-							-0-
12		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	3706	2	N	-0-							-0-
01		5425 X	4161	-0-	-1264	-0-	-0-	10	1	4151	2	N	-0-							-0-
02		4900 X	3539	-0-	-1361	-0-	-0-	14	1	3525	2	N	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 3133		RRCID ->	259469	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	5473	PERF.	5230 - 5268	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	600	2	N	-0-	-0-
10	651 N	643	-0-	-8	-0-	35	1	608	2	N	-0-	-0-
11	630 N	623	-0-	-7	-0-	34	1	589	2	N	-0-	-0-
12	651 N	639	-0-	-12	-0-	36	1	603	2	N	-0-	-0-
01	651 N	614	-0-	-37	-0-	31	1	583	2	N	-0-	-0-
02	588 N	541	-0-	-47	-0-	30	1	511	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4087		RRCID ->	259470	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	6469	PERF.	4080 - 6118	
09	1140 N	1103	-0-	-37	-0-	60	1	1043	2	N	-0-	-0-
10	1085 N	905	-0-	-180	-0-	49	1	856	2	N	-0-	-0-
11	1290 N	1034	-0-	-256	-0-	56	1	978	2	N	-0-	-0-
12	1147 N	1054	-0-	-93	-0-	59	1	995	2	N	-0-	-0-
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	55	1	1046	2	N	-0-	-0-
*02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	54	1	929	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2626		RRCID ->	259471	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	4493	PERF.	3575 - 3724	
09	13890 X	12326	-0-	-1564	-0-	670	1	11656	2	N	-0-	-0-
10	14012 X	12489	-0-	-1523	-0-	674	1	11815	2	N	-0-	-0-
11	13260 X	11269	-0-	-1991	-0-	608	1	10661	2	N	-0-	-0-
12	13454 X	12032	-0-	-1422	-0-	675	1	11357	2	N	-0-	-0-
01	13144 X	11755	-0-	-1389	-0-	585	1	11170	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	10461	-0-	10461	10461	571	1	9890	2	N	-0-	-0-

ALLISON RANCH		WELL #: 304		RRCID ->	259480	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	8797	PERF.	8140 - 8380	
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-	-0-
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	6	1	1440	2	N	-0-	-0-
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	4	1	1377	2	N	-0-	-0-
12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	8	1	1508	2	N	-0-	-0-
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	4	1	1477	2	N	-0-	-0-
*02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	5	1	1313	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4524		RRCID ->	259486	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	5360	PERF.	4010 - 5180	
09	810 N	769	-0-	-41	-0-	769	2			N	-0-	-0-
10	837 N	783	-0-	-54	-0-	3	1	780	2	N	-0-	-0-
11	780 N	742	-0-	-38	-0-	2	1	740	2	N	-0-	-0-
12	806 N	748	-0-	-58	-0-	4	1	744	2	N	-0-	-0-
01	775 N	697	-0-	-78	-0-	2	1	695	2	N	-0-	-0-
02	700 N	635	-0-	-65	-0-	3	1	632	2	N	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 405E		RRCID ->	259487	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	7089	PERF.	6454 - 6886	
09	13440 X	7793	-0-	-5647	-0-	7793	2			N	-0-	-0-
10	12896 X	7145	-0-	-5751	-0-	27	1	7118	2	N	-0-	-0-
11	12300 X	7104	-0-	-5196	-0-	22	1	7082	2	N	-0-	-0-
12	10044 X	7141	-0-	-2903	-0-	37	1	7104	2	N	-0-	-0-
01	9331 X	7065	-0-	-2266	-0-	17	1	7048	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	6229	-0-	6229	6229	26	1	6203	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2346		RRCID ->	259524	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	4720 - 5988	
09	10500 X	8512	-0-	-1988	-0-	8512	2			N	-0-	-0-
10	10602 X	8589	-0-	-2013	-0-	33	1	8556	2	N	-0-	-0-
11	10260 X	8410	-0-	-1850	-0-	26	1	8384	2	N	-0-	-0-
12	9858 X	8268	-0-	-1590	-0-	43	1	8225	2	N	-0-	-0-
01	9362 X	8391	-0-	-971	-0-	20	1	8371	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	7499	-0-	7499	7499	31	1	7468	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC WEST RANCH			//CONT.// //CONT.//	71659 700 748011	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WEST RANCH			WELL #: 4518			RRCID ->	259530	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	5339 - 5552	
09		3000 X	1404	-0-	-1596	-0-	1404	2		N	-0-			-0-
10		2914 X	1375	-0-	-1539	-0-	5	1	1370	2	N	-0-		-0-
11		2820 X	1137	-0-	-1683	-0-	3	1	1134	2	N	-0-		-0-
12		2325 X	1543	-0-	-782	-0-	8	1	1535	2	N	-0-		-0-
01		1457 X	1410	-0-	-47	-0-	3	1	1407	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1229	-0-	1229	1229	5	1	1224	2	N	-0-		-0-
WEST RANCH			WELL #: 2345			RRCID ->	259531	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	2640 - 4258	
09		690 N	239	-0-	-451	-0-	13	1	226	2	N	-0-		83
10		651 N	242	-0-	-409	-0-	13	1	229	2	N	-0-		83
11		360 N	206	-0-	-154	-0-	11	1	195	2	N	-0-		83
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	2	N	-0-		83
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	2	N	-0-		83
*02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	2	N	-0-		83
WEST RANCH			WELL #: 2342			RRCID ->	259548	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	4421	PERF.	3402 - 4275	
09		1380 N	1298	-0-	-82	-0-	71	1	1227	2	N	-0-		-0-
10		1395 N	1320	-0-	-75	-0-	71	1	1249	2	N	-0-		-0-
11		1320 N	1268	-0-	-52	-0-	68	1	1200	2	N	-0-		-0-
12		1333 N	1287	-0-	-46	-0-	72	1	1215	2	N	-0-		-0-
01		1333 N	1268	-0-	-65	-0-	63	1	1205	2	N	-0-		-0-
02		1176 N	1132	-0-	-44	-0-	62	1	1070	2	N	-0-		-0-
WEST RANCH			WELL #: 2214			RRCID ->	259588	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	6183	PERF.	5686 - 6045	
09		1710 N	1478	-0-	-232	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
10		1612 N	1465	-0-	-147	-0-	6	1	1459	2	N	-0-		-0-
11		1560 N	1397	-0-	-163	-0-	4	1	1393	2	N	-0-		-0-
12		1519 N	1422	-0-	-97	-0-	7	1	1415	2	N	-0-		-0-
01		1457 N	1384	-0-	-73	-0-	3	1	1381	2	N	-0-		-0-
02		1316 N	1170	-0-	-146	-0-	5	1	1165	2	N	-0-		-0-
WEST RANCH SOUTH 4			WELL #: 509			RRCID ->	259629	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	8099	PERF.	7395 - 7893	
09		8100 X	6353	-0-	-1747	-0-	6353	2		N	-0-			-0-
10		8370 X	8106	-0-	-264	-0-	31	1	8075	2	N	-0-		-0-
11		7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	24	1	7792	2	N	-0-		-0-
12		7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	42	1	7956	2	N	-0-		-0-
01		9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	22	1	9043	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	7747	-0-	7747	7747	32	1	7715	2	N	-0-		-0-
ALLISON			WELL #: 4807			RRCID ->	259688	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	5562	PERF.	4536 - 5480	
09		6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2		N	-0-			-0-
10		6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	24	1	6240	2	N	-0-		-0-
11		10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	34	1	10929	2	N	-0-		-0-
12		12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	64	1	12240	2	N	-0-		-0-
01		13432 X	13432	-0-	-0-	-0-	32	1	13400	2	N	-0-		-0-
*02		11972 X	11972	-0-	-0-	-0-	49	1	11923	2	N	-0-		-0-
WEST RANCH			WELL #: 4509			RRCID ->	259694	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	4850 - 5490	
09		11730 X	8939	-0-	-2791	-0-	8939	2		N	-0-			-0-
10		12121 X	8372	-0-	-3749	-0-	32	1	8340	2	N	-0-		-0-
11		11730 X	7909	-0-	-3821	-0-	24	1	7885	2	N	-0-		-0-
12		10261 X	7684	-0-	-2577	-0-	40	1	7644	2	N	-0-		-0-
01		10013 X	7505	-0-	-2508	-0-	18	1	7487	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	6615	-0-	6615	6615	27	1	6588	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC WEST RANCH			//CONT.// 71659 700 //CONT.// 748011		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
			WELL #: 3415H		RRCID -> 259752	COMPL. DATE 02/28/2010	TOTAL DEPTH 5509	PERF. 5055			- 8655					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH			WELL #: 4413		RRCID -> 259764	COMPL. DATE 06/03/2010	TOTAL DEPTH 5190	PERF. 3252			- 4655					
09		2400 N	2242	-0-	-158	-0-	122 1	2120 2	N		-0-					-0-
10		2449 N	2154	-0-	-295	-0-	116 1	2038 2	N		-0-					-0-
11		2310 N	2139	-0-	-171	-0-	115 1	2024 2	N		-0-					-0-
12		2325 N	2126	-0-	-199	-0-	119 1	2007 2	N		-0-					-0-
01		2139 N	2050	-0-	-89	-0-	102 1	1948 2	N		-0-					-0-
02		1988 N	1799	-0-	-189	-0-	98 1	1701 2	N		-0-					-0-

LONGFELLOW			WELL #: 4086		RRCID -> 259767	COMPL. DATE 09/19/2010	TOTAL DEPTH 4748	PERF. 4020			- 4525					
09		3270 X	2500	-0-	-770	-0-	136 1	2364 2	N		-0-					-0-
10		3255 X	2134	-0-	-1121	-0-	115 1	2019 2	N		-0-					-0-
11		3030 X	2625	-0-	-405	-0-	142 1	2483 2	N		-0-					-0-
12		2976 X	2481	-0-	-495	-0-	139 1	2342 2	N		-0-					-0-
01		2759 X	2350	-0-	-409	-0-	117 1	2233 2	N		-0-					-0-
02		DLQ G-10	2137	-0-	2137		117 1	2020 2	N		-0-					-0-

WEST RANCH			WELL #: 2332		RRCID -> 259778	COMPL. DATE 07/23/2010	TOTAL DEPTH 4148	PERF. 3554			- 3992					
09		2790 X	2488	-0-	-302	-0-	135 1	2353 2	N		-0-					-0-
10		2821 X	2598	-0-	-223	-0-	140 1	2458 2	N		-0-					-0-
11		2640 X	2482	-0-	-158	-0-	134 1	2348 2	N		-0-					-0-
12		2728 X	2537	-0-	-191	-0-	142 1	2395 2	N		-0-					-0-
01		2635 X	2451	-0-	-184	-0-	122 1	2329 2	N		-0-					-0-
02		DLQ G-10	2166	-0-	2166		118 1	2048 2	N		-0-					-0-

ALLISON			WELL #: 2021		RRCID -> 259802	COMPL. DATE 08/29/2010	TOTAL DEPTH 8198	PERF. 7486			- 8064					
09		34830 X	29837	-0-	-4993	-0-	29837 2		N		-0-					-0-
10		34937 X	29508	-0-	-5429	-0-	112 1	29396 2	N		-0-					-0-
11		32730 X	27299	-0-	-5431	-0-	84 1	27215 2	N		-0-					-0-
12		32550 X	26583	-0-	-5967	-0-	139 1	26444 2	N		-0-					-0-
01		32302 X	26581	-0-	-5721	-0-	63 1	26518 2	N		-0-					-0-
02		DLQ G-10	23715	-0-	23715		97 1	23618 2	N		-0-					-0-

WEST RANCH			WELL #: 4511		RRCID -> 259842	COMPL. DATE 05/19/2010	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 3980			- 5955					
09		6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	6156 2		N		-0-					-0-
10		5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	23 1	5956 2	N		-0-					-0-
11		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	17 1	5452 2	N		-0-					-0-
12		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	28 1	5234 2	N		-0-					-0-
01		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	13 1	5366 2	N		-0-					-0-
02		DLQ G-10	4633	-0-	4633		19 1	4614 2	N		-0-					-0-

WEST RANCH			WELL #: 6060		RRCID -> 260005	COMPL. DATE 07/16/2008	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4268			- 4555					
09		2220 N	1843	-0-	-377	-0-	100 1	1743 2	N		-0-					32
10		2201 N	1790	-0-	-411	-0-	97 1	1693 2	N		-0-					32
11		1980 N	1648	-0-	-332	-0-	89 1	1559 2	N		-0-					32
12		1891 N	1620	-0-	-271	-0-	91 1	1529 2	N		-0-					32
01		1798 N	1511	-0-	-287	-0-	75 1	1436 2	N		-0-					32
02		1540 N	1254	-0-	-286	-0-	68 1	1186 2	N		-0-					32

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH		WELL #:		5082	RRCID ->	260113	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3940 -	4060
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	3900	X	3277	-0-	-623	-0-	178	1	3099	2	N	-0-	-0-
10	3875	X	3275	-0-	-600	-0-	177	1	3098	2	N	-0-	-0-
11	3630	X	3043	-0-	-587	-0-	164	1	2879	2	N	-0-	-0-
12	3627	X	3057	-0-	-570	-0-	172	1	2885	2	N	-0-	-0-
01	3534	X	2956	-0-	-578	-0-	147	1	2809	2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	2518	-0-	2518	2518	137	1	2381	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2348	RRCID ->	260145	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	5762	PERF.	4865 -	5480
09	7530	X	6588	-0-	-942	-0-	6588	2			N	-0-	-0-
10	7781	X	6122	-0-	-1659	-0-	23	1	6099	2	N	-0-	-0-
11	7140	X	6253	-0-	-887	-0-	19	1	6234	2	N	-0-	-0-
12	7316	X	6295	-0-	-1021	-0-	33	1	6262	2	N	-0-	-0-
01	7068	X	5860	-0-	-1208	-0-	14	1	5846	2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	5239	-0-	5239	5239	21	1	5218	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2259	RRCID ->	260175	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	5731	PERF.	4720 -	5620
09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-	-0-
10	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	18	1	4721	2	N	-0-	-0-
11	4440	X	4261	-0-	-179	-0-	13	1	4248	2	N	-0-	-0-
12	4588	X	3625	-0-	-963	-0-	19	1	3606	2	N	-0-	-0-
01	4588	X	3604	-0-	-984	-0-	9	1	3595	2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	3073	-0-	3073	3073	13	1	3060	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4075	RRCID ->	260450	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	4466	PERF.	4162 -	4294
09	780	N	691	-0-	-89	-0-	691	2			N	-0-	-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	3	1	784	2	N	-0-	-0-
11	750	N	705	-0-	-45	-0-	2	1	703	2	N	-0-	-0-
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	4	1	692	2	N	-0-	-0-
01	775	N	671	-0-	-104	-0-	2	1	669	2	N	-0-	-0-
02	672	N	604	-0-	-68	-0-	2	1	602	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2262	RRCID ->	260462	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	6223	PERF.	4715 -	4980
09	27072	X	27072	-0-	-0-	-0-	27072	2			N	-0-	-0-
10	27463	X	27463	-0-	-0-	-0-	105	1	27358	2	N	-0-	-0-
11	25934	X	25934	-0-	-0-	-0-	79	1	25855	2	N	-0-	-0-
12	25785	X	25785	-0-	-0-	-0-	135	1	25650	2	N	-0-	-0-
01	26529	X	26529	-0-	-0-	-0-	63	1	26466	2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	23563	-0-	23563	23563	96	1	23467	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2350	RRCID ->	260463	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	2238 -	3370
09	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	146	1	2535	2	N	40	65
							44	9					
10	2852	N	2656	-0-	-196	-0-	141	1	2480	2	N	32	25
							35	9			72	1	
11	2790	N	2579	-0-	-211	-0-	137	1	2411	2	N	28	53
							31	9					
12	2821	N	2473	-0-	-348	-0-	137	1	2303	2	N	30	83
							33	9					
01	2666	N	2222	-0-	-444	-0-	109	1	2083	2	N	27	12
							30	9			98	1	
02	2408	N	2052	-0-	-356	-0-	111	1	1918	2	N	21	33
							23	9					

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC WEST STATE			//CONT.// //CONT.//	71659 700 748011	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

GONZALEZ				WELL #: 301	RRCID -> 260543	COMPL. DATE 07/25/2010	TOTAL DEPTH 9554	PERF. 6740	-	8925		
09	18297 X	18297	-0-	-0-	-0-	18297	2	N	-0-			-0-
10	18758 X	18758	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-	18687	2	-0-
11	17384 X	17384	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-	17331	2	-0-
12	18199 X	18199	-0-	-0-	-0-	95	1	N	-0-	18104	2	-0-
01	17933 X	17933	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-	17890	2	-0-
*02	16038 X	16038	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-	15972	2	-0-

WEST RANCH				WELL #: 3132	RRCID -> 261458	COMPL. DATE 10/24/2009	TOTAL DEPTH 6920	PERF. 5406	-	5758		
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-	425	2	-0-
10	434 N	404	-0-	-30	-0-	22	1	N	-0-	382	2	-0-
11	450 N	371	-0-	-79	-0-	20	1	N	-0-	351	2	-0-
12	465 N	333	-0-	-132	-0-	19	1	N	-0-	314	2	-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-	417	2	-0-
*02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-	367	2	-0-

WEST STATE				WELL #: 403W	RRCID -> 261468	COMPL. DATE 08/22/2009	TOTAL DEPTH 10344	PERF. 6921	-	8554		
09	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	1078	2	N	-0-			-0-
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	1080	2	-0-
11	1140 N	1034	-0-	-106	-0-	3	1	N	-0-	1031	2	-0-
12	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	5	1	N	-0-	1042	2	-0-
01	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	2	1	N	-0-	1020	2	-0-
02	952 N	891	-0-	-61	-0-	4	1	N	-0-	887	2	-0-

ALLISON				WELL #: 2132	RRCID -> 261642	COMPL. DATE 08/16/2010	TOTAL DEPTH 5126	PERF. 4085	-	5000		
09	1950 N	1720	-0-	-230	-0-	1720	2	N	-0-			-0-
10	1984 N	1855	-0-	-129	-0-	7	1	N	-0-	1848	2	-0-
11	1860 N	1769	-0-	-91	-0-	5	1	N	-0-	1764	2	-0-
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	1763	2	-0-
01	1860 N	1746	-0-	-114	-0-	4	1	N	-0-	1742	2	-0-
02	1652 N	1553	-0-	-99	-0-	6	1	N	-0-	1547	2	-0-

ALLISON				WELL #: 3035	RRCID -> 261643	COMPL. DATE 09/17/2010	TOTAL DEPTH 8261	PERF. 7140	-	7998		
09	INC G-10	7628	-0-	7628	16082	7628	2	N	-0-			-0-
10	INC G-10	8951	-0-	8951	25033	34	1	N	-0-	8917	2	-0-
11	33552 X	8519	-0-	-25033	-0-	26	1	N	-0-	8493	2	-0-
12	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-	8433	2	-0-
01	8959 X	8309	-0-	-650	-0-	20	1	N	-0-	8289	2	-0-
02	8092 X	6926	-0-	-1166	-0-	28	1	N	-0-	6898	2	-0-

ALLISON				WELL #: 3037	RRCID -> 261644	COMPL. DATE 12/05/2010	TOTAL DEPTH 5526	PERF. 4985	-	5610		
09	1260 N	1201	-0-	-59	-0-	65	1	N	-0-	1136	2	-0-
10	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	66	1	N	-0-	1153	2	-0-
11	1230 N	1153	-0-	-77	-0-	62	1	N	-0-	1091	2	-0-
12	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	66	1	N	-0-	1107	2	-0-
01	1209 N	1150	-0-	-59	-0-	57	1	N	-0-	1093	2	-0-
02	1064 N	1025	-0-	-39	-0-	56	1	N	-0-	969	2	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
ALLISON		WELL #:		202	RRCID ->	261648	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	8973	PERF.	8460 - 8870		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	INC	G-10	128807	-0-	128807	263405	128807	2		N	-0-			-0-
10	INC	G-10	130392	-0-	130392	393797	497	1	129895	2	N	-0-		-0-
11		518015 X	124218	-0-	-393797	-0-	381	1	123837	2	N	-0-		-0-
12		128091 X	128091	-0-	-0-	-0-	671	1	127420	2	N	-0-		-0-
01		134602 X	127191	-0-	-7411	-0-	302	1	126889	2	N	-0-		-0-
02		120232 X	114780	-0-	-5452	-0-	470	1	114310	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #:		6095	RRCID ->	261854	COMPL. DATE	07/11/2010	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	4550 - 9270
09	INC	G-10	14160	-0-	14160	29082	144	1	14016	2	N	-0-		-0-
10	INC	G-10	14599	-0-	14599	43681	195	1	14404	2	N	-0-		-0-
11		57281 X	13600	-0-	-43681	-0-	155	1	13445	2	N	-0-		-0-
12		14000 X	14000	-0-	-0-	-0-	199	1	13801	2	N	-0-		-0-
01		14911 X	14024	-0-	-887	-0-	144	1	13880	2	N	-0-		-0-
02		13216 X	11998	-0-	-1218	-0-	125	1	11873	2	N	-0-		-0-

WEST STATE "24"				WELL #:		2401	RRCID ->	262080	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7204 - 7444
09		150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-		-0-
10		155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-		-0-
11		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-		-0-
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	1	1	118	2	N	-0-		-0-
01		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-		-0-
02		112 N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-		-0-

ALLISON				WELL #:		2130	RRCID ->	263287	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	6792	PERF.	5830 - 6700
09	INC	G-10	6331	-0-	6331	13231	17	1	6314	2	N	-0-		-0-
10	INC	G-10	6411	-0-	6411	19642	41	1	6370	2	N	-0-		-0-
11		25810 X	6168	-0-	-19642	-0-	35	1	6133	2	N	-0-		-0-
12		6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	48	1	6175	2	N	-0-		-0-
01		6913 X	6169	-0-	-744	-0-	29	1	6140	2	N	-0-		-0-
02		5908 X	5507	-0-	-401	-0-	37	1	5470	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #:		4515	RRCID ->	263288	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	4130 - 5863
09		1290 N	1090	-0-	-200	-0-	1090	2			N	-0-		-0-
10		1333 N	1110	-0-	-223	-0-	4	1	1106	2	N	-0-		-0-
11		1170 N	974	-0-	-196	-0-	3	1	971	2	N	-0-		-0-
12		1116 N	865	-0-	-251	-0-	5	1	860	2	N	-0-		-0-
01		1116 N	931	-0-	-185	-0-	2	1	929	2	N	-0-		-0-
02		896 N	780	-0-	-116	-0-	3	1	777	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #:		4405	RRCID ->	263865	COMPL. DATE	08/15/2009	TOTAL DEPTH	7871	PERF.	3286 - 3360
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #:		4527	RRCID ->	264309	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	5518	PERF.	5174 - 5425
09		2340 N	2159	-0-	-181	-0-	2159	2			N	-0-		-0-
10		2356 N	2176	-0-	-180	-0-	8	1	2168	2	N	-0-		-0-
11		2220 N	2050	-0-	-170	-0-	6	1	2044	2	N	-0-		-0-
12		2232 N	2078	-0-	-154	-0-	11	1	2067	2	N	-0-		-0-
01		2170 N	2030	-0-	-140	-0-	5	1	2025	2	N	-0-		-0-
02		1904 N	1793	-0-	-111	-0-	7	1	1786	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	INC G-10	3961	-0-	3961	7930	3961	2	N	-0-		-0-
10	INC G-10	4190	-0-	4190	12120	16	1	4174	2	N	-0-
11	16106 X	3986	-0-	-12120	-0-	12	1	3974	2	N	-0-
12	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	21	1	3925	2	N	-0-
01	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	10	1	4176	2	N	-0-
*02	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	16	1	3782	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

03	0	853	-0-	853	233111	42	1	811	2	N	-0-
04	0	827	-0-	827	233938	42	1	785	2	N	-0-
05	0	770	-0-	770	234708	39	1	731	2	N	-0-
*06	235476 X	768	-0-	-234708	-0-	39	1	729	2	N	-0-
07	29202 X	866	-0-	-28336	-0-	46	1	820	2	N	-0-
08	29202 X	959	-0-	-28243	-0-	51	1	908	2	N	-0-
09	28260 X	992	-0-	-27268	-0-	54	1	938	2	N	-0-
10	29202 X	1007	-0-	-28195	-0-	54	1	953	2	N	-0-
11	28260 X	849	-0-	-27411	-0-	46	1	803	2	N	-0-
12	29202 X	771	-0-	-28431	-0-	43	1	728	2	N	-0-
01	29202 X	687	-0-	-28515	-0-	34	1	653	2	N	-0-
02	26376 X	542	-0-	-25834	-0-	30	1	512	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

03	0	2235	-0-	2235	384604	2235	2	N	-0-		-0-
04	0	1935	-0-	1935	386539	1935	2	N	-0-		-0-
05	0	1756	-0-	1756	388295	1756	2	N	-0-		-0-
06	0	1572	-0-	1572	389867	1572	2	N	-0-		-0-
*07	391187 X	1320	-0-	-389867	-0-	3	1	1317	2	N	-0-
08	34813 X	1005	-0-	-33808	-0-	1005	2	N	-0-		-0-
09	33690 X	589	-0-	-33101	-0-	589	2	N	-0-		-0-
10	34813 X	2539	-0-	-32274	-0-	10	1	2529	2	N	-0-
11	33690 X	3161	-0-	-30529	-0-	10	1	3151	2	N	-0-
12	34813 X	-0-	-0-	-34813	-0-					N	-0-
01	34813 X	-0-	-0-	-34813	-0-					N	-0-
02	31444 X	3481	-0-	-27963	-0-	14	1	3467	2	N	-0-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 DSR OIL & GAS, INC. 196901
 FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PITZER, S. (DELAWARE)		71787 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD			
DSR OIL & GAS, INC.		196901									
FELDMAN "A"		WELL #:	103	RRCID ->	143141	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6685 PERF. 6379 - 6390		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	39
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	39
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	39
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	39
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	39
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	39

POLLO LOCO (WOLFCAMP)		72228 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555								
CHIPOTLE "C"		WELL #:	5	RRCID ->	200253	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 5874 - 5884	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

POQUITO (DELAWARE)		72349 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
OLSEN ENERGY INC.		621750								
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #:	1D	RRCID ->	089944	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	5600 PERF. 5120 - 5509	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PETROPLEX EQUIPMENT, INC.		660854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
MCDANIEL, LOIS		WELL #:	1	RRCID ->	172320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 5070 - 5135		
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1695 3	6 9	N	5	160
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1868 3	7 9	N	6	166
11	1500	N	849	-0-	-651	-0-	840 3	9 9	N	8	174
12	1767	N	287	-0-	-1480	-0-	269 3	18 9	N	16	190
01	1860	N	25	-0-	-1835	-0-	15 3	10 9	N	9	199
02	784	N	91	-0-	-693	-0-	85 3	6 9	N	5	204

PORTER RANCH (DEVONIAN)		72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC		254236								
PORTER 34		WELL #:	1	RRCID ->	244943	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	13735 PERF.13448 - 13556	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STALEY OPERATING CO.		811415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
ACU		WELL #:	3401	RRCID ->	164172	COMPL. DATE	03/18/1995	TOTAL DEPTH	13647 PERF.13250 - 13373		
09	1950	X	1900	-0-	-50	-0-	83 1	1817 2	N	-0-	13
10	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	93 1	1931 2	N	-0-	13
11	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	93 1	1931 2	N	-0-	13
12	1953	X	1812	-0-	-141	-0-	69 1	1743 2	N	-0-	13
01	2015	X	1466	-0-	-549	-0-	53 1	1413 2	N	-0-	13
02	1876	X	1753	-0-	-123	-0-	71 1	1682 2	N	-0-	13

PORTER RANCH (DEVONIAN)		//CONT.// 72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
STALEY OPERATING CO.		//CONT.// 811415								
ACU 57		WELL #: 1		RRCID -> 181741		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	176 1	3860 2	N	-0-	15
10	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	196 1	4074 2	N	2 8	15
11	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	196 1	4074 2	N	2 8	15
12	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	165 1	4164 2	N	-0-	15
01	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	151 1	3966 2	N	-0-	15
*02	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	148 1	3510 2	N	-0-	15
ACU 34		WELL #: 2		RRCID -> 187398		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562		
09	4140 X	3861	-0-	-279	-0-	169 1	3692 2	N	-0-	16
10	4278 X	4095	-0-	-183	-0-	188 1	3907 2	N	-0-	16
11	4140 X	4095	-0-	-45	-0-	188 1	3907 2	N	-0-	16
12	3999 X	3748	-0-	-251	-0-	143 1	3605 2	N	-0-	16
01	4092 X	3273	-0-	-819	-0-	120 1	3153 2	N	-0-	16
02	3836 X	3529	-0-	-307	-0-	142 1	3387 2	N	-0-	16
MEADE		WELL #: 1		RRCID -> 187603		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218		
09	3420 X	3326	-0-	-94	-0-	146 1	3180 2	N	-0-	13
10	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	172 1	3572 2	N	21 8	13
11	4170 X	3767	-0-	-403	-0-	172 1	3572 2	N	21 8	13
12	4309 X	3800	-0-	-509	-0-	144 1	3652 2	N	4 8	13
01	4309 X	4019	-0-	-290	-0-	147 1	3872 2	N	-0-	13
02	3528 X	3465	-0-	-63	-0-	140 1	3325 2	N	-0-	13
MILLS 20		WELL #: 1		RRCID -> 188138		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530		
09	5820 X	5370	-0-	-450	-0-	235 1	5135 2	N	-0-	14
10	6014 X	5507	-0-	-507	-0-	252 1	5232 2	N	21 8	14
11	5820 X	5507	-0-	-313	-0-	252 1	5232 2	N	21 8	14
12	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	229 1	5769 2	N	3 8	14
01	5549 X	5177	-0-	-372	-0-	189 1	4988 2	N	-0-	14
02	5152 X	4664	-0-	-488	-0-	189 1	4475 2	N	-0-	14
ACU 34		WELL #: 1D		RRCID -> 189024		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PUCKETT (DEVONIAN) 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 ROBBINS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 020603 COMPL. DATE 03/13/1957 TOTAL DEPTH 10853 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 020604 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

09	5400 X	5125	-0-	-275	-0-	5125 3		Y	-0-			48
10	5580 X	5500	-0-	-80	-0-	5500 3		Y	-0-			48
11	5400 X	4735	-0-	-665	-0-	4735 3		Y	-0-			48
12	5425 X	4449	-0-	-976	-0-	4449 3		Y	-0-			48
01	5487 X	4679	-0-	-808	-0-	4679 3		Y	-0-			48
02	4956 X	4896	-0-	-60	-0-	4896 3		Y	-0-			48

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

09	2670 N	2411	-0-	-259	-0-	2411 3		N	-0-			-0-
10	3100 N	3161	-0-	61	-0-	3161 3	61	N	-0-			-0-
11	2757 N	2696	-0-	-61	-0-	2696 3		N	-0-			-0-
12	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 3		N	-0-			-0-
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3		N	-0-			-0-
02	2688 X	2127	-0-	-561	-0-	2127 3		N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

09	14076 X	14076	-0-	-0-	-0-	14076 3		N	-0-			-0-
10	15053 X	15053	-0-	-0-	-0-	15053 3		N	-0-			-0-
11	12684 X	12684	-0-	-0-	-0-	12684 3		N	-0-			-0-
12	13173 X	13173	-0-	-0-	-0-	13173 3		N	-0-			-0-
01	14776 X	14776	-0-	-0-	-0-	14776 3		N	-0-			-0-
*02	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3		N	-0-			-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

09	15030 X	14172	-0-	-858	-0-	14172 3		N	-0-			-0-
10	16368 X	15879	-0-	-489	-0-	15879 3		N	-0-			-0-
11	15720 X	13239	-0-	-2481	-0-	13239 3		N	-0-			-0-
12	15128 X	14528	-0-	-600	-0-	14528 3		N	-0-			-0-
01	15311 X	15311	-0-	-0-	-0-	15311 3		N	-0-			-0-
02	14336 X	14018	-0-	-318	-0-	14018 3		N	-0-			-0-

PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.//		73355 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726											
PUCKETT-STATE "148"				WELL #: 1	RRCID -> 197108	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 17042	PERF.16861	- 17042						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

STATE GAS UNIT "149"				WELL #: 1	RRCID -> 199515	COMPL. DATE 01/08/2003	TOTAL DEPTH 21850	PERF.16848	- 16930						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478											
ROBBINS, J. W.				WELL #: 2A	RRCID -> 020610	COMPL. DATE 04/03/1958	TOTAL DEPTH 11380	PERF. N/A							
09	4380	X	4041	-0-	-339	-0-	4041	2		N	-0-				-0-
10	4557	X	4506	-0-	-51	-0-	4506	2		N	-0-				-0-
11	4410	X	3898	-0-	-512	-0-	3898	2		N	-0-				-0-
12	4557	X	4465	-0-	-92	-0-	4465	2		N	-0-				-0-
01	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2		N	-0-				-0-
*02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2		N	-0-				-0-

XTO ENERGY INC.				945936											
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/				WELL #: 12	RRCID -> 020606	COMPL. DATE 06/05/1959	TOTAL DEPTH 11461	PERF. N/A							
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3		N	-0-				-0-
10	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	3		N	-0-				-0-
11	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	3		N	-0-				-0-
12	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	1129	3		N	-0-				-0-
01	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	1015	3		N	-0-				-0-
02	1036	N	902	-0-	-134	-0-	902	3		N	-0-				-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-				WELL #: 14	RRCID -> 020608	COMPL. DATE 01/22/1960	TOTAL DEPTH 10850	PERF. N/A							
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3		N	-0-				-0-
10	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	1777	3		N	-0-				-0-
11	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	1554	3		N	-0-				-0-
12	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1745	3		N	-0-				-0-
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3		N	-0-				-0-
02	1456	N	1314	-0-	-142	-0-	1314	3		N	-0-				-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-				WELL #: 1	RRCID -> 183047	COMPL. DATE 04/19/2001	TOTAL DEPTH 12836	PERF.10398	- 10620						
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-				-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		Y	-0-				-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3		Y	-0-				-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3		Y	-0-				-0-
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3		Y	-0-				-0-
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	144	3		Y	-0-				-0-

PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.// 73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROBBINS, J. W. 1-A		WELL #: 2		RRCID -> 258436		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79 3	N	-0-			32
10	124	N	56	-0-	-68	-0-	56 3	N	-0-			32
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24 3	N	-0-			32
12	93	N	34	-0-	-59	-0-	34 3	N	-0-			32
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-			32
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-			32

PUCKETT (ELLENBURGER)		73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
ROBBINS, J. W.		WELL #: 1A		RRCID -> 020623		COMPL. DATE 06/12/1955		TOTAL DEPTH 13477 PERF.12560 - 13477				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 022790		COMPL. DATE 12/12/1958		TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A				
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

ROBBINS, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 161614		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166085		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630				
09	11520	X	11034	-0-	-486	-0-	1142 1	9892 3	N	-0-		-0-
10	11904	X	11645	-0-	-259	-0-	1064 1	10581 3	N	-0-		-0-
11	11520	X	9998	-0-	-1522	-0-	881 1	9117 3	N	-0-		-0-
12	11656	X	10262	-0-	-1394	-0-	1049 1	9213 3	N	-0-		-0-
01	11656	X	10670	-0-	-986	-0-	1058 1	9612 3	N	-0-		-0-
02	10528	X	9381	-0-	-1147	-0-	842 1	8539 3	N	-0-		-0-

ROBBINS, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 193232		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271				
09	72750	X	72293	-0-	-457	-0-	3805 1	68488 3	N	-0-		-0-
10	75175	X	72684	-0-	-2491	-0-	3589 1	69095 3	N	-0-		-0-
11	72750	X	63026	-0-	-9724	-0-	2977 1	60049 3	N	-0-		-0-
12	74710	X	61565	-0-	-13145	-0-	2719 1	58846 3	N	-0-		-0-
01	74710	X	69479	-0-	-5231	-0-	3409 1	66070 3	N	-0-		-0-
02	67480	X	58578	-0-	-8902	-0-	2930 1	55648 3	N	-0-		-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) CONOCOPHILLIPS COMPANY EVELYN JO		//CONT.//	73355 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
		WELL #:	1	RRCID -> 020636	COMPL. DATE 11/02/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1620 X	1496	-0-	-124	-0-	1496 3		-0-
10		1612 X	1594	-0-	-18	-0-	1594 3		-0-
11		1560 X	1242	-0-	-318	-0-	1242 3		-0-
12		1581 X	1431	-0-	-150	-0-	1431 3		-0-
01		1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3		-0-
*02		1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606 3		-0-

FISHER-BONSACK		WELL #:	1	RRCID -> 020637	COMPL. DATE 05/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09		4650 X	4018	-0-	-632	-0-	4018 3		-0-
10		4588 X	4450	-0-	-138	-0-	4450 3		-0-
11		4440 X	4050	-0-	-390	-0-	4050 3		-0-
12		4495 X	3995	-0-	-500	-0-	3995 3		-0-
01		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342 3		-0-
02		4032 X	3980	-0-	-52	-0-	3980 3		-0-

GLENNA		WELL #:	1	RRCID -> 020638	COMPL. DATE 04/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09		6600 X	5303	-0-	-1297	-0-	5303 3		31
10		6448 X	6164	-0-	-284	-0-	6164 3		31
11		6240 X	5513	-0-	-727	-0-	5513 3		31
12		6448 X	5988	-0-	-460	-0-	5988 3		31
01		6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	6631 3		31
*02		5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829 3		31

GLENNA		WELL #:	2	RRCID -> 020639	COMPL. DATE 01/01/1955	TOTAL DEPTH 14520	PERF. N/A		
09		6630 X	6212	-0-	-418	-0-	6212 3		-0-
10		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6793 3		-0-
11		6450 X	5726	-0-	-724	-0-	5726 3		-0-
12		6572 X	5845	-0-	-727	-0-	5845 3		-0-
01		6417 X	5701	-0-	-716	-0-	5701 3		-0-
02		6132 X	6020	-0-	-112	-0-	6020 3		-0-

ODOM -C-		WELL #:	1	RRCID -> 020643	COMPL. DATE 05/08/1998	TOTAL DEPTH 14775	PERF. 13500	- 14775	
09		10620 X	9627	-0-	-993	-0-	9627 3		-0-
10		10974 X	10793	-0-	-181	-0-	10793 3		-0-
11		10620 X	9344	-0-	-1276	-0-	9344 3		-0-
12		10571 X	9473	-0-	-1098	-0-	9473 3		-0-
01		10354 X	9561	-0-	-793	-0-	9561 3		-0-
02		9744 X	9193	-0-	-551	-0-	9193 3		-0-

ODOM -D-		WELL #:	2	RRCID -> 020644	COMPL. DATE 04/19/1961	TOTAL DEPTH 15097	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

ODOM -E-		WELL #:	1	RRCID -> 020645	COMPL. DATE 09/25/1958	TOTAL DEPTH 14820	PERF. N/A		
09		900 N	789	-0-	-111	-0-	789 3		-0-
10		930 N	918	-0-	-12	-0-	918 3		-0-
11		840 N	813	-0-	-27	-0-	813 3		-0-
12		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3		-0-
01		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		-0-
*02		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3		-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7770 X	7270	-0-	-500	-0-	7270	3		38
10	8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	3		38
11	7440 X	6934	-0-	-506	-0-	6934	3		38
12	7502 X	6970	-0-	-532	-0-	6970	3		38
01	7502 X	6575	-0-	-927	-0-	6575	3		38
02	7308 X	6469	-0-	-839	-0-	6469	3		38

PUCKETT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A	
09	3600 X	2876	-0-	-724	-0-	2876	3		-0-
10	3379 X	3213	-0-	-166	-0-	3213	3		-0-
11	3270 X	2796	-0-	-474	-0-	2796	3		-0-
12	3286 X	2941	-0-	-345	-0-	2941	3		-0-
01	3007 X	3002	-0-	-5	-0-	3002	3		-0-
*02	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3		-0-

PUCKETT -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020649		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650	
09	8700 X	7705	-0-	-995	-0-	7705	3		-0-
10	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	3		-0-
11	7920 X	7531	-0-	-389	-0-	7531	3		-0-
12	8184 X	7697	-0-	-487	-0-	7697	3		-0-
01	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	3		-0-
02	7896 X	7844	-0-	-52	-0-	7844	3		-0-

PUCKETT -K-		WELL #: 1		RRCID -> 020652		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269	
09	9780 X	9073	-0-	-707	-0-	9073	3		-0-
10	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	9607	3		-0-
11	9090 X	8136	-0-	-954	-0-	8136	3		-0-
12	9362 X	8468	-0-	-894	-0-	8468	3		-0-
01	9362 X	8586	-0-	-776	-0-	8586	3		-0-
*02	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	3		-0-

PUCKETT -L-		WELL #: 1		RRCID -> 020653		COMPL. DATE 12/23/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	7740 X	6448	-0-	-1292	-0-	6448	3		-0-
10	7595 X	7236	-0-	-359	-0-	7236	3		-0-
11	7350 X	6602	-0-	-748	-0-	6602	3		-0-
12	7595 X	7017	-0-	-578	-0-	7017	3		-0-
01	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	3		-0-
02	6524 X	6384	-0-	-140	-0-	6384	3		-0-

ODOM -A-		WELL #: 2		RRCID -> 058100		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540	
09	6840 X	5713	-0-	-1127	-0-	5713	3		-0-
10	7068 X	7064	-0-	-4	-0-	7064	3		-0-
11	6840 X	6016	-0-	-824	-0-	6016	3		-0-
12	6634 X	6465	-0-	-169	-0-	6465	3		-0-
01	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	3		-0-
*02	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	3		-0-

ODOM -D-		WELL #: 1		RRCID -> 063788		COMPL. DATE 12/01/1968		TOTAL DEPTH 15280 PERF. 2190 - 2430	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 2		RRCID -> 094682		COMPL. DATE 12/30/1998			TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	25140 X	22603	-0-	-2537	-0-	22603	3	N	-0-			114
10	25761 X	25285	-0-	-476	-0-	25285	3	N	-0-			114
11	24930 X	22330	-0-	-2600	-0-	22330	3	N	-0-			114
12	25420 X	22723	-0-	-2697	-0-	22723	3	N	-0-			114
01	24583 X	24311	-0-	-272	-0-	24311	3	N	-0-			114
*02	23219 X	23219	-0-	-0-	-0-	23219	3	N	-0-			114

ROBBINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179120		COMPL. DATE 07/27/2000			TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120			
09	21378 X	21378	-0-	-0-	-0-	21378	3	N	-0-			-0-
10	24310 X	24310	-0-	-0-	-0-	24310	3	N	-0-			-0-
11	21330 X	19368	-0-	-1962	-0-	19368	3	N	-0-			-0-
12	22103 X	19140	-0-	-2963	-0-	19140	3	N	-0-			-0-
01	22103 X	17507	-0-	-4596	-0-	17507	3	N	-0-			-0-
02	21952 X	19518	-0-	-2434	-0-	19518	3	N	-0-			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478										
ROBBINS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 020634		COMPL. DATE 11/17/1999			TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698			
09	10500 X	8008	-0-	-2492	-0-	8008	2	N	-0-			-0-
10	10292 X	9125	-0-	-1167	-0-	9125	2	N	-0-			-0-
11	9540 X	9217	-0-	-323	-0-	9217	2	N	-0-			-0-
12	9858 X	4737	-0-	-5121	-0-	4737	2	N	-0-			-0-
01	9858 X	5884	-0-	-3974	-0-	5884	2	N	-0-			-0-
02	8596 X	5931	-0-	-2665	-0-	5931	2	N	-0-			-0-

MOORE, E. R.		WELL #: 1		RRCID -> 020635		COMPL. DATE 12/12/1999			TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110			
09	5520 X	4768	-0-	-752	-0-	4768	2	N	-0-			-0-
10	5704 X	4248	-0-	-1456	-0-	4248	2	N	-0-			-0-
11	5520 X	3449	-0-	-2071	-0-	3449	2	N	-0-			-0-
12	4991 X	2145	-0-	-2846	-0-	2145	2	N	-0-			-0-
01	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2	N	-0-			-0-
*02	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936										
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 2H		RRCID -> 020626		COMPL. DATE 06/13/1998			TOTAL DEPTH 13880 PERF.12122 - 15258			
09	4740 X	4219	-0-	-521	-0-	580	1	3639	3	N	-0-	-0-
10	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	657	1	4122	3	N	-0-	-0-
11	4530 X	4014	-0-	-516	-0-	485	1	3529	3	N	-0-	-0-
12	4681 X	3922	-0-	-759	-0-	429	1	3493	3	N	-0-	-0-
01	4774 X	4193	-0-	-581	-0-	422	1	3771	3	N	-0-	-0-
02	4312 X	3856	-0-	-456	-0-	427	1	3429	3	N	-0-	-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 4		RRCID -> 020627		COMPL. DATE 03/20/2001			TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690			
09	6450 X	6205	-0-	-245	-0-	6205	3	N	-0-			26
10	6572 X	6390	-0-	-182	-0-	6390	3	N	-0-			26
11	6180 X	4636	-0-	-1544	-0-	4636	3	N	-0-			26
12	6417 X	4736	-0-	-1681	-0-	4736	3	N	-0-			26
01	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	3	N	-0-			26
*02	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	3	N	-0-			26

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		5A		RRCID -> 020628		COMPL. DATE 12/11/1957		TOTAL DEPTH 14900		PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-		897	1	12002	3	N	-0-	68
10	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-		951	1	12385	3	N	-0-	68
11	12780	X	11050	-0-	-1730	-0-		818	1	10232	3	N	-0-	68
12	13206	X	10656	-0-	-2550	-0-		769	1	9887	3	N	-0-	68
01	13206	X	12847	-0-	-359	-0-		1076	1	11771	3	N	-0-	68
02	11928	X	11259	-0-	-669	-0-		812	1	10447	3	N	-0-	68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		6		RRCID -> 020629		COMPL. DATE 12/05/1957		TOTAL DEPTH 14734		PERF. N/A		
09	16140	X	15808	-0-	-332	-0-		15808	3			N	-0-	32
10	16678	X	16476	-0-	-202	-0-		16476	3			N	-0-	32
11	16140	X	13952	-0-	-2188	-0-		13952	3			N	-0-	32
12	16461	X	14330	-0-	-2131	-0-		14330	3			N	-0-	32
01	16461	X	15188	-0-	-1273	-0-		15188	3			N	-0-	32
02	14868	X	13503	-0-	-1365	-0-		13503	3			N	-0-	32

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		7A		RRCID -> 020630		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 14488		PERF.13081 - 14488		
09	6780	X	5861	-0-	-919	-0-		5861	3			N	-0-	28
10	7006	X	6199	-0-	-807	-0-		6199	3			N	-0-	28
11	6780	X	5312	-0-	-1468	-0-		5312	3			N	-0-	28
12	6665	X	5247	-0-	-1418	-0-		5247	3			N	-0-	28
01	6665	X	4385	-0-	-2280	-0-		4385	3			N	-0-	28
02	5600	X	3848	-0-	-1752	-0-		3848	3			N	-0-	28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		8		RRCID -> 020631		COMPL. DATE 06/27/1958		TOTAL DEPTH 14008		PERF. N/A		
09	21570	X	21291	-0-	-279	-0-		21291	3			N	-0-	27
10	22289	X	22051	-0-	-238	-0-		22051	3			N	-0-	27
11	21570	X	17228	-0-	-4342	-0-		17228	3			N	-0-	27
12	22289	X	17546	-0-	-4743	-0-		17546	3			N	-0-	27
01	22041	X	18954	-0-	-3087	-0-		18954	3			N	-0-	27
02	19908	X	12683	-0-	-7225	-0-		12683	3			N	-0-	27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		9		RRCID -> 020632		COMPL. DATE 07/07/1958		TOTAL DEPTH 14745		PERF.14144 - 14745		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		10		RRCID -> 020633		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 14004		PERF. 0 - 14004		
09	19793	X	19793	-0-	-0-	-0-		19793	3			N	-0-	-0-
10	20402	X	20402	-0-	-0-	-0-		20402	3			N	-0-	-0-
11	19320	X	14542	-0-	-4778	-0-		14542	3			N	-0-	-0-
12	20460	X	14775	-0-	-5685	-0-		14775	3			N	-0-	-0-
01	20460	X	18954	-0-	-1506	-0-		18954	3			N	-0-	-0-
02	18480	X	16147	-0-	-2333	-0-		16147	3			N	-0-	-0-

MITCHELL, ROSA L., ET AL -I-		WELL #:		1		RRCID -> 020656		COMPL. DATE 11/23/1958		TOTAL DEPTH 14856		PERF. N/A		
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-	25
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-	25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	25
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-		38	3			N	-0-	25
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-		26	3			N	-0-	25
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-		20	3			N	-0-	25

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROBBINS, J. W., I		WELL #: 1		RRCID -> 020660		COMPL. DATE 12/09/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	40350 X	37611	-0-	-2739	-0-	37611	3	N	-0-		-0-
10	40920 X	19710	-0-	-21210	-0-	19710	3	N	-0-		-0-
11	39600 X	17090	-0-	-22510	-0-	17090	3	N	-0-		-0-
12	39618 X	26726	-0-	-12892	-0-	26726	3	N	-0-		-0-
01	39618 X	29470	-0-	-10148	-0-	29470	3	N	-0-		-0-
02	35112 X	17111	-0-	-18001	-0-	17111	3	N	-0-		-0-

ROBBINS, J. W., -1-B-		WELL #: 4		RRCID -> 020662		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JERUSHA ROBBINS ET AL "A"		WELL #: 3H		RRCID -> 171292		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707				
09	9750 X	9715	-0-	-35	-0-	951	1	8764	3	Y	-0-	41
10	10075 X	6643	-0-	-3432	-0-	448	1	6195	3	Y	-0-	41
11	9750 X	6424	-0-	-3326	-0-	343	1	6081	3	Y	-0-	41
12	10044 X	8089	-0-	-1955	-0-	473	1	7616	3	Y	-0-	41
01	10044 X	9449	-0-	-595	-0-	571	1	8878	3	Y	-0-	41
02	9072 X	7842	-0-	-1230	-0-	483	1	7359	3	Y	-0-	41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1		WELL #: 2E		RRCID -> 173713		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830				
09	9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	3		Y	-0-		15
10	9486 X	8349	-0-	-1137	-0-	8349	3		Y	-0-		15
11	9180 X	8199	-0-	-981	-0-	8199	3		Y	-0-		15
12	9579 X	7470	-0-	-2109	-0-	7470	3		Y	-0-		15
01	9579 X	8605	-0-	-974	-0-	8605	3		Y	-0-		15
02	8652 X	8194	-0-	-458	-0-	8194	3		Y	-0-		15

PUCKETT (PENNSYLVANIA)		73355 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		945936									
ROBBINS, JERUSHA ET AL -A NCT-A		WELL #: 13		RRCID -> 131946		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10500 - 10546			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PUCKETT (STRAWN)		73355 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 1		RRCID -> 134188		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424			
09	570 X	540	-0-	-30	-0-	540	1	N	-0-		131
10	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	1	N	-0-		131
11	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	1	N	-0-		131
12	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	1	N	-0-		131
01	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	1	N	-0-		131
02	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	1	N	-0-		131

PUCKETT (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY ODOM -C-		//CONT.// //CONT.//	73355 675 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 139659	COMPL. DATE 09/20/1991	TOTAL DEPTH 11460	PERF.10497	-	10545				
09	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3		N	-0-			159
10	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3		N	-0-			159
11	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3		N	-0-			159
12	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	3847	3	217	9	N	197	182 1	174
01	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3		N	-0-			174
*02	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3		N	-0-			174
XTO ENERGY INC. ROBBINS, J. W. 1A				WELL #: 5	RRCID -> 183046	COMPL. DATE 03/30/2001	TOTAL DEPTH 11904	PERF.10291	-	10386			
09	2640 X	1633	-0-	-1007	-0-	1630	3	3	9	N	3		180
10	1860 X	1622	-0-	-238	-0-	1622	3		N	-0-			180
11	1710 X	1399	-0-	-311	-0-	1399	3		N	-0-			180
12	1736 X	1170	-0-	-566	-0-	1170	3		N	-0-			180
01	1736 X	1421	-0-	-315	-0-	1421	3		N	-0-			180
02	1512 X	1398	-0-	-114	-0-	1398	3		N	-0-			180
MITCHELL-THOMAS UNIT 2				WELL #: 1	RRCID -> 216254	COMPL. DATE 01/01/2006	TOTAL DEPTH 15053	PERF.10534	-	11300			
09	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			96
10	279 X	252	-0-	-27	-0-	252	3		N	-0-			96
11	270 X	138	-0-	-132	-0-	138	3		N	-0-			96
12	372 X	293	-0-	-79	-0-	293	3		N	-0-			96
01	372 X	256	-0-	-116	-0-	256	3		N	-0-			96
02	336 X	227	-0-	-109	-0-	227	3		N	-0-			96
PUCKETT (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. ROBBINS, JERUSHA ETAL "A"				WELL #: 17	RRCID -> 166664	COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH 10187	PERF. 7551	-	8191			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT			-0-
PUCKETT, EAST (STRAWN) GULF CENTRAL PETROLEUM CORP. MITCHELL-MONTGOMERY				WELL #: 1	RRCID -> 075034	COMPL. DATE 01/12/1978	TOTAL DEPTH 11711	PERF. N/A					
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	4		N	-0-			-0-
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	4		N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	4		N	-0-			-0-
12	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	4		N	-0-			-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
02	140 N	6	-0-	-134	-0-	6	3		N	-0-			-0-
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. MITCHELL-E				WELL #: 1	RRCID -> 063672	COMPL. DATE 08/01/1975	TOTAL DEPTH 12114	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PUCKETT, EAST (STRAWN)		//CONT.// 73356 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470														
MITCHELL-J		WELL #: 1		RRCID -> 072001		COMPL. DATE 04/23/1977		TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217

MITCHELL-H		WELL #: 1		RRCID -> 073335		COMPL. DATE 06/27/1977		TOTAL DEPTH 11990 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MITCHELL J		WELL #: 2		RRCID -> 202734		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 12215 PERF.10905 - 11147								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER)		73357 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
SAHARA OPERATING COMPANY		743279														
THOMAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 020667		COMPL. DATE 02/24/1962		TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A								
09	780 N	14	-0-	-766	-0-	14	3			N	-0-					68
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					68
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					68
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					68
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					68
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PUCKETT, NORTH (PENN LIME)		73357 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
SAHARA OPERATING COMPANY		743279														
WIMBERLY-BRYAN		WELL #: 2		RRCID -> 103312		COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520								
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL)		73357 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
SAHARA OPERATING COMPANY		743279														
WIMBERLY-BRYAN		WELL #: 3		RRCID -> 068855		COMPL. DATE 10/02/1976		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A								
09	1650 N	226	-0-	-1424	-0-	119	3	107	9	N	97					142
10	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					142
11	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					142
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1275	3	30	9	N	27					169
*01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					169
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

PUTNAM (CLEAR FORK)		73507 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.		621750														
MCDONALD		WELL #: 6		RRCID -> 169583		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD		WELL #: 4		RRCID -> 170923		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3064 - 3874								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (ELLENBURGER)		73507 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
APACHE CORPORATION		027200														
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 223661		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
APACHE CORPORATION		027200														
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 088196		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 091529		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723								
09	1650 X	759	-0-	-891	-0-	759	2			N	-0-					-0-
10	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
11	1590 X	1351	-0-	-239	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
12	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
01	1767 X	1420	-0-	-347	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
02	1596 X	1423	-0-	-173	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

CABEEN		WELL #: 2		RRCID -> 092662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880								
09	1230 X	651	-0-	-579	-0-	644	2	7	9	N	6					30
10	1271 X	1216	-0-	-55	-0-	1196	2	20	9	N	18					48
11	1080 X	873	-0-	-207	-0-	871	2	2	9	N	2					50
12	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1212	2	22	9	N	20					70
01	1209 X	1182	-0-	-27	-0-	1152	2	30	9	N	27					97
*02	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1447	2	23	9	N	21	101	1			17

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MCDONALD "6"		WELL #: 2		RRCID -> 108957		COMPL. DATE 01/11/1984			TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3870 X	2004	-0-	-1866	-0-	2004 2		N	-0-		70
10	3999 X	3467	-0-	-532	-0-	3467 2		N	-0-		70
11	3570 X	3095	-0-	-475	-0-	3050 2	45 9	N	41		111
12	3689 X	3626	-0-	-63	-0-	3626 2		N	-0-		111
01	3689 X	3217	-0-	-472	-0-	3217 2		N	-0-		111
*02	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3817 2	53 9	N	48		159

UNIVERSITY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 114399		COMPL. DATE 11/04/1984			TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818		
09	840 N	451	-0-	-389	-0-	451 2		N	-0-		-0-
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-		-0-
11	840 N	721	-0-	-119	-0-	721 2		N	-0-		-0-
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-		-0-
01	1085 N	935	-0-	-150	-0-	935 2		N	-0-		-0-
*02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-		-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 148481		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848		
09	1290 X	235	-0-	-1055	-0-	235 2		N	-0-		16
10	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-		16
11	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1316 2	20 9	N	18		34
12	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1201 2	61 9	N	55		89
01	1519 X	607	-0-	-912	-0-	597 2	10 9	N	9		98
*02	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1418 2	48 9	N	44	72 1	70

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 223660		COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE		310950		RRCID -> 077169		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667		
CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 2									
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-		33
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-		33
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-		33
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-		33
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3		Y	-0-		33
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			Y	NO RPT		33

CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 3 C		RRCID -> 079903		COMPL. DATE 12/07/1978			TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229		
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-		27
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-		27
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-		27
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-		27
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 3		Y	-0-		27
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			Y	NO RPT		27

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE		//CONT.// 310950								
CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 124211		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1290 X	1105	-0-	-185	-0-	1105 3		Y	-0-	216
10	1333 X	1307	-0-	-26	-0-	1307 3		Y	-0-	216
11	1200 X	820	-0-	-380	-0-	820 3		Y	-0-	216
12	1240 X	262	-0-	-978	-0-	262 3		Y	-0-	216
01	1302 X	1185	-0-	-117	-0-	1185 3		Y	-0-	216
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-			Y	NO RPT	216

OLSEN ENERGY INC.		621750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
MCDONALD STATE "124"		WELL #: 2		RRCID -> 142985		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875		
09	4500 X	1867	-0-	-2633	-0-	1867 2		N	-0-	-0-
10	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132 2		N	-0-	-0-
11	4500 X	809	-0-	-3691	-0-	809 2		N	-0-	-0-
12	4340 X	3608	-0-	-732	-0-	3608 2		N	-0-	-0-
01	4650 X	2634	-0-	-2016	-0-	2634 2		N	-0-	-0-
02	4200 X	537	-0-	-3663	-0-	537 2		N	-0-	-0-

MCDONALD		WELL #: 3		RRCID -> 167184		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867		
09	8880 X	2395	-0-	-6485	-0-	2395 2		Y	-0-	63
10	9176 X	4719	-0-	-4457	-0-	4719 2		Y	-0-	63
11	8340 X	2778	-0-	-5562	-0-	2778 2		Y	-0-	63
12	6169 X	3923	-0-	-2246	-0-	3923 2		Y	-0-	63
01	6169 X	3971	-0-	-2198	-0-	3971 2		Y	-0-	63
02	DLQ G-10	3167	-0-	3167	-0-	3167 2		Y	-0-	63

REATA ENERGY, INC.		696090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
MILLAR, L.H. ET AL		WELL #: 16		RRCID -> 131344		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870		
09	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1787 2	12 9	N	11	140
10	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1877 2	12 9	N	11	151
11	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1778 2	9 9	N	8	159
12	1860 X	380	-0-	-1480	-0-	380 2		N	-0-	159
01	1891 X	396	-0-	-1495	-0-	382 2	14 9	N	13	172
02	1708 X	35	-0-	-1673	-0-	29 2	6 9	N	5	177

WOODWARD "56"		WELL #: 3		RRCID -> 205149		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)		73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION		027200								
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 020675		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556		
09	2880 X	2300	-0-	-580	-0-	2300 2		N	-0-	28
10	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225 2		N	-0-	28
11	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2		N	-0-	28
12	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067 2		N	-0-	28
01	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3926 2	15 9	N	14	42
*02	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4222 2	7 9	N	6	48

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		5160 X	2524	-0-	-2636	-0-	2512	2	12	9	N	62
10		5332 X	4569	-0-	-763	-0-	4565	2	4	9	N	66
11		4620 X	3490	-0-	-1130	-0-	3475	2	15	9	N	80
12		4588 X	4308	-0-	-280	-0-	4294	2	14	9	N	93
01		4588 X	4203	-0-	-385	-0-	4189	2	14	9	N	106
*02		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5309	2	13	9	N	118

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A												

09		2670 N	1580	-0-	-1090	-0-	1580	2			N	-0-
10		3100 N	4103	-0-	1003	1003	4103	2			N	-0-
11		3674 X	2671	-0-	-1003	-0-	2671	2			N	-0-
12		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-
01		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-
02		2492 X	452	-0-	-2040	-0-	452	2			N	-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307												

09		2400 N	1069	-0-	-1331	-0-	1069	2			N	19
10		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	19
11		2250 N	1998	-0-	-252	-0-	1957	2	41	9	N	56
12		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	56
01		2325 N	1264	-0-	-1061	-0-	1264	2			N	56
02		1876 N	1187	-0-	-689	-0-	1187	2			N	56

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950												
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 079902 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553												

09	DLQ	G-10	6511	-0-	6511	34229	6511	3			Y	223
10	DLQ	G-10	7702	-0-	7702	41931	7702	3			Y	223
11		46762 X	4831	-0-	-41931	-0-	4831	3			Y	223
12		1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	223
01		7267 X	6986	-0-	-281	-0-	6986	3			Y	223
02		6524 X	NO RPT	-0-	-6524	-0-					Y	223

OLSEN ENERGY INC. 621750												
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138												

09		5220 X	4423	-0-	-797	-0-	4423	2			Y	63
10		7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			Y	63
11		7950 X	6244	-0-	-1706	-0-	6244	2			Y	63
12		8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	2			Y	63
01		8215 X	8173	-0-	-42	-0-	8173	2			Y	63
02		6804 X	6635	-0-	-169	-0-	6635	2			Y	63

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114												

09		3300 X	1273	-0-	-2027	-0-	1260	2	13	9	N	176
10		3410 X	2314	-0-	-1096	-0-	2299	2	15	9	N	190
11		3150 X	2019	-0-	-1131	-0-	2010	2	9	9	N	198
12		3255 X	2585	-0-	-670	-0-	2582	2	3	9	N	201
01		2573 X	2275	-0-	-298	-0-	2273	2	2	9	N	203
02		2100 X	1938	-0-	-162	-0-	1929	2	9	9	N	211

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		73507 750	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
R. K. G. ENGINEERING, INC.				687166											
WOODWARD, EMMA GAY		WELL #:		1	RRCID ->	043506	COMPL. DATE	01/09/1968	TOTAL DEPTH	5393	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19

WOODWARD, EMMA GAY		WELL #:		2	C	RRCID ->	126165	COMPL. DATE	11/26/1987	TOTAL DEPTH	5393	PERF.	4408 -	4818	
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2		N	-0-				-0-
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		N	-0-				-0-
11	1950	N	1169	-0-	-781	-0-	1169	2		N	-0-				-0-
12	2015	N	1608	-0-	-407	-0-	1608	2		N	-0-				-0-
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-				-0-
*02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2		N	-0-				-0-

REATA ENERGY, INC.				696090											
WOODWARD "56"		WELL #:		1	RRCID ->	185312	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	5265	PERF.	4990 -	5183		
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2895	2	28	9	N	25			145
10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3562	2	22	9	N	20			165
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2897	2	106	9	N	96			261
12	3007	X	2067	-0-	-940	-0-	2054	2	13	9	N	12	163	1	110
01	3565	X	2734	-0-	-831	-0-	2660	2	74	9	N	67			177
02	3220	X	2350	-0-	-870	-0-	2306	2	44	9	N	40			217

WOODWARD "56"		WELL #:		2	RRCID ->	188449	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	5092 -	5302		
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2		N	-0-				27
10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2		N	-0-				27
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2		N	-0-				27
12	2294	N	1575	-0-	-719	-0-	1575	2		N	-0-				27
01	2728	N	2039	-0-	-689	-0-	2039	2		N	-0-				27
02	2072	N	1768	-0-	-304	-0-	1768	2		N	-0-				27

WOODWARD "56"		WELL #:		3	RRCID ->	191307	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	4186 -	5223		
09	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4342	2	13	9	N	12			157
10	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5343	2	35	9	N	32			189
11	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4346	2	17	9	N	15			204
12	4340	X	3082	-0-	-1258	-0-	3082	2		N	-0-				204
01	4340	X	3989	-0-	-351	-0-	3989	2		N	-0-				204
02	3920	X	3485	-0-	-435	-0-	3460	2	25	9	N	23			227

WOODWARD "56"		WELL #:		4	RRCID ->	194367	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	5454	PERF.	4948 -	5296		
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	193	2	9	9	N	8			218
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	238	2	24	9	N	22			240
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	194	2	13	9	N	12	169	1	83
12	217	N	152	-0-	-65	-0-	137	2	15	9	N	14			97
01	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2		N	-0-				97
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	154	2	14	9	N	13			110

PUTNAM, NORTH (YATES)				73512 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS					
GILLEY, SAM D. CABEEN				306100								
				WELL #: 4	RRCID -> 111146	COMPL. DATE 05/16/1984	TOTAL DEPTH 1550	PERF. 834	-	930		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PYOTE, SOUTH (4950 SAND)				73565 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
E.G.L. RESOURCES, INC. L.R. "88A"				238522								
				WELL #: 1	RRCID -> 208923	COMPL. DATE 01/05/2005	TOTAL DEPTH 5072	PERF. 4930	-	4950		
09		858 X	858	-0-	-0-	858 3		N	-0-			103
10		930 X	685	-0-	-245	685 3		N	-0-			103
11		1670 X	1670	-0-	-0-	1670 3		N	-0-			103
12		1826 X	1826	-0-	-0-	1826 3		N	-0-			103
01		899 X	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-			103
02		1568 X	-0-	-0-	-1568	-0-		N	-0-			103

LR "88C"				WELL #: 1	RRCID -> 209425	COMPL. DATE 06/03/2005	TOTAL DEPTH 5063	PERF. 4924	-	4946		
09		960 X	954	-0-	-6	915 3	39 9	N	35			85
10		1025 X	1025	-0-	-0-	984 3	41 9	N	37			122
11		990 X	559	-0-	-431	517 3	42 9	N	38			160
12		1023 X	590	-0-	-433	542 3	48 9	N	44			204
01		1252 X	1252	-0-	-0-	1210 3	42 9	N	38	169	1	73
*02		983 X	983	-0-	-0-	942 3	41 9	N	37			110

LR "88C"				WELL #: 2	RRCID -> 214220	COMPL. DATE 12/27/2005	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 4930	-	4950		
09		1980 X	1001	-0-	-979	1001 3		N	-0-			-0-
10		2046 X	1077	-0-	-969	1077 3		N	-0-			-0-
11		1350 X	566	-0-	-784	566 3		N	-0-			-0-
12		1085 X	593	-0-	-492	593 3		N	-0-			-0-
01		1323 X	1323	-0-	-0-	1323 3		N	-0-			-0-
*02		1071 X	1071	-0-	-0-	1071 3		N	-0-			-0-

QUITO (ATOKA)				73926 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
PLATINUM EXPLORATION INC. PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT				667939								
				WELL #: 1	RRCID -> 068772	COMPL. DATE 09/05/1976	TOTAL DEPTH 16144	PERF. N/A				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RBJ & ASSOCIATES, LLC				695714			CNTY: WARD					
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT				1	RRCID -> 076101	COMPL. DATE 11/22/1989	TOTAL DEPTH 20200	PERF. 14922	-	15085		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

QUITO (ATOKA)				//CONT.//	73926	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
RBJ & ASSOCIATES, LLC				//CONT.//	695714								
CHINA LAKE				WELL #:	1		RRCID ->	153211	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	17784	PERF.14070 - 14090
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUITO (FUSSELMAN)					73926	550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.					216378								
GARY GAS UNIT				WELL #:	1		RRCID ->	053605	COMPL. DATE	10/05/1972	TOTAL DEPTH	17600	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUITO (WOLFCAMP)					73926	700	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
GRIFFIN PETROLEUM COMPANY					333925								
MONROE				WELL #:	2		RRCID ->	203078	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	17417	PERF.11593 - 11602
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	248				N	1	49 7	1 8	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248				N	NO RPT			-0-

QUITO, E. (ATOKA)					73927	306	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD		
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC					191683								
LEEDE GAS UNIT 1				WELL #:	2		RRCID ->	234141	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	19495	PERF.16975 - 16995
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
*01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP					457807						CNTY: WARD		
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT				WELL #:	1		RRCID ->	138951	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	20600	PERF.14341 - 14742
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 OLSEN ENERGY INC. 621750
 STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282

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

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
 UNIVERSITY 18-19 "A" WELL #: 1 RRCID -> 182629 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 5241 - 5262

09	330	X	304	-0-	-26	-0-	301	2	3	9	N	3	3	8			108
10	341	X	308	-0-	-33	-0-	301	2	7	9	N	6	6	8			108
11	301	X	301	-0-	-0-	-0-	298	2	3	9	N	3	3	8			108
12	310	X	139	-0-	-171	-0-	139	2			N	-0-					108
01	310	X	12	-0-	-298	-0-	12	2			N	-0-					108
*02	495	X	495	-0-	-0-	-0-	473	2	22	9	N	20	20	8			108

WTG EXPLORATION 945220
 UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	955	2	198	9	Y	180	148	1			76
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	699	2	179	9	Y	163	197	1			42
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	718	2	169	9	Y	154	157	1			39
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	976	2	223	9	Y	203	203	1			39
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	874	2	198	9	Y	180	197	1			22
*02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	626	2	190	9	Y	173	161	1			34

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

09	390	N	270	-0-	-120	-0-	270	2			Y	-0-					20
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			Y	-0-					20
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			Y	-0-					20
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	207	2	14	9	Y	13					33
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	261	2	18	9	Y	16					49
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					49

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					142
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					142
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					142
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					142
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					142
*02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					142

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

09	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			Y	-0-					15
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					15
11	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2			Y	-0-					15
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					15
01	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			Y	-0-					15
*02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					15

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)		//CONT.// 73927 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 9452220										
MCDANIEL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 184167		COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2						49
10	155 N	92	-0-	-63	-0-	92 2						49
11	90 N	38	-0-	-52	-0-	38 2						49
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2						49
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2						49
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2						49

WALKER, P. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 185569		COMPL. DATE 07/14/2001			TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760			
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2						86
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2						86
11	1140 N	1053	-0-	-87	-0-	1053 2						86
12	1457 N	1319	-0-	-138	-0-	1319 2						86
01	1395 N	1077	-0-	-318	-0-	1077 2						86
*02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2						86

UNIVERSITY "18-30A"		WELL #: 2		RRCID -> 185571		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276			
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	955 2	718 9	Y	653	537 1		276
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	699 2	653 9	Y	594	715 1		155
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	719 2	619 9	Y	563	575 1		143
12	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	976 2	813 9	Y	739	739 1		143
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	875 2	722 9	Y	656	719 1		80
*02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	625 2	693 9	Y	630	587 1		123

UNIVERSITY 18-19		WELL #: 3A		RRCID -> 193779		COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247			
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		Y	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-			-0-
*02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 18-19		WELL #: 4A		RRCID -> 195197		COMPL. DATE 04/21/2003			TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244			
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		Y	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-			-0-
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-			-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON)		73927 345		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		457807										
WALKER, P., ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 097297		COMPL. DATE 12/14/1981			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6106 - 6207			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP //CONT.// 457807															
UNIVERSITY 18-29 WELL #: 4 RRCID -> 099414 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6119 - 6725															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			23
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			23
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			23
02	14B2 EXT	7	-0-	-0-	7	-0-	7	2			Y	-0-			23
UNIVERSITY 18-31 WELL #: 4 RRCID -> 101145 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6665 - 6726															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY 18-31 WELL #: 6 RRCID -> 104521 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6512 - 6762															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			39
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			39
02	T. A.	12	-0-	-0-	12	-0-	12	2			Y	-0-			39
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 107162 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 17484 PERF. 6359 - 6436															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
UNIVERSITY 18-30 WELL #: 2 RRCID -> 109916 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6602 - 6692															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1	1		155
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1		155
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1	1		155
02	T. A.	45	-0-	-0-	45	-0-	45	2			Y	-0-	1	1	154
WALKER, P. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 211743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6729 - 6812															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
WALKER, P. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 211746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6204 - 6275															
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-			75
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			75
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			75
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			75
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			75
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	-0-	83	2			N	-0-			75

QUITO, EAST (CHERRY CANYON)		//CONT.//		73927 345		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
OLSEN ENERGY INC.		STATE OF TEXAS "DP"		WELL #:	3	RRCID ->	114469	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	6842	PERF. 6424 - 6721		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	1710 N	437	-0-	-1273	-0-	411	2	26	9	Y	24	36	1	59
10	1488 N	1215	-0-	-273	-0-	1179	2	36	9	Y	33	71	1	21
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1397	2	30	9	Y	27			48
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1048	2	24	9	Y	22			70
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1229	2	42	9	Y	38	72	1	36
02	DLQ G-10	1074	-0-	1074	1074	1050	2	24	9	Y	22			58

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		UNIVERSITY S.B. 18-32		WELL #:	806470	RRCID ->	155473	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 6482 - 6770
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

R. O. C. (ATOKA)		ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		CAPRITO 99		WELL #:	74050 166	RRCID ->	225726	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	17066	PERF.11325 - 11746
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-	4	1	2
10	124 N	32	-0-	-92	-0-		26	3	6	9	N	5		7
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-		27	3	6	9	N	5	10	1
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-		14	3	3	9	N	3		5
01	31 N	14	-0-	-17	-0-		11	3	3	9	N	3		8
02	28 N	15	-0-	-13	-0-		12	3	3	9	N	3		11

APACHE CORPORATION		UNIVERSITY 1-3		WELL #:	027200	RRCID ->	052307	COMPL. DATE	03/13/1972	TOTAL DEPTH	14228	PERF. N/A		
09	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-		6207	2	1	9	N	1	1	8
10	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-		7429	2			N	-0-		119
11	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-		6189	2			N	-0-		119
12	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-		5606	2			N	-0-		119
01	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-		5950	2			N	-0-		119
*02	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-		7068	2			N	-0-		119

BTA OIL PRODUCERS, LLC		7276 JV-S WEDGE		WELL #:	041867	RRCID ->	201307	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	12714	PERF.10372 - 10390		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		178	
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		178	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	123	0	55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

R. O. C. (DEVONIAN)		ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		CAPRITO 82		WELL #:	74050 332	RRCID ->	045787	COMPL. DATE	01/25/1969	TOTAL DEPTH	17120	PERF. N/A
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
 CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
09		5340 X	5213	-0-	-127	-0-	5213	2				N	-0-			-0-
10		5580 X	5451	-0-	-129	-0-	5451	3				N	-0-			-0-
11		5400 X	5229	-0-	-171	-0-	5229	3				N	-0-			-0-
12		5580 X	5359	-0-	-221	-0-	5359	3				N	-0-			-0-
01		5456 X	5321	-0-	-135	-0-	5321	3				N	-0-			-0-
*02		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 2 RRCID -> 057784 COMPL. DATE 03/04/1974 TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

09	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2					N	-0-			-0-
10	2356 N	2316	-0-	-40	-0-	2316	3					N	-0-			-0-
11	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3					N	-0-			-0-
12	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3					N	-0-			-0-
01	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3					N	-0-			-0-
*02	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3					N	-0-			-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

09	3900 X	3281	-0-	-619	-0-	3281	2					Y	-0-			-0-
10	4030 X	3466	-0-	-564	-0-	3466	3					Y	-0-			-0-
11	3870 X	3421	-0-	-449	-0-	3421	3					Y	-0-			-0-
12	3999 X	3343	-0-	-656	-0-	3343	3					Y	-0-			-0-
01	3472 X	3176	-0-	-296	-0-	3176	3					Y	-0-			-0-
*02	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3					Y	-0-			-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

09	30550 X	30550	-0-	-0-	-0-	30522	3	28	9	Y		25				200
10	32180 X	32180	-0-	-0-	-0-	32143	3	37	9	Y		34				234
11	29310 X	29026	-0-	-284	-0-	28982	3	44	9	Y		40				274
12	30287 X	23325	-0-	-6962	-0-	23283	3	42	9	Y		38	186	1		126
01	30287 X	23111	-0-	-7176	-0-	23056	3	55	9	Y		50				176
*02	19624 X	19624	-0-	-0-	-0-	19579	3	45	9	Y		41				217

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
 708A JV-S PYOTE 20-6 WELL #: 6 RRCID -> 060470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 12016

09	9476 S	9476	-0-	-0-	-0-	1167	1	8309	2	N		-0-				-0-
10	4493 S	4493	-0-	-0-	-0-	1167	1	3326	2	N		-0-				-0-
11	4650 S	4650	-0-	-0-	-0-	1167	1	3483	2	N		-0-				-0-
12	4383 S	4383	-0-	-0-	-0-	1167	1	3216	2	N		-0-				-0-
01	4371 S	4200	-0-	-171	-0-	1167	1	3033	2	N		-0-				-0-
*02	4477 S	4477	-0-	-0-	-0-	1167	1	3310	2	N		-0-				-0-

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.//		041867								
7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 U	RRCID -> 064758	COMPL. DATE 11/18/1975	TOTAL DEPTH 16700	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	6630 X	5229	-0-	-1401	-0-	5229	2	N	-0-			-0-
10	6603 X	5760	-0-	-843	-0-	5760	2	N	-0-			-0-
11	6360 X	5707	-0-	-653	-0-	5707	2	N	-0-			-0-
12	6293 X	2808	-0-	-3485	-0-	2808	2	N	-0-			-0-
01	6293 X	5488	-0-	-805	-0-	5488	2	N	-0-			-0-
*02	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2	N	-0-			-0-

R.O.C. (ELLEN.)				74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125							
CAPRITO 82		WELL #:		1 L	RRCID -> 045788	COMPL. DATE 01/25/1969	TOTAL DEPTH 17120	PERF. N/A			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAPRITO 83		WELL #:		1	RRCID -> 048980	COMPL. DATE 11/15/1999	TOTAL DEPTH 17795	PERF. 16410 - 17795			
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	Y	-0-		-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	Y	-0-		-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	Y	-0-		-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	Y	-0-		-0-
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	Y	-0-		-0-

CAPRITO 98		WELL #:		1 L	RRCID -> 050881	COMPL. DATE 05/01/1971	TOTAL DEPTH 16798	PERF. N/A			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 16-21		WELL #:		1 L	RRCID -> 053610	COMPL. DATE 04/30/1972	TOTAL DEPTH 16890	PERF. N/A			
09	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2	N	-0-		-0-
10	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3	N	-0-		-0-
11	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3	N	-0-		-0-
12	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3	N	-0-		-0-
01	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3	N	-0-		-0-
*02	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3	N	-0-		-0-

CAPRITO 99		WELL #:		2 L	RRCID -> 069329	COMPL. DATE 10/18/1976	TOTAL DEPTH 16810	PERF. N/A			
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.//		74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
CAPRITO 82		WELL #:		2 L	RRCID ->	079287	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	16950	PERF.16364 - 16821		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867		CAPACITY				CNTY: WARD			
708 JV-S PYOTE "3-20"		WELL #:		3 L	RRCID ->	052638	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF. N/A		
09	13350	S	10418	-0-	-2932	-0-	1564	1	8854	2	Y	-0-	-0-
10	13826	S	12394	-0-	-1432	-0-	1564	1	10830	2	Y	-0-	-0-
11	13050	S	11223	-0-	-1827	-0-	1564	1	9659	2	Y	-0-	-0-
12	10757	S	10201	-0-	-556	-0-	1564	1	8637	2	Y	-0-	-0-
01	12400	S	1615	-0-	-10785	-0-	1564	1	51	2	Y	-0-	-0-
*02	10349	S	10349	-0-	-0-	-0-	1564	1	8785	2	Y	-0-	-0-

7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 L	RRCID ->	064759	COMPL. DATE	11/17/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF. N/A		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R.O.C. (MONTROYA)				74050 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125									
CAPRITO "99"		WELL #:		9H	RRCID ->	181389	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14738 - 17686		
09	12630	X	10449	-0-	-2181	-0-	10445	2	4	9	N	4	192
10	13051	X	9992	-0-	-3059	-0-	9985	3	7	9	N	6	198
11	11670	X	9522	-0-	-2148	-0-	9512	3	10	9	N	9	207
12	12059	X	7492	-0-	-4567	-0-	7486	3	6	9	N	5	212
01	11284	X	8171	-0-	-3113	-0-	8168	3	3	9	N	3	215
*02	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6958	3	7	9	N	6	221

CAPRITO 82		WELL #:		1H	RRCID ->	184119	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	14254	PERF.13940 - 17190		
09	20100	X	19159	-0-	-941	-0-	19159	2			N	-0-	215
10	20677	X	19453	-0-	-1224	-0-	19453	3			N	-0-	215
11	19530	X	19186	-0-	-344	-0-	19186	3			N	-0-	215
12	20119	X	19560	-0-	-559	-0-	19560	3			N	-0-	215
01	19809	X	19088	-0-	-721	-0-	19088	3			N	-0-	215
*02	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	17346	3			N	-0-	215

CAPRITO 98		WELL #:		1H	RRCID ->	190099	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14180 - 17331		
09	16380	X	15626	-0-	-754	-0-	15605	2	21	9	N	19	228
10	16988	X	16522	-0-	-466	-0-	16522	3			N	-0-	228
11	16440	X	15983	-0-	-457	-0-	15972	3	11	9	N	10	238
12	16988	X	16075	-0-	-913	-0-	16047	3	28	9	N	25	263
01	16802	X	15579	-0-	-1223	-0-	15529	3	50	9	N	45	308
*02	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	14532	3	17	9	N	15	323

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
CAPRITO 82		WELL #:		2H	RRCID ->	193427	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13875	- 16188	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		16470 X	14953	-0-	-1517	-0-	14919 2	34 9	N	31			96
10		16647 X	15478	-0-	-1169	-0-	15465 3	13 9	N	12			108
11		15600 X	14906	-0-	-694	-0-	14878 3	28 9	N	25			133
12		16120 X	14968	-0-	-1152	-0-	14956 3	12 9	N	11			144
01		15841 X	14353	-0-	-1488	-0-	14327 3	26 9	N	24			168
*02		13292 X	13292	-0-	-0-	-0-	13272 3	20 9	N	18			186

CAPRITO "81"		WELL #:		1H	RRCID ->	200032	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	14322	PERF.14359	- 16999	
09		11340 X	10212	-0-	-1128	-0-	10212 2		N	-0-			73
10		11718 X	10419	-0-	-1299	-0-	10395 3	24 9	N	22	6 8		89
11		11280 X	9905	-0-	-1375	-0-	9887 3	18 9	N	16			105
12		11656 X	10039	-0-	-1617	-0-	10011 3	28 9	N	25	4 8		126
01		11222 X	10153	-0-	-1069	-0-	10099 3	54 9	N	49			175
*02		8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	8926 3	39 9	N	35			210

ROC "83"		WELL #:		1H	RRCID ->	201007	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	14293	PERF.13900	- 15610	
09		7950 X	7708	-0-	-242	-0-	7708 2		N	-0-			169
10		8215 X	7483	-0-	-732	-0-	7472 3	11 9	N	10			179
11		7950 X	7218	-0-	-732	-0-	7205 3	13 9	N	12			191
12		8215 X	7609	-0-	-606	-0-	7580 3	29 9	N	26			217
01		8215 X	7391	-0-	-824	-0-	7365 3	26 9	N	24			241
*02		6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6861 3	33 9	N	30			271

BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867		WELL #:		3 U	RRCID ->	052596	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF. N/A
09		11340 X	8860	-0-	-2480	-0-	1563 1	7297 2	Y	-0-			-0-
10		11718 X	10489	-0-	-1229	-0-	1563 1	8926 2	Y	-0-			-0-
11		11340 X	9523	-0-	-1817	-0-	1563 1	7960 2	Y	-0-			-0-
12		11718 X	8681	-0-	-3037	-0-	1563 1	7118 2	Y	-0-			-0-
01		18381 X	18381	-0-	-0-	-0-	1563 1	16818 2	Y	-0-			-0-
*02		8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	1563 1	7229 2	Y	-0-			-0-

7108 JV-S WARD		WELL #:		1Y	RRCID ->	083968	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13616	- 13856	
09		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2		N	-0-			28
10		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2		N	-0-			28
11		2010 N	1937	-0-	-73	-0-	1937 2		N	-0-			28
12		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2		N	-0-			28
01		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2		N	-0-			28
*02		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2		N	-0-			28

708 JV-D PYOTE		WELL #:		2	RRCID ->	123766	COMPL. DATE	03/18/1987	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13365	- 13584	
09		7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	2189 1	5266 2	N	-0-			65
10		7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	2189 1	5128 2	N	-0-			65
11		6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	2189 1	4674 2	N	-0-			65
12		7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	2189 1	5035 2	N	-0-			65
*01		7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	2189 1	4815 2	N	2			67
								2 9					
*02		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	2189 1	3521 2	N	-0-			67

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.//		041867												
7108 JV-S SEALY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	189129	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14040	- 18300				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1440	N	1362	-0-	-78	-0-	-0-	60	1	1302	2	N	-0-	-0-	174	
10	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	-0-	60	1	1207	2	N	-0-	-0-	174	
11	1470	N	1235	-0-	-235	-0-	-0-	60	1	1175	2	N	-0-	-0-	174	
12	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	-0-	60	1	1138	2	N	-0-	-0-	174	
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1225	2	N	-0-	-0-	174	
*02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1157	2	N	1000	-0-	174	
								1100	9				1174			

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		CAPRITO 100		WELL #:		1	RRCID ->	245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	16720	PERF.13655	- 14242
09	6108	X	2971	-0-	-3137	-0-	-0-	2971	2			N	-0-	-0-	-0-	
10	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-	-0-	-0-	
11	3060	X	2924	-0-	-136	-0-	-0-	2924	2			N	-0-	-0-	-0-	
12	3162	X	3008	-0-	-154	-0-	-0-	3008	2			N	-0-	-0-	-0-	
01	3131	X	2851	-0-	-280	-0-	-0-	2851	2			N	-0-	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	2705	-0-	2705	-0-	-0-	2705	2			N	-0-	-0-	-0-	

REAVES, N. (3200)		75090 500		CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: REEVES		
ANADARKO STATE 14		WELL #:		1	RRCID ->	072948	COMPL. DATE	09/13/1977	TOTAL DEPTH	3218	PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

ANADARKO STATE 14		WELL #:		2	RRCID ->	074167	COMPL. DATE	11/04/1977	TOTAL DEPTH	3347	PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

ANADARKO STATE 14		WELL #:		3	RRCID ->	075491	COMPL. DATE	02/22/1978	TOTAL DEPTH	3280	PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

ANADARKO STATE 14		WELL #:		4	RRCID ->	075724	COMPL. DATE	03/21/1978	TOTAL DEPTH	3280	PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

REAVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES						
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		//CONT.//		170164												
ANADARKO STATE -R-		WELL #:		1406R		RRCID -> 248626		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 3126 PERF. 3118 - 3126						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ANADARKO STATE		WELL #:		2304		RRCID -> 248629		COMPL. DATE 09/18/1994		TOTAL DEPTH 3136 PERF. 3131 - 3136						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ANADARKO STATE -A-		WELL #:		1405		RRCID -> 248631		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 3123 PERF. 3118 - 3123						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

E. & M. TECH INC.		WELL #:		238065		RRCID -> 204214		COMPL. DATE 07/23/1997		TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3100 - 4802						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LINOP CORPORATION		WELL #:		501665		RRCID -> 072031		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT					-0-

RE-OP CORP.		WELL #:		695742		RRCID -> 036114		COMPL. DATE 06/28/1964		TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES	
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742							
REEVES -AM- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 036115		COMPL. DATE 09/03/1964		TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

STATE OF TEXAS 26		WELL #: 1026		RRCID -> 066070		COMPL. DATE 04/27/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

STATE OF TEXAS 26		WELL #: 2		RRCID -> 069566		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

STATE OF TEXAS 26		WELL #: 3		RRCID -> 069567		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

STATE OF TEXAS 26		WELL #: 4		RRCID -> 069568		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

ARCO STATE 24		WELL #: 2		RRCID -> 069586		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

ARCO STATE 24		WELL #: 3		RRCID -> 069779		COMPL. DATE 01/29/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

REEVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REEVES	
RE-OP CORP.		//CONT.//		695742								
ARCO STATE 24		WELL #:		4	RRCID ->	069912	COMPL. DATE	01/27/1977	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT	CODE	AMT	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

REEVES -AM-		WELL #:		3	RRCID ->	072032	COMPL. DATE	06/17/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y		NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y		NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y		NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y		NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y		NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y		NO RPT	-0-

REEVES -BC- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	072033	COMPL. DATE	06/21/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y		NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y		NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y		NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y		NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y		NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y		NO RPT	-0-

AMARILLO STATE 36		WELL #:		1	RRCID ->	072166	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

REEVES -BD- FEE		WELL #:		1	RRCID ->	072324	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	3179	PERF.	N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N		NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N		NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N		NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N		NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N		NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N		NO RPT	-0-

ARCO STATE 24		WELL #:		1X	RRCID ->	072422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3285	PERF.	3150 - 3161
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

ARCO STATE		WELL #:		2	RRCID ->	074060	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3221 - 3258
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES								
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742														
ARCO STATE 34		WELL #: 1		RRCID -> 074252		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HILL "32"		WELL #: 1		RRCID -> 075056		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MEEKER 15		WELL #: 1		RRCID -> 075302		COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ARCO STATE 34		WELL #: 4		RRCID -> 075479		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ARCO STATE "44"		WELL #: 1		RRCID -> 076234		COMPL. DATE 04/08/1978		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SLEDGE BROS. OIL CO.		787409		WELL #: 1		RRCID -> 098343		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A						
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-					142
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-					142
11	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	2		N	-0-					142
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-					142
*01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-					142
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-				N	NO RPT					142

RED BLUFF (WOLFCAMP) 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 RED BLUFF 13 WELL #: 1 RRCID -> 103978 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
 RED BLUFF "2" WELL #: 1 RRCID -> 118145 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11697 - 11924

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
 RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14530 X	14530	-0-	-0-	-0-	14484	2	46	9	N	42					180
10	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					180
11	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4826	2	3	9	N	3					183
12	3069 X	2988	-0-	-81	-0-	2988	2			N	-0-					183
01	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4659	2	43	9	N	39					222
*02	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3722	2	9	9	N	8	185	0			45

RED BLUFF 6 WELL #: 1 RRCID -> 099171 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11633 - 11926

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					193
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					193
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					193
12	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-	-0-				N	-0-					193
01	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-	-0-				N	-0-					193
*02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-	-0-				N	-0-					193

RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RED FISH 7 WELL #: 1 RRCID -> 167916 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11630 - 11918

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP)		//CONT.// 75161 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
RED BLUFF 1		WELL #: 2		RRCID -> 188696		COMPL. DATE 12/12/2001			TOTAL DEPTH 12682 PERF.11734 - 11809						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-				-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING						
DAMSITE UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 264477		COMPL. DATE 07/27/2011			TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 10509						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBERDEAU, S. (WICHITA ALBANY)		77252 915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE						
R. K. G. ENGINEERING, INC.		687166													
HAMON 29		WELL #: 1		RRCID -> 124878		COMPL. DATE 07/08/1987			TOTAL DEPTH 6661 PERF. 4790 - 4793						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RODGERS (ATOKA)		77830 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378													
KELTON		WELL #: 1		RRCID -> 080833		COMPL. DATE 11/16/1978			TOTAL DEPTH 19870 PERF.14252 - 14306						
09	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	200	1	4620	3	N	-0-				67
10	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3815	3	11	9	N	10				77
11	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-				77
12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-				77
01	2511 X	2462	-0-	-49	-0-	2337	3	125	9	N	114				191
*02	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2542	3	28	9	N	25				216

RODGERS		WELL #: 1		RRCID -> 154628		COMPL. DATE 05/06/1995			TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532						
09	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	240	1	3812	3	N	-0-				76
10	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-				76
11	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-				76
12	3038 X	2474	-0-	-564	-0-	2474	3			N	-0-				76
01	3038 X	1958	-0-	-1080	-0-	1958	3			N	-0-				76
*02	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-				76

ROJO CABALLOS (MISS.)		77953 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
WEATHERBY, IVY B.		WELL #: 3		RRCID -> 094140		COMPL. DATE 03/28/1982			TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469						
09	11190 X	10191	-0-	-999	-0-	10157	2	34	9	N	31	184	1		73
10	11656 X	10849	-0-	-807	-0-	10849	2			N	-0-				73
11	11280 X	10611	-0-	-669	-0-	10608	2	3	9	N	3				76
12	11152 X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2			N	-0-				76
01	11098 X	9700	-0-	-1398	-0-	9682	2	18	9	N	16				92
*02	10035 X	10035	-0-	-0-	-0-	10007	2	28	9	N	25				117

ROJO CABALLOS (MISS.)		//CONT.// 77953 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
SCHLOSSER, FRED ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 184879		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4050 X	3709	-0-	-341	-0-	3703 2	6 9	N	5	204
10	4061 X	3811	-0-	-250	-0-	3811 2		N	-0-	204
11	3780 X	3589	-0-	-191	-0-	3589 2		N	-0-	204
12	3844 X	3799	-0-	-45	-0-	3799 2		N	-0-	204
01	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892 2		N	-0-	204
02	3472 X	3350	-0-	-122	-0-	3342 2	8 9	N	7	139 1 72

WEATHERBY, IVY B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203355		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROJO CABALLOS (PENN.)		77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION		027200								
MOORE, KATHLEEN J.		WELL #: 1		RRCID -> 020680		COMPL. DATE 02/19/1960		TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A		
09	9360 X	4803	-0-	-4557	-0-	4791 3	12 9	Y	11	79
10	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	10917 3	59 9	Y	54	78 1 55
11	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	9431 3	42 9	Y	38	53 1 40
12	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	9757 3	66 9	Y	60	61 1 39
01	10974 X	8757	-0-	-2217	-0-	8725 3	32 9	Y	29	68
*02	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	8295 3	7 9	Y	6	74

SCHLOSSER, FRED, ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 020681		COMPL. DATE 06/11/1961		TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A		
09	INC G-10	664	-0-	664	1847	651 3	13 9	Y	12	85
10	1800 N	10467	-0-	8667	10514	10329 3	138 9	Y	125	83 1 127
11	3000 N	11609	-0-	8609	19123	11525 3	84 9	Y	76	121 1 82
12	3100 N	11408	-0-	8308	27431	11316 3	92 9	Y	84	112 1 54
01	36698 X	9267	-0-	-27431	-0-	9237 3	30 9	Y	27	81
*02	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	6892 3	7 9	Y	6	87

STATE MC INTYRE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158927		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOELSCHER ET AL		WELL #: 2901		RRCID -> 168705		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123		
09	1410 N	1306	-0-	-104	-0-	1306 3		Y	-0-	213
10	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	1369 3		Y	-0-	213
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3		Y	-0-	213
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3		Y	-0-	213
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3		Y	-0-	213
*02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3		Y	-0-	213

ROJO CABALLOS (PENN.)		//CONT.//		77953 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
CROSS, R. B. 21		WELL #:		2	RRCID ->	170171	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	15729	PERF.15154 - 15316	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	450 N	265	-0-	-185	-0-	265 3		N	-0-			-0-
10	341 N	265	-0-	-76	-0-	265 3		N	-0-			-0-
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-			-0-
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3		N	-0-			-0-
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		N	-0-			-0-
*02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113		CAPACITY			CNTY: PECOS			
WEATHERBY, IVY B "A"		WELL #:		2	RRCID ->	205555	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	18655	PERF.15130 - 15179	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	150	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)				77953 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION				027200								
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	087588	COMPL. DATE	03/16/1980	TOTAL DEPTH	15692	PERF.12900 - 15692	
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8		35

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	201833	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	18522	PERF.15626 - 15636	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726		CAPACITY			CNTY: PECOS			
STATE MCINTYRE		WELL #:		2	RRCID ->	257358	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	21650	PERF.14895 - 14966	
09	15000 X	3489	-0-	-11511	-0-	3446 3	43 9	N	39			178
10	14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-			N	-0-			178
11	13830 X	-0-	-0-	-13830	-0-			N	2			180
12	13392 X	14	-0-	-13378	-0-	13 3	1 9	N	1			181
01	13392 X	134	-0-	-13258	-0-	134 3		N	-0-			181
02	3248 X	51	-0-	-3197	-0-	51 3		N	-0-			181

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP)				77953 750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
DARK HORSE EXPLORATION INC.				200551								
MCINTYRE-STATE "32"		WELL #:		1 C	RRCID ->	119344	COMPL. DATE	11/08/1983	TOTAL DEPTH	18564	PERF.12186 - 12196	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA) 77956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862												
BUECHY STATE "28" WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	13890 X	6276	-0-	-7614	-0-	6276 3		N	-0-			-0-
10	15578 X	15578	-0-	-0-	-0-	15578 3		N	-0-			-0-
11	13350 X	12606	-0-	-744	-0-	12606 3		N	-0-			-0-
12	13175 X	12306	-0-	-869	-0-	12306 3		N	-0-			-0-
01	14787 X	10591	-0-	-4196	-0-	10591 3		N	-0-			-0-
02	13496 X	8710	-0-	-4786	-0-	8710 3		N	-0-			-0-

PECOS "B" FEE WELL #: 1 RRCID -> 218063 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 21400 PERF.16228 - 16540												
09	360 N	179	-0-	-181	-0-	179 3		N	-0-			-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-			-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-			-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
01	682 N	541	-0-	-141	-0-	541 3		N	-0-			-0-
*02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
APACHE CORPORATION 027200												
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204												
09	39013 X	39013	-0-	-0-	-0-	39013 3		N	-0-			-0-
10	39245 X	39245	-0-	-0-	-0-	39245 3		N	-0-			-0-
11	37855 X	37855	-0-	-0-	-0-	37855 3		N	-0-			-0-
12	38586 X	38586	-0-	-0-	-0-	38586 3		N	-0-			-0-
01	35850 X	35850	-0-	-0-	-0-	35850 3		N	-0-			-0-
*02	32999 X	32999	-0-	-0-	-0-	32999 3		N	-0-			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862												
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291												
09	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900 3		N	-0-			-0-
10	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969 3		N	-0-			-0-
11	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751 3		N	-0-			-0-
12	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554 3		N	-0-			-0-
01	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838 3		N	-0-			-0-
*02	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668 3		N	-0-			-0-

TEXACO "33" WELL #: 1 RRCID -> 190869 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 18530 PERF.18247 - 18257												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588												
09	2460 X	1457	-0-	-1003	-0-	1457 3		N	-0-			-0-
10	2542 X	517	-0-	-2025	-0-	517 3		N	-0-			-0-
11	2460 X	621	-0-	-1839	-0-	621 3		N	-0-			-0-
12	2449 X	1804	-0-	-645	-0-	1804 3		N	-0-			-0-
01	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937 3		N	-0-			-0-
02	1372 X	215	-0-	-1157	-0-	215 3		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862																
HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003													TOTAL DEPTH	21125	PERF.17588	- 17594
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09		450 N	404	-0-	-46	-0-	404 3				N	-0-			-0-	
10		589 N	571	-0-	-18	-0-	571 3				N	-0-			-0-	
11		420 N	384	-0-	-36	-0-	384 3				N	-0-			-0-	
12		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3				N	-0-			-0-	
01		558 N	427	-0-	-131	-0-	427 3				N	-0-			-0-	
*02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3				N	-0-			-0-	

TEXACO "17" WELL #: 2 RRCID -> 214414 COMPL. DATE 02/24/2005													TOTAL DEPTH	17738	PERF.17808	- 21972
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3				N	-0-			-0-	
10		248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3				N	-0-			-0-	
11		690 N	531	-0-	-159	-0-	531 3				N	-0-			-0-	
12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3				N	-0-			-0-	
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3				N	-0-			-0-	
02		504 N	174	-0-	-330	-0-	174 3				N	-0-			-0-	

TEXACO "17" WELL #: 1 RRCID -> 219604 COMPL. DATE 08/04/2004													TOTAL DEPTH	17671	PERF.17894	- 20554
09		630 N	375	-0-	-255	-0-	375 3				N	-0-			-0-	
10		899 N	288	-0-	-611	-0-	288 3				N	-0-			-0-	
11		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3				N	-0-			-0-	
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-	
01		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 3				N	-0-			-0-	
02		1344 N	471	-0-	-873	-0-	471 3				N	-0-			-0-	

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005													TOTAL DEPTH	18594	PERF.18724	- 21764
09		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378 3				N	-0-			-0-	
10		3069 X	2608	-0-	-461	-0-	2608 3				N	-0-			-0-	
11		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 3				N	-0-			-0-	
12		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154 3				N	-0-			-0-	
01		3100 X	2786	-0-	-314	-0-	2786 3				N	-0-			-0-	
02		2800 X	2728	-0-	-72	-0-	2728 3				N	-0-			-0-	

CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977													TOTAL DEPTH	21730	PERF. N/A
09		6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	6025 2				N	-0-			-0-
10		5952 X	5883	-0-	-69	-0-	5883 2				N	-0-			-0-
11		5760 X	5327	-0-	-433	-0-	5327 2				N	-0-			-0-
12		6231 X	5311	-0-	-920	-0-	5311 2				N	-0-			-0-
01		6231 X	5652	-0-	-579	-0-	5652 2				N	-0-			-0-
02		5236 X	4904	-0-	-332	-0-	4904 2				N	-0-			-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977													TOTAL DEPTH	21850	PERF. N/A
09		31740 X	28953	-0-	-2787	-0-	28953 2				N	-0-			-0-
10		32798 X	31332	-0-	-1466	-0-	31332 2				N	-0-			-0-
11		31740 X	30094	-0-	-1646	-0-	30094 2				N	-0-			-0-
12		31691 X	31691	-0-	-0-	-0-	31691 2				N	-0-			-0-
01		31412 X	31412	-0-	-0-	-0-	31412 2				N	-0-			-0-
02		28308 X	25485	-0-	-2823	-0-	25485 2				N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	15855 X	15855	-0-	-0-	-0-	15855 2		N	-0-		-0-
10	15934 X	14532	-0-	-1402	-0-	14532 2		N	-0-		-0-
11	15420 X	13184	-0-	-2236	-0-	13184 2		N	-0-		-0-
12	16120 X	11746	-0-	-4374	-0-	11746 2		N	-0-		-0-
01	16120 X	12409	-0-	-3711	-0-	12409 2		N	-0-		-0-
02	14140 X	13446	-0-	-694	-0-	13446 2		N	-0-		-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

09	11310 X	9656	-0-	-1654	-0-	9656 2		N	-0-		-0-
10	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	10771 2		N	-0-		-0-
11	9660 X	9410	-0-	-250	-0-	9410 2		N	-0-		-0-
12	9982 X	8826	-0-	-1156	-0-	8826 2		N	-0-		-0-
01	10757 X	10744	-0-	-13	-0-	10744 2		N	-0-		-0-
02	9716 X	9227	-0-	-489	-0-	9227 2		N	-0-		-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

09	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	8779 2		N	-0-		-0-
10	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	8903 2		N	-0-		-0-
11	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	9206 2		N	-0-		-0-
12	9083 X	8017	-0-	-1066	-0-	8017 2		N	-0-		-0-
01	9083 X	7270	-0-	-1813	-0-	7270 2		N	-0-		-0-
02	8596 X	6357	-0-	-2239	-0-	6357 2		N	-0-		-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
 MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.)		77956 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
SCHLOSSER, FRED ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 054980		COMPL. DATE 03/31/1973		TOTAL DEPTH 21630 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SCHLOSSER, F. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 062117		COMPL. DATE 05/11/1975		TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A				
09		48 N	48	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
10		31 N	28	-0-	-3	28 2		N	-0-			-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
12		31 N	24	-0-	-7	24 2		N	-0-			-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
*02		49 N	49	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069057		COMPL. DATE 09/25/1976		TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)		77959 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
TXL REEVES STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 039609		COMPL. DATE 06/19/1966		TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A				
09		2100 X	1793	-0-	-307	1793 2		N	-0-			-0-
10		4344 X	4344	-0-	-0-	4344 2		N	-0-			-0-
11		3238 X	3238	-0-	-0-	3238 2		N	-0-			-0-
12		3587 X	3587	-0-	-0-	3587 2		N	-0-			-0-
01		3497 X	3497	-0-	-0-	3497 2		N	-0-			-0-
02		3920 X	3188	-0-	-732	3188 2		N	-0-			-0-

TXL REEVES STATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 041520		COMPL. DATE 03/29/1967		TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A				
09		4680 X	2413	-0-	-2267	2413 2		N	-0-			-0-
10		4828 X	4828	-0-	-0-	4828 2		N	-0-			-0-
11		4779 X	4779	-0-	-0-	4779 2		N	-0-			-0-
12		4783 X	4783	-0-	-0-	4783 2		N	-0-			-0-
01		4836 X	4792	-0-	-44	4792 2		N	-0-			-0-
02		4452 X	4258	-0-	-194	4258 2		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
CHAPPARAL		WELL #: 1		RRCID -> 093799		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304				
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RUNNING W (MCKEE)		78936 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336									
WADDELL, W. N., ETAL		WELL #: 544		RRCID -> 242283		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 6236		PERF. 6160 - 6220	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

RUNNING W (TUBB)		78936 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336												
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1955		RRCID -> 226228		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 4885		PERF. 4412 - 4574				
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	103	103	1	8		
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	105	103	1	10		
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	121	118	1	13		
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			13		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	75	80	1	8		
*02	1662 R	1662	-0-	-0-	-0-	1588	2	74	9	Y	67	63	1	12

RUNNING W (WADDELL)		78936 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336												
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 380		RRCID -> 183068		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5735 - 5774				
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	15	15	1	1		
10	135 R	135	-0-	-0-	-0-	118	2	17	9	N	15	15	1	1
11	615 R	615	-0-	-0-	-0-	597	2	18	9	N	16	15	1	2
12	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			2
01	485 R	485	-0-	-0-	-0-	471	2	14	9	N	13	14	1	1
02	588 #	265	-0-	-323	-0-	252	2	13	9	N	12	11	1	2

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC		238710		ASSOCIATED		SOUTHERN UNIT		CNTY: CRANE						
SOUTHERN UNIT		WELL #: 910		RRCID -> 040892		COMPL. DATE 01/03/1967		TOTAL DEPTH 6137		PERF. N/A				
09	1269 R	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3	N	-0-					-0-
10	1240 #	1151	-0-	-89	-0-	1151	3	N	-0-					-0-
11	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3	N	-0-					-0-
12	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3	N	-0-					-0-
01	1240 #	1134	-0-	-106	-0-	1134	3	N	-0-					-0-
02	1120 #	1036	-0-	-84	-0-	1036	3	N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 043144		COMPL. DATE 01/02/1968		TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A						
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		78936 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336												
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1085		RRCID -> 084126		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5029 - 5479				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
BURNETT OIL CO., INC.				110016									
MCKNIGHT, M. B. A		WELL #:		5	RRCID ->	163936	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	5114 - 5328	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2550 N	1598	-0-	-952	-0-	1598	2		Y	-0-			-0-
10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2		Y	-0-			-0-
11	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		Y	-0-			-0-
12	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2		Y	-0-			-0-
01	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2		Y	-0-			-0-
*02	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		Y	-0-			-0-

M.B. MCKNIGHT		WELL #:		10	RRCID ->	261520	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4978 - 5373	
09	11520 X	9253	-0-	-2267	-0-	373	1	8838	2	Y	38	31 1	17
						42	9						
10	11904 X	10665	-0-	-1239	-0-	396	1	10194	2	Y	68	35 1	50
						75	9						
11	8610 X	7451	-0-	-1159	-0-	384	1	7011	2	Y	51	54 1	47
						56	9						
12	8897 X	8149	-0-	-748	-0-	299	1	7771	2	Y	72	96 1	23
						79	9						
01	8897 X	6178	-0-	-2719	-0-	162	1	5971	2	Y	41	51 1	13
						45	9						
02	8036 X	-0-	-0-	-8036	-0-				Y	-0-	13 1		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		MCKNIGHT, M. B.		WELL #:	109	RRCID ->	066712	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	5505 PERF. N/A
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		111	RRCID ->	068058	COMPL. DATE	08/02/1976	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	N/A	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT-CROLEY		WELL #:		1	RRCID ->	163056	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5166 - 5394	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		121	RRCID ->	174061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5232 - 5418	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CRANE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999										TOTAL DEPTH	6205	PERF. 5025 -	5481	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5087 -	5480	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WILLIAMS OIL COMPANY 925440										CNTY: PECOS				
CROLEY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 203707 COMPL. DATE 02/20/2004										TOTAL DEPTH	7328	PERF. 5422 -	5430	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005										TOTAL DEPTH	6413	PERF. 5372 -	5442	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PECOS				
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588														
LEHN-MBR WELL #: 1 RRCID -> 195208 COMPL. DATE 02/17/2003										TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4488 -	4748	
09	690 X	518	-0-	-172	-0-	30	1	486	2	N	2	176	1	67
10	713 X	620	-0-	-93	-0-	30	1	589	2	N	1			68
11	690 X	637	-0-	-53	-0-	30	1	604	2	N	3			71
12	713 X	699	-0-	-14	-0-	30	1	656	2	N	12			83
01	682 X	640	-0-	-42	-0-	30	1	598	2	N	11			94
02	616 X	373	-0-	-243	-0-	30	1	334	2	N	8			102

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004										TOTAL DEPTH	4905	PERF. 4470 -	4642	
09	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1453	2	19	9	Y	17			17
10	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	1465	2	10	9	Y	9			26
11	1500 N	1366	-0-	-134	-0-	1355	2	11	9	Y	10	31	1	5
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1153	2	9	9	Y	8			13
01	1488 N	906	-0-	-582	-0-	898	2	8	9	Y	7			20
02	DLQ G-10	990	-0-	990	990	983	2	7	9	Y	6			26

S. E. G. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 79227 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
FOUR C OIL & GAS CORP.		//CONT.// 280588								
LEHN		WELL #: 2		RRCID -> 267635		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	7680 X	6275	-0-	-1405	-0-	40 1	6194 2	Y	37	98
						41 9				
10	7936 X	6400	-0-	-1536	-0-	40 1	6312 2	Y	44	142
						48 9				
11	7020 X	5929	-0-	-1091	-0-	40 1	5839 2	Y	45 145 1	42
						50 9				
12	6231 X	5049	-0-	-1182	-0-	40 1	4968 2	Y	37	79
						41 9				
01	6479 X	3943	-0-	-2536	-0-	40 1	3868 2	Y	32	111
						35 9				
02	DLQ G-10	4307	-0-	4307	4307	40 1	4236 2	Y	28	139
						31 9				
N & O OIL CO.		598397								
SANFORD ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 209698		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823		
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-	-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-	-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-	-0-
12	403 N	231	-0-	-172	-0-	231 3		N	-0-	-0-
01	434 N	340	-0-	-94	-0-	340 3		N	-0-	-0-
02	392 N	330	-0-	-62	-0-	330 3		N	-0-	-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
CHALKLEY, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 084000		COMPL. DATE 07/05/1979		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 4660 - 4769		
09	450 N	313	-0-	-137	-0-	313 2		N	-0-	-0-
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-	-0-
11	270 N	97	-0-	-173	-0-	97 2		N	-0-	-0-
12	310 N	89	-0-	-221	-0-	89 2		N	-0-	-0-
01	744 N	262	-0-	-482	-0-	262 2		N	-0-	-0-
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-	-0-
CHALKLEY, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 088764		COMPL. DATE 07/04/1980		TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4452 - 4819		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
I. R. T. STATE		WELL #: 1		RRCID -> 096876		COMPL. DATE 08/15/1981		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4524 - 4822		
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
I. R. T. STATE		WELL #: 4		RRCID -> 135019		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4536 - 4581		
09	900 X	546	-0-	-354	-0-	546 2		N	-0-	118
10	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		N	-0-	118
11	900 X	632	-0-	-268	-0-	632 2		N	-0-	118
12	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-	118
01	1302 X	633	-0-	-669	-0-	633 2		N	-0-	118
02	1176 X	633	-0-	-543	-0-	633 2		N	-0-	118

S. E. G. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		79227 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
LEHN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	135020	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4583 - 4713
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		330 X	169	-0-	-161	-0-	169 2	N	-0-		-0-
10		538 X	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-		-0-
11		270 X	237	-0-	-33	-0-	237 2	N	-0-		-0-
12		302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		-0-
01		527 X	188	-0-	-339	-0-	188 2	N	-0-		-0-
02		476 X	188	-0-	-288	-0-	188 2	N	-0-		-0-

CHALKEY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	135102	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	5340	PERF. N/A
09		630 X	162	-0-	-468	-0-	162 2	N	-0-		-0-
10		651 X	454	-0-	-197	-0-	454 2	N	-0-		-0-
11		630 X	317	-0-	-313	-0-	317 2	N	-0-		-0-
12		279 X	246	-0-	-33	-0-	246 2	N	-0-		-0-
01		465 X	251	-0-	-214	-0-	251 2	N	-0-		-0-
02		420 X	251	-0-	-169	-0-	251 2	N	-0-		-0-

I. R. T. STATE		WELL #:		2	RRCID ->	158028	COMPL. DATE	09/20/1989	TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4387 - 4859
09		300 N	1	-0-	-299	-0-	1 2	N	-0-		214
10		186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2	N	-0-		214
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-		214
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		214
01		186 N	148	-0-	-38	-0-	148 2	N	-0-		214
02		196 N	148	-0-	-48	-0-	148 2	N	-0-		214

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY)		79460 475		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
PA PROSPECT LLC		631641									
REED "D"		WELL #:		1	RRCID ->	154391	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 3904 - 4342
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14		N	NO RPT		-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		79689 700		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
COG OPERATING LLC		166150									
MCDANIEL BROTHERS		WELL #:		3034	RRCID ->	248636	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9953 - 10009
09		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3	N	-0-		182
10		868 N	723	-0-	-145	-0-	723 3	N	-0-		182
11		810 N	675	-0-	-135	-0-	675 3	N	-0-		182
12		775 N	670	-0-	-105	-0-	670 3	N	-0-		182
01		713 N	655	-0-	-58	-0-	655 3	N	-0-		182
02		644 N	588	-0-	-56	-0-	588 3	N	-0-		182

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726					CNTY: GLASSCOCK				
BOLES, N. J.		WELL #:		1	RRCID ->	190208	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	10498	PERF. 9862 - 9937
09		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3	N	-0-		167
10		775 N	766	-0-	-9	-0-	766 3	N	-0-		167
11	INC	G-10	751	-0-	751	751	751 3	N	-0-		167
12	INC	G-10	767	-0-	767	1518	759 3	N	7		174
01		1900 N	773	-0-	-1127	391	773 3	N	-0-		174
*02		1099 N	708	-0-	-391	-0-	708 3	N	-0-		174

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		//CONT.//		79689 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
JM COX RESOURCES, L.P.				433075									
HUBBARD				WELL #:	1	RRCID ->	157463	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9857 - 9896
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		210 N	75	-0-	-135	-0-	65 3	10 9	N	9			254
10		248 N	68	-0-	-180	-0-	10 3	58 9	N	53	167 1		140
11		240 N	116	-0-	-124	-0-	42 3	74 9	N	67			207
12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	86 3	59 9	N	54	181 1		80
01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	116 3	67 9	N	61			141
*02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	118 3	57 9	N	52			193

MAYJAC I, LLC				536431									
SCHWARTZ, W. H.				WELL #:	1	RRCID ->	219583	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9868 - 9914
09	14B DENY		421	-0-	421	1722	420 3	1 9	N	1			91
10	14B DENY		424	-0-	424	2146	421 3	3 9	N	3			94
11	14B DENY		452	-0-	452	2598	441 3	11 9	N	10			104
12	14B DENY		449	-0-	449	3047	448 3	1 9	N	1			105
*01	14B DENY		365	-0-	365	3412	363 3	2 9	N	2			107
02	14B DENY		330	-0-	330	3742	329 3	1 9	N	1			108

XTO ENERGY INC.				945936									
HOELSCHER, FRED J.				WELL #:	1	RRCID ->	134836	COMPL. DATE	10/29/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9934 - 9980
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEFEVRE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	136414	COMPL. DATE	09/28/1984	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	9965 - 9981
09	540 N	381	-0-	-159	-0-	381 2			N	-0-			134
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2			N	-0-			134
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2			N	-0-			134
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2			N	-0-			134
*01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2			N	-0-			134
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-

HALFMANN, DELBERT				WELL #:	1	RRCID ->	147950	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9957 - 9969
09	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 3			Y	-0-			99
10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 3			Y	-0-			99
11	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2059 3	186 9		Y	169	169 1		99
12	2015 N	162	-0-	-1853	-0-	162 3			Y	-0-			99
01	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2038 3		23 9	Y	21			120
*02	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2083 3		30 9	Y	27			147

HALFMANN, DELBERT				WELL #:	2	RRCID ->	147951	COMPL. DATE	02/09/1996	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	8516 - 11966
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3			Y	-0-			99
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3			Y	-0-			99
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1177 3	186 9		Y	169	169 1		99
12	1364 N	89	-0-	-1275	-0-	89 3			Y	-0-			99
01	1302 N	1188	-0-	-114	-0-	1175 3		13 9	Y	12			111
*02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1238 3		31 9	Y	28			139

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		//CONT.// 79689 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GLASSCOCK -X- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 264434		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9900 - 9932		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1084	3	12	9	Y	11	35
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1088	3	20	9	Y	18	53
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	977	3	3	9	Y	3	56
12	992 N	70	-0-	-922	-0-	69	3	1	9	Y	1	14
01	992 N	988	-0-	-4	-0-	980	3	8	9	Y	7	21
02	896 N	836	-0-	-60	-0-	829	3	7	9	Y	6	27
ST. LAWRENCE S. (STRAWN)		79693 650		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK				
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002										
JURECEK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143088		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 9936 - 10650		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
THOMASON "D"		WELL #: 1		RRCID -> 195340		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10804		PERF. 9854 - 10670		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
DANIEL		WELL #: 4		RRCID -> 195341		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 3520 - 3930		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
EPO NO. 1 DANIEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195343		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9963 - 9973		
09	2490 #	1587	-0-	-903	-0-	1587	2			Y	-0-	-0-
10	2573 #	1424	-0-	-1149	-0-	1424	2			Y	-0-	-0-
11	2580 #	1505	-0-	-1075	-0-	1505	2			Y	-0-	-0-
12	3404 R	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			Y	-0-	-0-
01	3240 R	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			Y	-0-	-0-
*02	2692 R	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-	-0-
JURECEK "D"		WELL #: 1		RRCID -> 195344		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721		PERF. 9924 - 10640		
09	1860 #	1108	-0-	-752	-0-	1108	2			N	-0-	196
10	1922 #	720	-0-	-1202	-0-	720	2			N	-0-	196
11	1470 #	61	-0-	-1409	-0-	61	2			Y	-0-	196
12	1519 #	66	-0-	-1453	-0-	66	4			Y	-0-	11
01	1147 #	145	-0-	-1002	-0-	143	2	2	4	Y	-0-	-0-
02	1036 #	52	-0-	-984	-0-	52	2			Y	-0-	-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)		//CONT.//		79693 650	ASSOCIATED	49B	CNTY: GLASSCOCK						
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		252002									
DANIEL "7"		WELL #:		1	RRCID ->	204040	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9892 - 10610	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DANIEL UNIT "3"		WELL #:		1	RRCID ->	205558	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	10821	PERF.	9956 - 9968	
09	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		Y	-0-			-0-
10	1395 #	196	-0-	-1199	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
11	1350 #	-0-	-0-	-1350	-0-				Y	-0-			-0-
12	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	-0-			-0-
01	1302 #	756	-0-	-546	-0-	756	2		Y	-0-			-0-
*02	3086 R	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2		Y	-0-			-0-

ST. RITA (DEVONIAN)		79730 100		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MIDLAND					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696											
FEE "AA"		WELL #:		1	RRCID ->	205783	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	13310	PERF.	11987 - 12164	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALE RANCH (STRAWN)		79768 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MARTIN					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748											
LOUDER "45"		WELL #:		1	RRCID ->	141678	COMPL. DATE	05/25/1985	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	10267 - 10299	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN)		79898 376		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES					
BOPCO, L.P.		082967											
TEXACO MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	189885	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	15330	PERF.	12830 - 12888	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SALT DRAW (WOLFCAMP)		79898 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CULBERSON					
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703											
CHEVRON 23		WELL #:		1	RRCID ->	243269	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	11383	PERF.	10545 - 10678	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAN MARTINE (DELAWARE) RAYDEN CALEDON-CHEEVES		80291 200 695567		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
		WELL #:	1	RRCID ->	130579	COMPL. DATE	11/24/1985	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3434 - 3767			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
SHELL WESTERN E&P PELICAN RANCH		774719		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
		WELL #:	2	RRCID ->	265856	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	4090 - 5794			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) LEGACY RESERVES OPERATING LP CALDWELL ESTATE "4"		80296 700 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
		WELL #:	1	RRCID ->	105773	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14425	PERF.	11046 - 11589			
09	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7379	3	17	9	N	15			167
10	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	7931	3	24	9	N	22			189
11	7770 X	5786	-0-	-1984	-0-	5769	3	17	9	N	15			204
12	8029 X	4338	-0-	-3691	-0-	4324	3	14	9	N	13			217
01	8029 X	4926	-0-	-3103	-0-	4915	3	11	9	N	10			227
02	DLQ G-10	6081	-0-	6081	6081	6068	3	13	9	N	12			239
TEXACO, INC. "ATA"		774719		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
		WELL #:	1	RRCID ->	108477	COMPL. DATE	10/27/1983	TOTAL DEPTH	16924	PERF.	11340 - 11591			
09	8970 X	6989	-0-	-1981	-0-	6976	3	13	9	N	12			152
10	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	10357	3	18	9	N	16			168
11	8970 X	8022	-0-	-948	-0-	8005	3	17	9	N	15			183
12	8339 X	5478	-0-	-2861	-0-	5468	3	10	9	N	9			192
01	10385 X	7012	-0-	-3373	-0-	6991	3	21	9	N	19			211
02	DLQ G-10	8556	-0-	8556	8556	8541	3	15	9	N	14			225
CALDWELL ESTATE "10"		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
		WELL #:	1	RRCID ->	111484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10902 - 11398			
09	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-			-0-
10	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-			-0-
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-			-0-
12	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-			-0-
01	3100 N	3417	-0-	317	317	3417	3			N	-0-			-0-
*02	2800 N	3283	-0-	483	800	3283	3			N	-0-			-0-
OXY USA INC. CALDWELL 4		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
		WELL #:	1	RRCID ->	191306	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11480 - 11510			
09	2670 X	1422	-0-	-1248	-0-	1422	2			N	-0-			107
10	1705 X	1347	-0-	-358	-0-	1347	2			N	-0-			107
11	1650 X	1254	-0-	-396	-0-	1254	2			N	-0-			107
12	1705 X	843	-0-	-862	-0-	843	2			N	-0-			107
01	1643 X	1482	-0-	-161	-0-	1482	2			N	-0-			107
*02	DLQ G-10	1284	-0-	1284	1284	1284	2			N	-0-			107

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		80296 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES	
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
TOYAH 3		WELL #:		1	RRCID ->	207951	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	11838	PERF.	11360 - 11600
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		186	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		186	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		186	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		186	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		190	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190	

SAND HILLS (CLEAR FORK)				80473 062	ASSOCIATED			49B			CNTY: CRANE	
TOPAT OIL CORPORATION				862505								
BARNESLEY, T.C. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	206991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3871 - 4178
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		162	
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		162	
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		162	
12	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		162	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		165	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		165	

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)				80473 070	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE	
LARIO OIL & GAS COMPANY				486710								
TUBB, J. B.		WELL #:		5 L	RRCID ->	067039	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4654	PERF.	4072 - 4128
09	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083 2		Y	-0-		-0-	
10	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853 2		Y	-0-		-0-	
11	4080 X	3230	-0-	-850	-0-	3230 2		Y	-0-		-0-	
12	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021 2		Y	-0-		-0-	
01	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234 2		Y	-0-		-0-	
02	3808 X	3276	-0-	-532	-0-	3276 2		Y	-0-		-0-	

TUBB, J. B. D ACCT. #2		WELL #:		3	RRCID ->	076488	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL DEPTH	4614	PERF.	N/A
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1190 2	191 9	Y	174	188	1	85
10	744 N	491	-0-	-253	-0-	296 2	195 9	Y	177	103	1	159
11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1718 2	58 9	Y	53	58	1	154
12	682 N	478	-0-	-204	-0-	437 2	41 9	Y	37	132	1	59
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	642 2	59 9	Y	54	64	1	49
*02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	949 2	102 9	Y	93	92	1	50

TUBB, J. B. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	076780	COMPL. DATE	05/08/1978	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	N/A
09	SWR 10	1599	-0-	1599	155332	1229 2	370 9	Y	336	341	1	51
10	SWR 10	1266	-0-	1266	156598	912 2	354 9	Y	322	271	1	102
11	SWR 10	927	-0-	927	157525	523 2	404 9	Y	367	362	1	107
12	SWR 10	1198	-0-	1198	158723	862 2	336 9	Y	305	353	1	59
01	SWR 10	1269	-0-	1269	159992	921 2	348 9	Y	316	279	1	96
02	SWR 10	1169	-0-	1169	161161	930 2	239 9	Y	217	179	1	134

TUBB, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	155933	COMPL. DATE	08/26/1995	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	2916 - 4088
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) APACHE CORPORATION J B TUBB F		80473 248 027200		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
		WELL #: 4 U		RRCID -> 020722		COMPL. DATE 12/21/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	300 #	287	-0-	-13 B	-13	266	3	21	9	Y	19	15	1	7
10	310 #	244	-0-	-66 B	-79	221	3	23	9	Y	21	22	1	6
11	300 #	170	-0-	-130 B	-209	148	3	21	4	Y	1	7	1	-0-
12	310 #	263	-0-	-47 B	-256	223	3	40	9	Y	36	24	1	12
01	310 #	202	-0-	-108 B	-364	162	3	40	9	Y	36	41	1	7
02	280 #	148	-0-	-132 B	-496	113	3	35	9	Y	32	32	1	7
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-496										
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 81		RRCID -> 020729		COMPL. DATE 12/21/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-663		CANCELLED UNDERAGE ->		-991						
09	90 #	65	-0-	-25 B	-688	65	3			Y	-0-			-0-
10	93 #	69	-0-	-24 B	-712	69	3			Y	-0-			-0-
11	60 #	64	-0-	4 B	-708	56	3	8	4	Y	-0-			-0-
12	62 #	64	-0-	2 B	-706	64	3			Y	-0-			-0-
01	62 #	53	-0-	-9 B	-715	53	3			Y	-0-			-0-
02	56 #	51	-0-	-5 B	-720	51	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-63		CANCELLED UNDERAGE ->		-657						
JUDKINS GAS UNIT # 2		WELL #: 84		RRCID -> 020730		COMPL. DATE 12/21/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				460										
09	517 R	57	-0-	-460 B	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
10	61 R	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
11	62 R	62	-0-	-0- B	-0-	54	3	8	4	Y	-0-			-0-
12	64 R	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
01	72 R	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
*02	78 R	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 92		RRCID -> 020732		COMPL. DATE 10/28/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-912		CANCELLED UNDERAGE ->		-376						
09	240 #	86	-0-	-154 B	-1066	60	3	26	9	Y	24	23	1	1
10	248 #	45	-0-	-203 B	-1269	25	3	20	9	Y	18	18	1	1
11	180 #	22	-0-	-158 B	-1427	19	3	3	4	Y	-0-	1	1	-0-
12	155 #	24	-0-	-131 B	-1558	24	3			Y	-0-			-0-
01	155 #	25	-0-	-130 B	-1688	25	3			Y	-0-			-0-
02	84 #	22	-0-	-62 B	-1750	22	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-838		CANCELLED UNDERAGE ->		-912						
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 104 U		RRCID -> 020734		COMPL. DATE 06/06/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2071										
09	2571 R	500	-0-	-2071 B	-0-	475	3	25	9	Y	23	24	1	1
10	339 R	339	-0-	-0- B	-0-	317	3	22	9	Y	20	20	1	1
11	360 #	206	-0-	-154 B	-154	162	3	23	4	Y	19	19	1	1
12	372 #	359	-0-	-13 B	-167	338	3	21	9	Y	19	19	1	1
01	372 #	360	-0-	-12 B	-179	340	3	20	9	Y	18	18	1	1
02	336 #	304	-0-	-32 B	-211	289	3	15	9	Y	14	13	1	2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-211										

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 1		RRCID -> 020737		COMPL. DATE 06/16/1954		TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-254	CANCELLED UNDERAGE ->		-534				
09	690 #	574	-0-	-116 B	-370	574 3	N	-0-		-0-
10	713 #	687	-0-	-26 B	-396	687 3	N	-0-		-0-
11	660 #	593	-0-	-67 B	-463	593 3	N	-0-		-0-
12	682 #	657	-0-	-25 B	-488	657 3	N	-0-		-0-
01	682 #	652	-0-	-30 B	-518	652 3	N	-0-		-0-
02	616 #	584	-0-	-32 B	-550	584 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-296	CANCELLED UNDERAGE ->		-254				

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 020738		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-415	CANCELLED UNDERAGE ->		-414				
09	810 #	768	-0-	-42 B	-457	768 3	N	-0-		-0-
10	837 #	965	-0-	128 B	-329	965 3	N	-0-		-0-
11	930 #	790	-0-	-140 B	-469	790 3	N	-0-		-0-
12	961 #	855	-0-	-106 B	-575	855 3	N	-0-		-0-
01	961 #	712	-0-	-249 B	-824	712 3	N	-0-		-0-
02	868 #	631	-0-	-237 B	-1061	631 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-774	CANCELLED UNDERAGE ->		-287				

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 1		RRCID -> 020739		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-293	CANCELLED UNDERAGE ->		-352				
09	810 #	694	-0-	-116 B	-409	694 3	N	-0-		-0-
10	837 #	863	-0-	26 B	-383	863 3	N	-0-		-0-
11	870 #	727	-0-	-143 B	-526	727 3	N	-0-		-0-
12	899 #	807	-0-	-92 B	-618	807 3	N	-0-		-0-
01	899 #	762	-0-	-137 B	-755	762 3	N	-0-		-0-
02	784 #	637	-0-	-147 B	-902	637 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-635	CANCELLED UNDERAGE ->		-267				

JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 2		RRCID -> 040222		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-289	CANCELLED UNDERAGE ->		-279				
09	840 #	775	-0-	-65 B	-354	775 3	N	-0-		-0-
10	868 #	874	-0-	6 B	-348	874 3	N	-0-		-0-
11	840 #	748	-0-	-92 B	-440	748 3	N	-0-		-0-
12	837 #	831	-0-	-6 B	-446	831 3	N	-0-		-0-
01	868 #	822	-0-	-46 B	-492	822 3	N	-0-		-0-
02	784 #	746	-0-	-38 B	-530	746 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-247	CANCELLED UNDERAGE ->		-283				

TUBB, J. B. A/C 2		WELL #: 30		RRCID -> 041232		COMPL. DATE 02/15/1967		TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-28	CANCELLED UNDERAGE ->		-1862				
09	30 #	24	-0-	-6 B	-34	24 3	Y	-0-		-0-
10	31 #	21	-0-	-10 B	-44	21 3	Y	-0-		-0-
11	30 #	21	-0-	-9 B	-53	18 3	Y	-0-		-0-
12	31 #	27	-0-	-4 B	-57	27 3	Y	-0-		-0-
01	31 #	23	-0-	-8 B	-65	23 3	Y	-0-		-0-
02	28 #	19	-0-	-9 B	-74	19 3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-46	CANCELLED UNDERAGE ->		-28				

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 2		RRCID -> 045763		COMPL. DATE 03/03/1969		TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2518 R	2518	-0-	-0- B	-0-	2518 3	N	-0-		-0-
10	3088 R	3088	-0-	-0- B	-0-	3088 3	N	-0-		-0-
11	2930 R	2930	-0-	-0- B	-0-	2930 3	N	-0-		-0-
12	3171 R	3171	-0-	-0- B	-0-	3171 3	N	-0-		-0-
01	2830 R	2830	-0-	-0- B	-0-	2830 3	N	-0-		-0-
*02	2384 R	2384	-0-	-0- B	-0-	2384 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 2 U		RRCID -> 045765		COMPL. DATE 03/15/1969		TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
TUBB, J. B. C		WELL #: 6		RRCID -> 046121		COMPL. DATE 04/01/1969		TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	773 R	773	-0-	-0- B	-0-	773 3	Y	-0-		-0-
10	699 R	699	-0-	-0- B	-0-	699 3	Y	-0-		-0-
11	720 #	641	-0-	-79 B	-79	562 3	79 4 Y	-0-		-0-
12	806 #	736	-0-	-70 B	-149	736 3	Y	-0-		-0-
01	806 #	676	-0-	-130 B	-279	676 3	Y	-0-		-0-
02	728 #	466	-0-	-262 B	-541	466 3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-541							
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 63		RRCID -> 046444		COMPL. DATE 06/04/1969		TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 44		RRCID -> 049602		COMPL. DATE 12/25/1970		TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-348	CANCELLED UNDERAGE ->			-188			
09	150 #	223	-0-	73 B	-275	223 3	Y	-0-		-0-
10	155 #	223	-0-	68 B	-207	223 3	Y	-0-		-0-
11	150 #	247	-0-	97 B	-110	217 3	30 4 Y	-0-		-0-
12	177 R	287	-0-	110 B	-0-	287 3	Y	-0-		-0-
01	229 R	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	Y	-0-		-0-
*02	250 R	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 3		RRCID -> 050256		COMPL. DATE 05/11/1971		TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-984	CANCELLED UNDERAGE ->	-72						
09	2430 #	1859 -0-	-571 B	-1555	1859 3			N	-0-		-0-
10	2356 #	2440 -0-	84 B	-1471	2440 3			N	-0-		-0-
11	2340 #	2061 -0-	-279 B	-1750	2061 3			N	-0-		-0-
12	2418 #	2388 -0-	-30 B	-1780	2388 3			N	-0-		-0-
01	2449 #	2345 -0-	-104 B	-1884	2345 3			N	-0-		-0-
02	2212 #	2099 -0-	-113 B	-1997	2099 3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1097	CANCELLED UNDERAGE ->	-900						

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 3		RRCID -> 050720		COMPL. DATE 06/13/1971		TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A			
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-61	CANCELLED UNDERAGE ->	-159						
09	330 #	324 -0-	-6 B	-67	324 3			N	-0-		-0-
10	341 #	351 -0-	10 B	-57	351 3			N	-0-		-0-
11	360 #	311 -0-	-49 B	-106	311 3			N	-0-		-0-
12	372 #	367 -0-	-5 B	-111	367 3			N	-0-		-0-
01	372 #	326 -0-	-46 B	-157	326 3			N	-0-		-0-
02	308 #	296 -0-	-12 B	-169	296 3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-118	CANCELLED UNDERAGE ->	-51						

TUBB, J. B. C		WELL #: 8		RRCID -> 050746		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A			
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-577	CANCELLED UNDERAGE ->	-1521						
09	630 #	426 -0-	-204 B	-781	426 3			Y	-0-		-0-
10	651 #	499 -0-	-152 B	-933	499 3			Y	-0-		-0-
11	480 #	591 -0-	111 B	-822	518 3	73	4	Y	-0-		-0-
12	496 #	749 -0-	253 B	-569	749 3			Y	-0-		-0-
01	496 #	630 -0-	134 B	-435	630 3			Y	-0-		-0-
02	560 #	605 -0-	45 B	-390	605 3			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-356	CANCELLED UNDERAGE ->	-34						

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 3 U		RRCID -> 050999		COMPL. DATE 08/04/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-223	CANCELLED UNDERAGE ->	-187						
09	990 #	819 -0-	-171 B	-394	819 3			N	-0-		-0-
10	1023 #	1040 -0-	17 B	-377	1040 3			N	-0-		-0-
11	990 #	887 -0-	-103 B	-480	887 3			N	-0-		-0-
12	1023 #	936 -0-	-87 B	-567	936 3			N	-0-		-0-
01	1054 #	870 -0-	-184 B	-751	870 3			N	-0-		-0-
02	952 #	763 -0-	-189 B	-940	763 3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-734	CANCELLED UNDERAGE ->	-206						

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 053480		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A			
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-279								
09	60 #	57 -0-	-3 B	-282	57 3			Y	-0-		-0-
10	62 #	61 -0-	-1 B	-283	61 3			Y	-0-		-0-
11	60 #	62 -0-	2 B	-281	54 3	8	4	Y	-0-		-0-
12	62 #	90 -0-	28 B	-253	90 3			Y	-0-		-0-
01	62 #	108 -0-	46 B	-207	108 3			Y	-0-		-0-
02	56 #	69 -0-	13 B	-194	69 3			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-4	CANCELLED UNDERAGE ->	-190						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-351	CANCELLED UNDERAGE ->	-1011						
09	30 #	21	-0-	-9 B	-360	21	3	Y	-0-		-0-
10	31 #	22	-0-	-9 B	-369	22	3	Y	-0-		-0-
11	30 #	23	-0-	-7 B	-376	20	3	Y	-0-		-0-
12	31 #	27	-0-	-4 B	-380	27	3	Y	-0-		-0-
01	31 #	25	-0-	-6 B	-386	25	3	Y	-0-		-0-
02	28 #	26	-0-	-2 B	-388	26	3	Y	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-37	CANCELLED UNDERAGE ->	-351						

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-302	CANCELLED UNDERAGE ->	-109						
09	60 #	67	-0-	7 B	-295	67	3	Y	-0-		-0-
10	62 #	61	-0-	-1 B	-296	61	3	Y	-0-		-0-
11	60 #	53	-0-	-7 B	-303	46	3	Y	-0-		-0-
12	62 #	64	-0-	2 B	-301	64	3	Y	-0-		-0-
01	62 #	62	-0-	-0- B	-301	62	3	Y	-0-		-0-
02	56 #	56	-0-	-0- B	-301	56	3	Y	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-8	CANCELLED UNDERAGE ->	-293						

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-219	CANCELLED UNDERAGE ->	-83						
09	330 #	312	-0-	-18 B	-237	312	3	N	-0-		-0-
10	341 #	337	-0-	-4 B	-241	337	3	N	-0-		-0-
11	270 #	314	-0-	44 B	-197	275	3	N	-0-		-0-
12	310 #	292	-0-	-18 B	-215	292	3	N	-0-		-0-
01	341 #	301	-0-	-40 B	-255	301	3	N	-0-		-0-
02	308 #	279	-0-	-29 B	-284	279	3	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-109	CANCELLED UNDERAGE ->	-175						

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #:		165 U	RRCID ->	078331	COMPL. DATE	08/08/1978	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	2657 - 2913	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-43	CANCELLED UNDERAGE ->			-17					
09	30 #	28	-0-	-2	B	-45	28	3	Y	-0-	-0-		
10	31 #	31	-0-	-0-	B	-44	31	3	Y	-0-	-0-		
11	30 #	31	-0-		B	-44	27	3	4 4	Y	-0-	-0-	
12	31 #	32	-0-		B	-43	32	3	Y	-0-	-0-		
01	31 #	36	-0-		B	-38	36	3	Y	-0-	-0-		
02	28 #	31	-0-		B	-35	31	3	Y	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2	CANCELLED UNDERAGE ->			-33					

JUDKINS GAS UNIT I		WELL #:		4 U	RRCID ->	078475	COMPL. DATE	08/24/1978	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	2714 - 2881	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1826	CANCELLED UNDERAGE ->			-253					
09	810 #	450	-0-	-360	B	-2186	450	3	N	-0-	-0-		
10	465 #	504	-0-		B	-2147	504	3	N	-0-	-0-		
11	540 #	478	-0-	-62	B	-2209	478	3	N	-0-	-0-		
12	558 #	589	-0-		B	-2178	589	3	N	-0-	-0-		
01	558 #	622	-0-		B	-2114	622	3	N	-0-	-0-		
02	448 #	598	-0-	150	B	-1964	598	3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-422	CANCELLED UNDERAGE ->			-1542					

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	078525	COMPL. DATE	08/28/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2736 - 2895	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-358	CANCELLED UNDERAGE ->			-84					
09	60 #	57	-0-	-3	B	-361	57	3	Y	-0-	-0-		
10	62 #	61	-0-	-1	B	-362	61	3	Y	-0-	-0-		
11	60 #	90	-0-	30	B	-332	79	3	11 4	Y	-0-	-0-	
12	62 #	96	-0-		B	-298	96	3	Y	-0-	-0-		
01	62 #	108	-0-		B	-252	108	3	Y	-0-	-0-		
02	56 #	72	-0-		B	-236	72	3	Y	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4	CANCELLED UNDERAGE ->			-232					

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		6	RRCID ->	078734	COMPL. DATE	09/11/1978	TOTAL DEPTH	3192	PERF.	2705 - 2865	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-108	CANCELLED UNDERAGE ->			-159					
09	330 #	300	-0-	-30	B	-138	300	3	N	-0-	-0-		
10	341 #	378	-0-		B	-101	378	3	N	-0-	-0-		
11	360 #	320	-0-	-40	B	-141	320	3	N	-0-	-0-		
12	372 #	344	-0-	-28	B	-169	344	3	N	-0-	-0-		
01	372 #	299	-0-	-73	B	-242	299	3	N	-0-	-0-		
02	336 #	248	-0-	-88	B	-330	248	3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-259	CANCELLED UNDERAGE ->			-71					

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		176	RRCID ->	081059	COMPL. DATE	01/31/1979	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	2759 - 3022	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-16	CANCELLED UNDERAGE ->			-22					
09	30 #	26	-0-	-4	B	-20	26	3	Y	-0-	-0-		
10	31 #	39	-0-	8	B	-12	39	3	Y	-0-	-0-		
11	30 #	32	-0-	2	B	-10	28	3	4 4	Y	-0-	-0-	
12	31 #	28	-0-	-3	B	-13	28	3	Y	-0-	-0-		
01	31 #	26	-0-	-5	B	-18	26	3	Y	-0-	-0-		
02	28 #	23	-0-	-5	B	-23	23	3	Y	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-17	CANCELLED UNDERAGE ->			-6					

SAND HILLS (JUDKINS)																	
APACHE CORPORATION																	
TUBB, J. B. "B"																	
		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
		//CONT.//		027200													
		WELL #:		1		RRCID ->		081180		COMPL. DATE		12/23/1978		TOTAL DEPTH	4430	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																	
09		300 #	308	-0-	-152	CANCELLED UNDERAGE	-61					Y	-0-				-0-
10		310 #	242	-0-	8 B	-144	308	3				Y	-0-				-0-
11		270 #	269	-0-	-68 B	-212	242	3				Y	-0-				-0-
12		310 #	286	-0-	-1 B	-213	236	3			33	4	Y	-0-			-0-
01		310 #	275	-0-	-24 B	-237	286	3				Y	-0-				-0-
02		280 #	266	-0-	-35 B	-272	275	3				Y	-0-				-0-
03/01					-14 B	-286	266	3				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																	
-142 CANCELLED UNDERAGE -> -144																	

JUDKINS GAS UNIT III																	
		WELL #:		7 U		RRCID ->		081975		COMPL. DATE		04/10/1979		TOTAL DEPTH	4475	PERF.	2652 - 2834

09/01 BALANCING DATE STATUS ->																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																	
-0-																	

TUBB, J. B. A/C 1																	
		WELL #:		182		RRCID ->		082120		COMPL. DATE		04/13/1979		TOTAL DEPTH	3145	PERF.	2683 - 3023

09/01 BALANCING DATE STATUS ->																	
09		750 #	766	-0-	-589	CANCELLED UNDERAGE	-2626					N	-0-				-0-
10		930 #	721	-0-	16 B	-573	766	3				N	-0-				-0-
11		900 #	734	-0-	-209 B	-782	721	3			90	4	N	-0-			-0-
12		930 #	733	-0-	-166 B	-948	644	3				N	-0-				-0-
01		837 #	436	-0-	-197 B	-1145	733	3				N	-0-				-0-
02		728 #	450	-0-	-401 B	-1546	436	3				N	-0-				-0-
03/01					-278 B	-1824	450	3				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																	
-1251 CANCELLED UNDERAGE -> -573																	

JUDKINS GAS UNIT II																	
		WELL #:		6		RRCID ->		082366		COMPL. DATE		05/08/1979		TOTAL DEPTH	4565	PERF.	2678 - 2864

09/01 BALANCING DATE STATUS ->																	
09		240 #	203	-0-	-114	CANCELLED UNDERAGE	-118					N	-0-				-0-
10		217 #	256	-0-	-37 B	-151	203	3				N	-0-				-0-
11		210 #	224	-0-	39 B	-112	256	3				N	-0-				-0-
12		217 #	278	-0-	14 B	-98	224	3				N	-0-				-0-
01		252 R	289	-0-	61 B	-37	278	3				N	-0-				-0-
*02		267 R	267	-0-	37 B	-0-	289	3				N	-0-				-0-
03/01					-0-	B	-0-	267	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																	
-0-																	

JUDKINS GAS UNIT NO. 3																	
		WELL #:		189 U		RRCID ->		082903		COMPL. DATE		05/31/1979		TOTAL DEPTH	4692	PERF.	2678 - 2908

09/01 BALANCING DATE STATUS ->																	
09		390 #	57	-0-	-643	CANCELLED UNDERAGE	-624					Y	-0-				-0-
10		403 #	61	-0-	-333 B	-976	57	3				Y	-0-				-0-
11		360 #	62	-0-	-342 B	-1318	61	3			8	4	Y	-0-			-0-
12		62 #	64	-0-	-298 B	-1616	54	3				Y	-0-				-0-
01		62 #	72	-0-	2 B	-1614	64	3				Y	-0-				-0-
02		56 #	63	-0-	10 B	-1604	72	3				Y	-0-				-0-
03/01					7 B	-1597	63	3				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																	
-973 CANCELLED UNDERAGE -> -624																	

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) APACHE CORPORATION TUBB, J. B. A/C 1				//CONT.// 80473 248 //CONT.// 027200	ASSOCIATED 49B			CNTY: CRANE		
				WELL #: 288	RRCID -> 108958	COMPL. DATE 12/30/1983	TOTAL DEPTH 3670	PERF. 2556	- 2932	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-774	CANCELLED UNDERAGE ->	-555				
09	210 #	213	-0-	3 B	-771	213 3	Y	-0-		-0-
10	217 #	221	-0-	4 B	-767	221 3	Y	-0-		-0-
11	180 #	211	-0-	31 B	-736	185 3	26 4 Y	-0-		-0-
12	217 #	207	-0-	-10 B	-746	207 3	Y	-0-		-0-
01	217 #	187	-0-	-30 B	-776	187 3	Y	-0-		-0-
02	196 #	168	-0-	-28 B	-804	168 3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-68	CANCELLED UNDERAGE ->	-736				
JUDKINS GAS UNIT NO. 3				WELL #: 247 U	RRCID -> 109068	COMPL. DATE 11/11/1983	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 2681	- 2866	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-49	CANCELLED UNDERAGE ->	-36				
09	30 #	21	-0-	-9 B	-58	21 3	Y	-0-		-0-
10	31 #	22	-0-	-9 B	-67	22 3	Y	-0-		-0-
11	30 #	23	-0-	-7 B	-74	20 3	3 4 Y	-0-		-0-
12	31 #	27	-0-	-4 B	-78	27 3	Y	-0-		-0-
01	31 #	25	-0-	-6 B	-84	25 3	Y	-0-		-0-
02	28 #	26	-0-	-2 B	-86	26 3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-37	CANCELLED UNDERAGE ->	-49				
JUDKINS GAS UNIT NO.2				WELL #: 20	RRCID -> 109513	COMPL. DATE 01/11/1984	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 2648	- 3002	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-297	CANCELLED UNDERAGE ->	-31				
09	60 #	39	-0-	-21 B	-318	39 3	Y	-0-		-0-
10	62 #	53	-0-	-9 B	-327	53 3	Y	-0-		-0-
11	60 #	35	-0-	-25 B	-352	31 3	4 4 Y	-0-		-0-
12	62 #	32	-0-	-30 B	-382	32 3	Y	-0-		-0-
01	62 #	31	-0-	-31 B	-413	31 3	Y	-0-		-0-
02	56 #	28	-0-	-28 B	-441	28 3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-144	CANCELLED UNDERAGE ->	-297				
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 292	RRCID -> 113546	COMPL. DATE 09/23/1984	TOTAL DEPTH 3660	PERF. 2626	- 2980	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-652				
09	367 R	367	-0-	-0- B	-0-	326 3	41 9 Y	37	38 1	2
10	388 R	388	-0-	-0- B	-0-	345 3	43 9 Y	39	39 1	2
11	372 R	372	-0-	-0- B	-0-	290 3	41 4 Y	37	38 1	1
						41 9				
12	421 R	421	-0-	-0- B	-0-	377 3	44 9 Y	40	39 1	2
01	380 R	380	-0-	-0- B	-0-	340 3	40 9 Y	36	36 1	2
*02	320 R	320	-0-	-0- B	-0-	290 3	30 9 Y	27	26 1	3
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-						
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 291	RRCID -> 113794	COMPL. DATE 10/28/1984	TOTAL DEPTH 3665	PERF. 2603	- 2956	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-2239	CANCELLED UNDERAGE ->	-456				
09	450 #	488	-0-	38 B	-2201	488 3	Y	-0-		-0-
10	434 #	532	-0-	98 B	-2103	532 3	Y	-0-		-0-
11	390 #	453	-0-	63 B	-2040	397 3	56 4 Y	-0-		-0-
12	465 #	437	-0-	-28 B	-2068	437 3	Y	-0-		-0-
01	465 #	437	-0-	-28 B	-2096	437 3	Y	-0-		-0-
02	420 #	331	-0-	-89 B	-2185	331 3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-145	CANCELLED UNDERAGE ->	-2040				

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
TUBB, J. B. C		WELL #: 19		RRCID -> 116766		COMPL. DATE 07/07/1979		TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TUBB, J. B. C		WELL #: 20		RRCID -> 116767		COMPL. DATE 07/04/1979		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1409 CANCELLED UNDERAGE -> -858											
09	660 #	676	-0-	16 B	-1393	676	3	Y	-0-	-0-	
10	713 #	1296	-0-	583 B	-810	1296	3	Y	-0-	-0-	
11	690 #	910	-0-	220 B	-590	798	3	Y	112 4	-0-	
12	713 #	594	-0-	-119 B	-709	594	3	Y	-0-	-0-	
01	930 #	495	-0-	-435 B	-1144	495	3	Y	-0-	-0-	
02	840 #	779	-0-	-61 B	-1205	779	3	Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -615 CANCELLED UNDERAGE -> -590											

TUBB, J. B. A/C 2		WELL #: 283		RRCID -> 129304		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -584											
09	420 #	420	-0-	-0- B	-584	420	3	Y	-0-	-0-	
10	527 #	451	-0-	-76 B	-660	451	3	Y	-0-	-0-	
11	510 #	481	-0-	-29 B	-689	422	3	Y	59 4	-0-	
12	527 #	566	-0-	39 B	-650	566	3	Y	-0-	-0-	
01	527 #	438	-0-	-89 B	-739	438	3	Y	-0-	-0-	
02	448 #	373	-0-	-75 B	-814	373	3	Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -269 CANCELLED UNDERAGE -> -545											

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 280		RRCID -> 130372		COMPL. DATE 08/28/1983		TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 #	101	-0-	-49 B	-49	101	3	Y	-0-	-0-	
10	124 #	89	-0-	-35 B	-84	89	3	Y	-0-	-0-	
11	120 #	26	-0-	-94 B	-178	23	3	Y	3 4	-0-	
12	93 #	32	-0-	-61 B	-239	32	3	Y	-0-	-0-	
01	93 #	31	-0-	-62 B	-301	31	3	Y	-0-	-0-	
02	84 #	28	-0-	-56 B	-357	28	3	Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -357											

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 278		RRCID -> 130373		COMPL. DATE 07/19/1983		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -373 CANCELLED UNDERAGE -> -475											
09	690 #	916	-0-	226 B	-147	916	3	Y	-0-	1 1	
10	769 R	916	-0-	147 B	-0-	916	3	Y	-0-	-0-	
11	925 R	925	-0-	-0- B	-0-	811	3	Y	114 4	-0-	
12	1261 R	1261	-0-	-0- B	-0-	1240	3	Y	21 9	19	
01	1085 R	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3	Y	-0-	18 1	
02	840 #	810	-0-	-30 B	-30	810	3	Y	-0-	1 1	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -30											

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
	09/01												
	09	120 #	85	-0-	-241	CANCELLED UNDERAGE ->	-50						
	09	120 #	85	-0-	-35	B	-276	85	3	Y	-0-	-0-	
	10	93 #	92	-0-	-1	B	-277	92	3	Y	-0-	-0-	
	11	90 #	92	-0-	2	B	-275	81	3	11	4	Y	-0-
	12	93 #	96	-0-	3	B	-272	96	3	Y	-0-	-0-	
	01	93 #	74	-0-	-19	B	-291	74	3	Y	-0-	-0-	
	02	84 #	93	-0-	9	B	-282	93	3	Y	-0-	-0-	
	03/01				-55	CANCELLED UNDERAGE ->	-227						

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

	09/01												
	09	750 #	715	-0-	-1027	CANCELLED UNDERAGE ->	-1294						
	09	750 #	715	-0-	-35	B	-1062	674	3	41	9	Y	37
	10	775 #	825	-0-	50	B	-1012	782	3	43	9	Y	39
	11	660 #	633	-0-	-27	B	-1039	539	3	76	4	Y	16
								18	9				
	12	744 #	683	-0-	-61	B	-1100	683	3			Y	-0-
	01	837 #	765	-0-	-72	B	-1172	765	3			Y	-0-
	02	756 #	598	-0-	-158	B	-1330	587	3	11	9	Y	10
	03/01				-353	CANCELLED UNDERAGE ->	-977					9	1

TUBB, J. B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

	09/01												
	09	150 #	41	-0-	-157								
	09	150 #	41	-0-	-109	B	-266	41	3			Y	-0-
	10	155 #	94	-0-	-61	B	-327	94	3			Y	-0-
	11	60 #	114	-0-	54	B	-273	100	3	14	4	Y	-0-
	12	31 #	187	-0-	156	B	-117	187	3			Y	-0-
	01	93 #	199	-0-	106	B	-11	199	3			Y	-0-
	*02	143 R	154	-0-	11	B	-0-	154	3			Y	-0-
	03/01				-0-								

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

	09/01												
	09	60 #	67	-0-	-215	CANCELLED UNDERAGE ->	-71						
	09	60 #	67	-0-	7	B	-208	67	3			N	-0-
	10	62 #	85	-0-	23	B	-185	85	3			N	-0-
	11	60 #	79	-0-	19	B	-166	69	3	10	4	N	-0-
	12	62 #	96	-0-	34	B	-132	96	3			N	-0-
	01	93 #	69	-0-	-24	B	-156	69	3			N	-0-
	02	84 #	56	-0-	-28	B	-184	56	3			N	-0-
	03/01				-52	CANCELLED UNDERAGE ->	-132						

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

	09/01												
	09	210 #	195	-0-	-546	CANCELLED UNDERAGE ->	-846						
	09	210 #	195	-0-	-15	B	-561	195	3			Y	-0-
	10	217 #	220	-0-	3	B	-558	220	3			Y	-0-
	11	180 #	210	-0-	30	B	-528	184	3	26	4	Y	-0-
	12	217 #	208	-0-	-9	B	-537	208	3			Y	-0-
	01	217 #	174	-0-	-43	B	-580	174	3			Y	-0-
	02	196 #	142	-0-	-54	B	-634	142	3			Y	-0-
	03/01				-121	CANCELLED UNDERAGE ->	-513						

SAND HILLS (JUDKINS)			//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200									
TUBB, J. B. A/C 1			WELL #:	121	RRCID ->	148230	COMPL. DATE	09/09/1993	TOTAL DEPTH	4415	PERF.	2581 - 2725	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-224							
09		160 R	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		Y	-0-		-0-
10		200 R	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		Y	-0-		-0-
11		905 R	905	-0-	-0- B	-0-	794	3	111	4	Y	-0-	-0-
12		246 R	246	-0-	-0- B	-0-	246	3		Y	-0-		-0-
01		155 #	136	-0-	-19 B	-19	136	3		Y	-0-		-0-
02		140 #	106	-0-	-34 B	-53	106	3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-53										
TUBB, J. B. C			WELL #:	1	RRCID ->	150188	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	4420	PERF.	2794 - 3132	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-507		CANCELLED UNDERAGE ->	-911							
09		570 #	367	-0-	-203 B	-710	367	3		Y	-0-		-0-
10		589 #	361	-0-	-228 B	-938	361	3		Y	-0-		-0-
11		510 #	389	-0-	-121 B	-1059	341	3	48	4	Y	-0-	-0-
12		496 #	731	-0-	235 B	-824	731	3		Y	-0-		-0-
01		465 #	547	-0-	82 B	-742	547	3		Y	-0-		-0-
02		364 #	552	-0-	188 B	-554	552	3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-552		CANCELLED UNDERAGE ->	-2							
TUBB, J. B. A/C 1			WELL #:	62	RRCID ->	150190	COMPL. DATE	06/06/1994	TOTAL DEPTH	4535	PERF.	2712 - 2994	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2195		CANCELLED UNDERAGE ->	-3738							
09		1680 #	1810	-0-	130 B	-2065	1770	3	40	9	Y	36	34 1 2
10		1612 #	2762	-0-	1150 B	-915	2687	3	75	9	Y	68	67 1 3
11		1561 R	2476	-0-	915 B	-0-	2117	3	297	4	Y	56	57 1 2
							62	9					
12		2039 R	2039	-0-	-0- B	-0-	1995	3	44	9	Y	40	40 1 2
01		2077 #	2067	-0-	-10 B	-10	2027	3	40	9	Y	36	36 1 2
02		1876 #	1419	-0-	-457 B	-467	1389	3	30	9	Y	27	26 1 3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-467										
TUBB, J. B. A/C 1			WELL #:	258	RRCID ->	150378	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	4806	PERF.	2721 - 2974	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1267		CANCELLED UNDERAGE ->	-797							
09		1470 #	1670	-0-	200 B	-1067	1670	3		Y	-0-		-0-
10		1612 #	1439	-0-	-173 B	-1240	1439	3		Y	-0-		-0-
11		1680 #	1282	-0-	-398 B	-1638	1124	3	158	4	Y	-0-	-0-
12		1736 #	1349	-0-	-387 B	-2025	1349	3		Y	-0-		-0-
01		1736 #	1247	-0-	-489 B	-2514	1247	3		Y	-0-		-0-
02		1568 #	1023	-0-	-545 B	-3059	1023	3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1992		CANCELLED UNDERAGE ->	-1067							
JUDKINS GAS UNIT II			WELL #:	7	RRCID ->	151065	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	2921	PERF.	2662 - 2873	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-543		CANCELLED UNDERAGE ->	-805							
09		930 #	835	-0-	-95 B	-638	835	3		N	-0-		-0-
10		961 #	1108	-0-	147 B	-491	1108	3		N	-0-		-0-
11		1080 #	909	-0-	-171 B	-662	909	3		N	-0-		-0-
12		1116 #	1024	-0-	-92 B	-754	1024	3		N	-0-		-0-
01		1116 #	837	-0-	-279 B	-1033	837	3		N	-0-		-0-
02		1008 #	760	-0-	-248 B	-1281	760	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-885		CANCELLED UNDERAGE ->	-396							

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
TUBB, J. B. A/C 2		WELL #: 282		RRCID -> 151070		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	150 #	68	-0-	-82 B	-82	68	3	Y	-0-		-0-
10	403 #	21	-0-	-382 B	-464	21	3	Y	-0-		-0-
11	390 #	21	-0-	-369 B	-833	18	3	Y	-0-	3 4	-0-
12	403 #	27	-0-	-376 B	-1209	27	3	Y	-0-		-0-
01	403 #	23	-0-	-380 B	-1589	23	3	Y	-0-		-0-
02	56 #	19	-0-	-37 B	-1626	19	3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-1626									

JUDKINS GAS UNIT # 3		WELL #: 33		RRCID -> 151211		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893			

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	85 R	85	-0-	-0- B	-0-	85	3	N	-0-		-0-
10	92 R	92	-0-	-0- B	-0-	92	3	N	-0-		-0-
11	92 R	92	-0-	-0- B	-0-	81	3	N	-0-	11 4	-0-
12	96 R	96	-0-	-0- B	-0-	96	3	N	-0-		-0-
01	108 R	108	-0-	-0- B	-0-	108	3	N	-0-		-0-
02	84 #	73	-0-	-11 B	-11	73	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-11									

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 45		RRCID -> 151571		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990			

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-793									
09	240 #	187	-0-	-53 B	-846	187	3	Y	-0-		-0-
10	248 #	224	-0-	-24 B	-870	224	3	Y	-0-		-0-
11	210 #	238	-0-	28 B	-842	209	3	Y	-0-	29 4	-0-
12	217 #	243	-0-	26 B	-816	243	3	Y	-0-		-0-
01	217 #	168	-0-	-49 B	-865	168	3	Y	-0-		-0-
02	224 #	154	-0-	-70 B	-935	154	3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-196		CANCELLED UNDERAGE ->		-739					

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 152419		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929			

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-182		CANCELLED UNDERAGE ->		-200					
09	900 #	686	-0-	-214 B	-396	686	3	N	-0-		-0-
10	930 #	862	-0-	-68 B	-464	862	3	N	-0-		-0-
11	900 #	697	-0-	-203 B	-667	697	3	N	-0-		-0-
12	868 #	831	-0-	-37 B	-704	831	3	N	-0-		-0-
01	868 #	810	-0-	-58 B	-762	810	3	N	-0-		-0-
02	784 #	736	-0-	-48 B	-810	736	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-628		CANCELLED UNDERAGE ->		-182					

TUBB, J. B. C		WELL #: 9		RRCID -> 152627		COMPL. DATE 09/24/1994		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974			

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-49		CANCELLED UNDERAGE ->		-41					
09	30 #	21	-0-	-9 B	-58	21	3	N	-0-		-0-
10	31 #	22	-0-	-9 B	-67	22	3	N	-0-		-0-
11	30 #	23	-0-	-7 B	-74	20	3	N	-0-	3 4	-0-
12	31 #	27	-0-	-4 B	-78	27	3	N	-0-		-0-
01	31 #	25	-0-	-6 B	-84	25	3	N	-0-		-0-
02	28 #	26	-0-	-2 B	-86	26	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-37		CANCELLED UNDERAGE ->		-49					

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-824									
09	600 #	474	-0-		-126 B	-950	474 3			Y	-0-			-0-
10	620 #	515	-0-		-105 B	-1055	515 3			Y	-0-			-0-
11	600 #	371	-0-		-229 B	-1284	325 3	46 4		Y	-0-			-0-
12	589 #	280	-0-		-309 B	-1593	280 3			Y	-0-			-0-
01	527 #	249	-0-		-278 B	-1871	249 3			Y	-0-			-0-
02	476 #	474	-0-		-2 B	-1873	474 3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-1049	CANCELLED UNDERAGE ->	-824							

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-578	CANCELLED UNDERAGE ->	-518							
09	1230 #	917	-0-		-313 B	-891	917 3			N	-0-			-0-
10	1240 #	1289	-0-		49 B	-842	1289 3			N	-0-			-0-
11	1200 #	1052	-0-		-148 B	-990	1052 3			N	-0-			-0-
12	1147 #	1193	-0-		46 B	-944	1193 3			N	-0-			-0-
01	1302 #	975	-0-		-327 B	-1271	975 3			N	-0-			-0-
02	1176 #	912	-0-		-264 B	-1535	912 3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-1052	CANCELLED UNDERAGE ->	-483							

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 153628 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 2719 - 2938

09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-180	CANCELLED UNDERAGE ->	-498							
09	630 #	558	-0-		-72 B	-252	558 3			N	-0-			-0-
10	620 #	726	-0-		106 B	-146	726 3			N	-0-			-0-
11	720 #	568	-0-		-152 B	-298	568 3			N	-0-			-0-
12	744 #	570	-0-		-174 B	-472	570 3			N	-0-			-0-
01	744 #	477	-0-		-267 B	-739	477 3			N	-0-			-0-
02	644 #	433	-0-		-211 B	-950	433 3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-876	CANCELLED UNDERAGE ->	-74							

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 178 RRCID -> 156192 COMPL. DATE 01/07/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-245	CANCELLED UNDERAGE ->	-295							
09	360 #	240	-0-		-120 B	-365	199 3	41 9	Y	37	38 1			2
10	372 #	319	-0-		-53 B	-418	276 3	43 9	Y	39	39 1			2
11	360 #	266	-0-		-94 B	-512	197 3	28 4	Y	37	38 1			1
							41 9							
12	341 #	266	-0-		-75 B	-587	222 3	44 9	Y	40	39 1			2
01	310 #	243	-0-		-67 B	-654	203 3	40 9	Y	36	36 1			2
02	280 #	185	-0-		-95 B	-749	155 3	30 9	Y	27	26 1			3
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-504	CANCELLED UNDERAGE ->	-245							

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION		//CONT.//	027200									
JUDKINS GAS UNIT I		WELL #:	5	RRCID ->	156489	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	4713	PERF.	2756 - 2920	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:	9	RRCID ->	157403	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	4592	PERF.	2777 - 2974	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -161 CANCELLED UNDERAGE -> -249												
09	300 #	256	-0-	-44	B	-205	256	3		N	-0-	
10	310 #	295	-0-	-15	B	-220	295	3		N	-0-	
11	300 #	265	-0-	-35	B	-255	265	3		N	-0-	
12	310 #	312	-0-	2	B	-253	312	3		N	-0-	
01	310 #	277	-0-	-33	B	-286	277	3		N	-0-	
02	280 #	228	-0-	-52	B	-338	228	3		N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -179 CANCELLED UNDERAGE -> -159												

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:	143	RRCID ->	162077	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4536	PERF.	2607 - 2889	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -57 CANCELLED UNDERAGE -> -1505												
09	600 #	360	-0-	-240	B	-297	360	3		Y	-0-	
10	620 #	418	-0-	-202	B	-499	418	3		Y	-0-	
11	600 #	398	-0-	-202	B	-701	349	3	49 4	Y	-0-	
12	558 #	505	-0-	-53	B	-754	505	3		Y	-0-	
01	527 #	575	-0-	48	B	-706	575	3		Y	-0-	
02	364 #	435	-0-	71	B	-635	435	3		Y	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -635												

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:	10	RRCID ->	192278	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	4690	PERF.	2716 - 2982	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -287 CANCELLED UNDERAGE -> -545												
09	1380 #	1322	-0-	-58	B	-345	1322	3		N	-0-	
10	1395 #	1410	-0-	15	B	-330	1410	3		N	-0-	
11	1380 #	1187	-0-	-193	B	-523	1187	3		N	-0-	
12	1426 #	1273	-0-	-153	B	-676	1273	3		N	-0-	
01	1426 #	1204	-0-	-222	B	-898	1204	3		N	-0-	
02	1260 #	1122	-0-	-138	B	-1036	1122	3		N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -764 CANCELLED UNDERAGE -> -272												

TUBB, J. B. "C"		WELL #:	2	RRCID ->	193717	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	2831 - 3235	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
TUBB, J B A/C 1		WELL #: 64		RRCID -> 199727		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 2835 - 3333		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	483 R	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3	Y	-0-		-0-
10	582 R	582	-0-	-0-	B	-0-	582	3	Y	-0-		-0-
11	700 R	700	-0-	-0-	B	-0-	614	3	86 4	Y		-0-
12	698 R	698	-0-	-0-	B	-0-	698	3	Y	-0-		-0-
01	658 R	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3	Y	-0-		-0-
02	476 #	473	-0-	-3	B	-3	473	3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3									

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 12 D		RRCID -> 212961		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2832 - 3054		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 11 D		RRCID -> 212962		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 2756 - 3055		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-103	CANCELLED UNDERAGE ->			-153					
09	330 #	265	-0-	-65	B	-168	265	3	N	-0-		-0-
10	341 #	298	-0-	-43	B	-211	298	3	N	-0-		-0-
11	330 #	241	-0-	-89	B	-300	241	3	N	-0-		-0-
12	310 #	131	-0-	-179	B	-479	131	3	N	-0-		-0-
01	310 #	122	-0-	-188	B	-667	122	3	N	-0-		-0-
02	280 #	365	-0-	85	B	-582	365	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-564	CANCELLED UNDERAGE ->			-18					

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 13 D		RRCID -> 212963		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2735 - 2985		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-359	CANCELLED UNDERAGE ->			-163					
09	1140 #	981	-0-	-159	B	-518	981	3	N	-0-		-0-
10	1147 #	1215	-0-	68	B	-450	1215	3	N	-0-		-0-
11	1170 #	1024	-0-	-146	B	-596	1024	3	N	-0-		-0-
12	1209 #	1139	-0-	-70	B	-666	1139	3	N	-0-		-0-
01	1209 #	1086	-0-	-123	B	-789	1086	3	N	-0-		-0-
02	1092 #	952	-0-	-140	B	-929	952	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-638	CANCELLED UNDERAGE ->			-291					

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 12 D		RRCID -> 212965		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2710 - 3070		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-370	CANCELLED UNDERAGE ->			-425					
09	1020 #	897	-0-	-123	B	-493	897	3	N	-0-		-0-
10	1054 #	1150	-0-	96	B	-397	1150	3	N	-0-		-0-
11	1110 #	950	-0-	-160	B	-557	950	3	N	-0-		-0-
12	1147 #	1055	-0-	-92	B	-649	1055	3	N	-0-		-0-
01	1147 #	981	-0-	-166	B	-815	981	3	N	-0-		-0-
02	1036 #	863	-0-	-173	B	-988	863	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-714	CANCELLED UNDERAGE ->			-274					

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: 11 D		RRCID -> 213012		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2680 - 3044		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-92	CANCELLED UNDERAGE ->	-233										
09	270 #	262	-0-	-8 B	-100	262	3		N	-0-			-0-	
10	279 #	361	-0-	82 B	-18	361	3		N	-0-			-0-	
11	330 #	290	-0-	-40 B	-58	290	3		N	-0-			-0-	
12	341 #	259	-0-	-82 B	-140	259	3		N	-0-			-0-	
01	372 #	197	-0-	-175 B	-315	197	3		N	-0-			-0-	
02	336 #	259	-0-	-77 B	-392	259	3		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-382	CANCELLED UNDERAGE ->	-10										
BAKER OPERATING, INC.		046623		WELL #: 2		RRCID -> 112113		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2656 - 2993		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-64	CANCELLED UNDERAGE ->	-194										
09	420 #	409	-0-	-11 B	-75	409	3		Y	-0-			24	
10	434 #	423	-0-	-11 B	-86	423	3		Y	-0-			24	
11	420 #	364	-0-	-56 B	-142	364	3		Y	-0-			24	
12	434 #	419	-0-	-15 B	-157	419	3		Y	-0-			24	
01	434 #	418	-0-	-16 B	-173	418	3		Y	-0-			24	
02	392 #	377	-0-	-15 B	-188	377	3		Y	-0-			24	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-124	CANCELLED UNDERAGE ->	-64										
FURR-TUBB		WELL #: 1		RRCID -> 112114		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2689 - 2875				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-195	CANCELLED UNDERAGE ->	-341										
09	690 #	663	-0-	-27 B	-222	663	3		Y	-0-			54	
10	713 #	683	-0-	-30 B	-252	683	3		Y	-0-			54	
11	660 #	586	-0-	-74 B	-326	586	3		Y	-0-			54	
12	682 #	674	-0-	-8 B	-334	674	3		Y	-0-			54	
01	682 #	673	-0-	-9 B	-343	673	3		Y	-0-			54	
02	616 #	609	-0-	-7 B	-350	609	3		Y	-0-			54	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-155	CANCELLED UNDERAGE ->	-195										
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336		WELL #: 5		RRCID -> 020701		COMPL. DATE 11/17/1960		TOTAL DEPTH 3006		PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-12370	CANCELLED UNDERAGE ->	-4770										
09	300 #	-0-	-0-	-300 B	-12670				N	-0-			-0-	
10	248 #	772	-0-	524 B	-12146	722	2	50	9	N	45	41	1	4
11	240 #	4084	-0-	3844 B	-8302	4033	2	51	9	N	46	45	1	5
12	0 #	3249	-0-	3249 B	-5053	3249	2			N	-0-			5
01	775 #	3059	-0-	2284 B	-2769	3013	2	46	9	N	42	43	1	4
02	2716 #	732	-0-	-1984 B	-4753	695	2	37	9	N	34	32	1	6
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-2284	CANCELLED UNDERAGE ->	-2469										
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 178		RRCID -> 020703		COMPL. DATE 02/09/1961		TOTAL DEPTH 3088		PERF. N/A				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-3036										
09	390 #	-0-	-0-	-390 B	-390				Y	-0-			-0-	
10	186 #	-0-	-0-	-186 B	-576				Y	-0-			-0-	
11	180 #	-0-	-0-	-180 B	-756				Y	-0-			-0-	
12	186 #	834	-0-	648 B	-108	834	2		Y	-0-			-0-	
01	316 R	424	-0-	108 B	-0-	424	2		Y	-0-			-0-	
*02	99 R	99	-0-	-0- B	-0-	99	2		Y	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 386 RRCID -> 020706 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2630 - 2815

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-3660		CANCELLED UNDERAGE ->	-1426						
09	120 #	-0-	-0-	-120	B	-3780				N	-0-			-0-
10	62 #	185	-0-	123	B	-3657	185	2		N	-0-			-0-
11	2 #	2	-0-	-0-	B	-3657	2	2		N	-0-			-0-
12	0 #	954	-0-	954	B	-2703	954	2		N	-0-			-0-
01	186 #	1355	-0-	1169	B	-1534	1355	2		N	-0-			-0-
02	168 #	724	-0-	556	B	-978	724	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-120		CANCELLED UNDERAGE ->	-858						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-7933		CANCELLED UNDERAGE ->	-2896						
09	330 #	-0-	-0-	-330	B	-8263				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-8263				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-8263				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-8263				N	-0-			-0-
01	0 #	1	-0-	1	B	-8262	1	2		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-8262				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-330		CANCELLED UNDERAGE ->	-7932						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-3861		CANCELLED UNDERAGE ->	-2314						
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3861				N	-0-			-0-
10	0 #	243	-0-	243	B	-3618	243	2		N	-0-			-0-
11	0 #	176	-0-	176	B	-3442	176	2		N	-0-			-0-
12	0 #	440	-0-	440	B	-3002	440	2		N	-0-			-0-
01	248 #	358	-0-	110	B	-2892	358	2		N	-0-			-0-
02	224 #	395	-0-	171	B	-2721	395	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2721						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-1744		CANCELLED UNDERAGE ->	-599						
09	30 #	3	-0-	-27	B	-1771	3	2		N	-0-			-0-
10	31 #	20	-0-	-11	B	-1782	20	2		N	-0-			-0-
11	7 #	-0-	-0-	-7	B	-1789				N	-0-			-0-
12	7 #	306	-0-	299	B	-1490	306	2		N	-0-			-0-
01	31 #	345	-0-	314	B	-1176	345	2		N	-0-			-0-
02	28 #	183	-0-	155	B	-1021	183	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-45		CANCELLED UNDERAGE ->	-976						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336																	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1648																	
09		570 #	-0-	-0-	-570 B	-2218						N	-0-				-0-
10		341 #	-0-	-0-	-341 B	-2559						N	-0-				-0-
11		330 #	501	-0-	171 B	-2388	500	2	1	9	N	1	1	1	1		-0-
12		341 #	1751	-0-	1410 B	-978	1733	2	18	9	N	16	16	1	1		-0-
01		217 #	1000	-0-	783 B	-195	977	2	23	9	N	21	21	1	1		-0-
02		476 #	657	-0-	181 B	-14	633	2	24	9	N	22	22	1	1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -14																	
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A																	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -172 CANCELLED UNDERAGE -> -318																	
09		1071 R	1243	-0-	172 B	-0-	1243	2				Y	-0-				-0-
10		1412 R	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	2				Y	-0-				-0-
11		1331 R	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	2				Y	-0-				-0-
12		1313 R	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	2				Y	-0-				-0-
01		1291 R	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2				Y	-0-				-0-
*02		1135 R	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A																	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2527 CANCELLED UNDERAGE -> -1797																	
09		90 #	-0-	-0-	-90 B	-2617						Y	-0-				-0-
10		155 #	-0-	-0-	-155 B	-2772						Y	-0-				-0-
11		150 #	-0-	-0-	-150 B	-2922						Y	-0-				-0-
12		7 #	96	-0-	89 B	-2833	96	2				Y	-0-				-0-
01		0 #	1034	-0-	1034 B	-1799	1034	2				Y	-0-				-0-
02		0 #	712	-0-	712 B	-1087	712	2				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -395 CANCELLED UNDERAGE -> -692																	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A																	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2550 CANCELLED UNDERAGE -> -1742																	
09		780 #	29	-0-	-751 B	-3301	29	2				N	-0-				-0-
10		806 #	145	-0-	-661 B	-3962	145	2				N	-0-				-0-
11		390 #	-0-	-0-	-390 B	-4352						N	-0-				-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31 B	-4383						N	-0-				-0-
01		155 #	-0-	-0-	-155 B	-4538						N	-0-				-0-
02		140 #	-0-	-0-	-140 B	-4678						N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2128 CANCELLED UNDERAGE -> -2550																	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A																	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1402 CANCELLED UNDERAGE -> -890																	
09		240 #	218	-0-	-22 B	-1424	199	2	15	4	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10		248 #	129	-0-	-119 B	-1543	129	2				Y	-0-				-0-
11		240 #	7	-0-	-233 B	-1776	7	2				Y	-0-				-0-
12		248 #	3	-0-	-245 B	-2021	3	2				Y	-0-				-0-
01		248 #	108	-0-	-140 B	-2161	90	2	3	4	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02		196 #	120	-0-	-76 B	-2237	83	2	13	4	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -835 CANCELLED UNDERAGE -> -1402																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-315	CANCELLED UNDERAGE ->	-108						
09		930 #	826	-0-	-104 B	-419	805 2	21 9	N	19	21 1	2	
10		961 #	934	-0-	-27 B	-446	911 2	23 9	N	21	21 1	2	
11		930 #	870	-0-	-60 B	-506	845 2	25 9	N	23	23 1	2	
12		961 #	865	-0-	-96 B	-602	865 2		N	-0-		2	
01		930 #	886	-0-	-44 B	-646	858 2	28 9	N	25	24 1	3	
02		840 #	792	-0-	-48 B	-694	773 2	19 9	N	17	18 1	2	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-379	CANCELLED UNDERAGE ->	-315						
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1261	CANCELLED UNDERAGE ->	-413						
09		210 #	-0-	-0-	-210 B	-1471			Y	-0-		-0-	
10		124 #	127	-0-	3 B	-1468	127 2		Y	-0-		-0-	
11		2 #	22	-0-	20 B	-1448	22 2		Y	-0-		-0-	
12		0 #	688	-0-	688 B	-760	688 2		Y	-0-		-0-	
01		124 #	404	-0-	280 B	-480	404 2		Y	-0-		-0-	
02		112 #	274	-0-	162 B	-318	274 2		Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-210	CANCELLED UNDERAGE ->	-108						
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1411	CANCELLED UNDERAGE ->	-828						
09		480 #	-0-	-0-	-480 B	-1891			N	15	15 1	1	
10		496 #	262	-0-	-234 B	-2125	244 2	18 9	N	16	15 1	2	
11		210 #	1033	-0-	823 B	-1302	1016 2	17 9	N	15	15 1	2	
12		0 #	689	-0-	689 B	-613	689 2		N	-0-		2	
01		248 #	554	-0-	306 B	-307	540 2	14 9	N	13	14 1	1	
02		840 #	228	-0-	-612 B	-919	215 2	13 9	N	12	11 1	2	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-919	CANCELLED UNDERAGE ->	-828						
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-6000	CANCELLED UNDERAGE ->	-1529						
09		1080 #	-0-	-0-	-1080 B	-7080			Y	-0-		-0-	
10		496 #	789	-0-	293 B	-6787	789 2		Y	-0-		-0-	
11		480 #	-0-	-0-	-480 B	-7267			Y	-0-		-0-	
12		0 #	3044	-0-	3044 B	-4223	3044 2		Y	-0-		-0-	
01		775 #	1616	-0-	841 B	-3382	1616 2		Y	-0-		-0-	
02		700 #	993	-0-	293 B	-3089	993 2		Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1560	CANCELLED UNDERAGE ->	-1529						
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-165	CANCELLED UNDERAGE ->	-218						
09		549 R	714	-0-	165 B	-0-	693 2	21 9	Y	19	21 1	2	
10		792 R	792	-0-	-0- B	-0-	768 2	24 9	Y	22	22 1	2	
11		761 R	761	-0-	-0- B	-0-	736 2	25 9	Y	23	23 1	2	
12		729 R	729	-0-	-0- B	-0-	729 2		Y	-0-		2	
01		758 R	758	-0-	-0- B	-0-	730 2	28 9	Y	25	24 1	3	
*02		650 R	650	-0-	-0- B	-0-	631 2	19 9	Y	17	18 1	2	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-218						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 336 RRCID -> 049057 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2750 - 2975												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	461							
09	1423 R	962	-0-	-461 B	-0-	962	2		Y	-0-		-0-
10	961 R	961	-0-	-0- B	-0-	961	2		Y	-0-		-0-
11	905 R	905	-0-	-0- B	-0-	905	2		Y	-0-		-0-
12	600 R	600	-0-	-0- B	-0-	600	2		Y	-0-		-0-
01	87 R	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		Y	-0-		-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28 B	-28				Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-28							

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 050087 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 2764 - 3036												
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-4653	CANCELLED UNDERAGE	->	-3233				
09	150 #	-0-	-0-	-150 B	-4803				Y	-0-		-0-
10	527 #	-0-	-0-	-527 B	-5330				Y	312	308 1	4
11	510 #	-0-	-0-	-510 B	-5840				Y	-0-	4 1	-0-
12	0 #	234	-0-	234 B	-5606	3 2	231 9		Y	210	209 1	1
01	0 #	606	-0-	606 B	-5000	19 2	587 9		Y	534	532 1	3
02	0 #	214	-0-	214 B	-4786	1 2	213 9		Y	194	194 1	3
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-1187	CANCELLED UNDERAGE	->	-3599				

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A												
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-928	CANCELLED UNDERAGE	->	-698				
09	30 #	-0-	-0-	-30 B	-958				N	-0-		-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31 B	-989				N	-0-		-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30 B	-1019				N	-0-		-0-
12	31 #	633	-0-	602 B	-417	633 2			N	-0-		-0-
01	106 R	523	-0-	417 B	-0-	523 2			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086												
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-703	CANCELLED UNDERAGE	->	-9931				
09	300 #	-0-	-0-	-300 B	-1003				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1003				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1003				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1003				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1003				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1003				N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-300	CANCELLED UNDERAGE	->	-703				

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664												
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	18027							
09	21238 R	3211	-0-	-18027 B	-0-	3211 2			Y	-0-		-0-
10	3565 #	3484	-0-	-81 B	-81	3484 2			Y	-0-		-0-
11	3600 #	3478	-0-	-122 B	-203	3478 2			Y	-0-		-0-
12	3720 #	3404	-0-	-316 B	-519	3404 2			Y	-0-		-0-
01	3720 #	3387	-0-	-333 B	-852	3387 2			Y	-0-		-0-
02	3248 #	2957	-0-	-291 B	-1143	2957 2			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-1143							

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-3022	CANCELLED UNDERAGE	->	-824			
09		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3022			Y	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3022			Y	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3022			Y	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3022			Y	-0-	-0-
01		0 #	726	-0-	726	B	-2296	726	2	Y	-0-	-0-
02		0 #	515	-0-	515	B	-1781	515	2	Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-1781			
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 950 RRCID -> 051779 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A												
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-2180	CANCELLED UNDERAGE	->	-486			
09		30 #	-0-	-0-	-30	B	-2210			N	-0-	-0-
10		31 #	39	-0-	8	B	-2202	39	2	N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2202			N	-0-	-0-
12		0 #	278	-0-	278	B	-1924	278	2	N	-0-	-0-
01		31 #	386	-0-	355	B	-1569	386	2	N	-0-	-0-
02		28 #	188	-0-	160	B	-1409	188	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-30	CANCELLED UNDERAGE	->	-1379			
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A												
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-2842	CANCELLED UNDERAGE	->	-2607			
09		510 #	-0-	-0-	-510	B	-3352			N	-0-	-0-
10		124 #	-0-	-0-	-124	B	-3476			N	-0-	-0-
11		120 #	-0-	-0-	-120	B	-3596			N	-0-	-0-
12		124 #	1360	-0-	1236	B	-2360	1360	2	N	-0-	-0-
01		0 #	998	-0-	998	B	-1362	998	2	N	-0-	-0-
02		0 #	762	-0-	762	B	-600	762	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-600						
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052												
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09		372 R	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2	Y	-0-	-0-
10		744 #	-0-	-0-	-744	B	-744			Y	-0-	-0-
11		720 #	-0-	-0-	-720	B	-1464			Y	-0-	-0-
12		744 #	319	-0-	-425	B	-1889	319	2	Y	-0-	-0-
01		620 #	273	-0-	-347	B	-2236	273	2	Y	-0-	-0-
02		336 #	384	-0-	48	B	-2188	384	2	Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-2188						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-5129	CANCELLED UNDERAGE	->	-3230				
09	0 #	-0-	-0-		-0-	B	-5129			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-		-0-	B	-5129			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-		-0-	B	-5129			N	-0-	-0-
12	0 #	1	-0-		1	B	-5128			N	-0-	-0-
01	0 #	359	-0-		359	B	-4769	359 2		N	-0-	-0-
02	0 #	1570	-0-		1570	B	-3199	1570 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-3199				
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A												
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-3008	CANCELLED UNDERAGE	->	-2066				
09	540 #	-0-	-0-		-540	B	-3548			Y	-0-	-0-
10	186 #	-0-	-0-		-186	B	-3734			Y	-0-	-0-
11	180 #	-0-	-0-		-180	B	-3914			Y	-0-	-0-
12	155 #	1258	-0-		1103	B	-2811	1257 2	1 9	Y	1	1 1
01	155 #	855	-0-		700	B	-2111	853 2	2 9	Y	2	2 1
02	0 #	611	-0-		611	B	-1500	609 2	2 9	Y	2	2 1
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-906	CANCELLED UNDERAGE	->	-594				
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A												
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-3870	CANCELLED UNDERAGE	->	-1090				
09	150 #	-0-	-0-		-150	B	-4020			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-		-0-	B	-4020			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-		-0-	B	-4020			N	-0-	-0-
12	0 #	282	-0-		282	B	-3738	282 2		N	-0-	-0-
01	0 #	299	-0-		299	B	-3439	299 2		N	-0-	-0-
02	0 #	266	-0-		266	B	-3173	266 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-150	CANCELLED UNDERAGE	->	-3023				
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1073 RRCID -> 053846 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2940 - 3174												
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-189				
09	30 #	-0-	-0-		-30	B	-30			Y	-0-	-0-
10	31 #	-0-	-0-		-31	B	-61			Y	-0-	-0-
11	30 #	-0-	-0-		-30	B	-91			Y	-0-	-0-
12	9 R	100	-0-		91	B	-0-	94 2	6 9	Y	5	5 1
01	18 R	18	-0-		-0-	B	-0-	8 2	10 9	Y	9	8 1
*02	25 R	25	-0-		-0-	B	-0-	17 2	8 9	Y	7	8 1
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A												
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-5000	CANCELLED UNDERAGE	->	-3017				
09	120 #	-0-	-0-		-120	B	-5120			N	-0-	-0-
10	93 #	363	-0-		270	B	-4850	363 2		N	-0-	-0-
11	1 #	221	-0-		220	B	-4630	221 2		N	-0-	-0-
12	0 #	1031	-0-		1031	B	-3599	1031 2		N	-0-	-0-
01	372 #	1735	-0-		1363	B	-2236	1735 2		N	-0-	-0-
02	336 #	941	-0-		605	B	-1631	941 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-120	CANCELLED UNDERAGE	->	-1511				

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336								
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1077	RRCID ->	053941	COMPL. DATE	11/15/1972	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1079	RRCID ->	054106	COMPL. DATE	12/20/1972	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -427 CANCELLED UNDERAGE -> -254												
09	9 #	-0-	-0-	-9	B	-436			N	-0-		-0-
10	5 #	7	-0-	2	B	-434	7	2	N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-434			N	-0-		-0-
12	0 #	87	-0-	87	B	-347	87	2	N	-0-		-0-
01	7 #	124	-0-	117	B	-230	124	2	N	-0-		-0-
02	7 #	55	-0-	48	B	-182	55	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9 CANCELLED UNDERAGE -> -173												

WADDELL, W.N. ET AL TR. J		WELL #:		1081	RRCID ->	054187	COMPL. DATE	12/28/1972	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		326	RRCID ->	070878	COMPL. DATE	03/21/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3260 CANCELLED UNDERAGE -> -1258												
09	510 #	-0-	-0-	-510	B	-3770			N	-0-		-0-
10	0 #	60	-0-	60	B	-3710	60	2	N	-0-		-0-
11	0 #	262	-0-	262	B	-3448	262	2	N	-0-		-0-
12	0 #	190	-0-	190	B	-3258	190	2	N	-0-		-0-
01	62 #	169	-0-	107	B	-3151	169	2	N	-0-		-0-
02	252 #	50	-0-	-202	B	-3353	50	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -712 CANCELLED UNDERAGE -> -2641												

WADDELL, W.N, ET AL		WELL #:		704	RRCID ->	074783	COMPL. DATE	12/29/1977	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3019 CANCELLED UNDERAGE -> -1829												
09	90 #	-0-	-0-	-90	B	-3109			N	-0-		-0-
10	62 #	107	-0-	45	B	-3064	107	2	N	-0-		-0-
11	13 #	-0-	-0-	-13	B	-3077			N	-0-		-0-
12	13 #	640	-0-	627	B	-2450	640	2	N	-0-		-0-
01	93 #	722	-0-	629	B	-1821	722	2	N	-0-		-0-
02	84 #	271	-0-	187	B	-1634	271	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -103 CANCELLED UNDERAGE -> -1531												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1100 U RRCID -> 076494 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-2863	CANCELLED UNDERAGE	->	-1133			
09		0 #	170	-0-		170 B	-2693	150 2	20 9	N	18	18 1 -0-
10		186 #	25	-0-		-161 B	-2854	8 2	17 9	N	15	15 1 -0-
11		180 #	-0-	-0-		-180 B	-3034			N	25	25 1 -0-
12		186 #	-0-	-0-		-186 B	-3220			N	8	8 1 -0-
01		186 #	-0-	-0-		-186 B	-3406			N	-0-	-0-
02		168 #	-0-	-0-		-168 B	-3574			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-881	CANCELLED UNDERAGE	->	-2693			
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950												
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-1435	CANCELLED UNDERAGE	->	-1037			
09		30 #	8	-0-		-22 B	-1457	8 2		N	-0-	-0-
10		31 #	1	-0-		-30 B	-1487	1 2		N	-0-	-0-
11		4 #	-0-	-0-		-4 B	-1491			N	-0-	-0-
12		3 #	2	-0-		-1 B	-1492	2 2		N	-0-	-0-
01		8 #	-0-	-0-		-8 B	-1500			N	-0-	-0-
02		8 #	1	-0-		-7 B	-1507	1 2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-72	CANCELLED UNDERAGE	->	-1435			
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930												
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-2740	CANCELLED UNDERAGE	->	-1725			
09		480 #	-0-	-0-		-480 B	-3220			N	-0-	-0-
10		62 #	-0-	-0-		-62 B	-3282			N	-0-	-0-
11		60 #	-0-	-0-		-60 B	-3342			N	-0-	-0-
12		0 #	287	-0-		287 B	-3055	287 2		N	-0-	-0-
01		0 #	483	-0-		483 B	-2572	483 2		N	-0-	-0-
02		0 #	379	-0-		379 B	-2193	379 2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-602	CANCELLED UNDERAGE	->	-1591			
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1117 RRCID -> 080841 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2722 - 2905												
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-62	CANCELLED UNDERAGE	->	-131			
09		1 #	1	-0-		-0- B	-62	1 2		N	-0-	-0-
10		1 #	1	-0-		-0- B	-62	1 2		N	-0-	-0-
11		1 #	1	-0-		-0- B	-62	1 2		N	-0-	-0-
12		1 #	3	-0-		2 B	-60	3 2		N	-0-	-0-
01		1 #	2	-0-		1 B	-59	2 2		N	-0-	-0-
02		1 #	2	-0-		1 B	-58	2 2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-58			
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988												
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-819			
09		0 #	-0-	-0-		-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-		-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-		-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
12		250 R	250	-0-		-0- B	-0-	250 2		Y	-0-	-0-
01		285 R	285	-0-		-0- B	-0-	285 2		Y	-0-	-0-
*02		9 R	9	-0-		-0- B	-0-	9 2		Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336									
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 1124	RRCID ->	083598	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2701 - 3032		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-4516	CANCELLED UNDERAGE	->	-2388						
09	90 #	-0-	-0-	-90	B	-4606			N	-0-			-0-
10	62 #	177	-0-	115	B	-4491	177	2	N	-0-			-0-
11	0 #	4	-0-	4	B	-4487	4	2	N	-0-			-0-
12	0 #	598	-0-	598	B	-3889	598	2	N	-0-			-0-
01	186 #	668	-0-	482	B	-3407	668	2	N	-0-			-0-
02	168 #	329	-0-	161	B	-3246	329	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-90	CANCELLED UNDERAGE	->	-3156						

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 1123	RRCID ->	083779	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2807 - 3073		
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 1125	RRCID ->	084709	COMPL. DATE	08/31/1979	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2770 - 3063		
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-260	CANCELLED UNDERAGE	->	-105						
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-260			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-260			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-260			N	-0-			-0-
12	0 #	5	-0-	5	B	-255	5	2	N	-0-			-0-
01	0 #	8	-0-	8	B	-247	8	2	N	-0-			-0-
02	0 #	8	-0-	8	B	-239	8	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-239						

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 1126	RRCID ->	084710	COMPL. DATE	09/08/1979	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2765 - 3011		
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-1790									
09	30 #	-0-	-0-	-30	B	-1820			N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	B	-1851			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1851			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1851			N	-0-			-0-
01	638 R	2489	-0-	1851	B	-0-	2489	2	N	-0-			-0-
*02	2013 R	2013	-0-	-0-	B	-0-	2013	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 1130	RRCID ->	084711	COMPL. DATE	09/19/1979	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2774 - 3040		
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-788	CANCELLED UNDERAGE	->	-234						
09	90 #	-0-	-0-	-90	B	-878			N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	B	-909			N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	B	-939			N	-0-			-0-
12	0 #	131	-0-	131	B	-808	131	2	N	-0-			-0-
01	0 #	205	-0-	205	B	-603	205	2	N	-0-			-0-
02	0 #	244	-0-	244	B	-359	244	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-151	CANCELLED UNDERAGE	->	-208						

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336									
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1132	RRCID ->	086503	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2810 - 3068	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-3040	CANCELLED UNDERAGE	->	-2288						
09	570 #	-0-	-0-	-570 B	-3610				N	-0-			-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124 B	-3734				N	-0-			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120 B	-3854				N	-0-			-0-
12	124 #	725	-0-	601 B	-3253	725	2		N	-0-			-0-
01	31 #	711	-0-	680 B	-2573	711	2		N	-0-			-0-
02	0 #	595	-0-	595 B	-1978	595	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-814	CANCELLED UNDERAGE	->	-1164						

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1142	RRCID ->	086504	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2680 - 2930	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-4135	CANCELLED UNDERAGE	->	-2008						
09	360 #	-0-	-0-	-360 B	-4495				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4495				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4495				N	-0-			-0-
12	0 #	733	-0-	733 B	-3762	722	2	11 9	N	10	10 1		-0-
01	0 #	686	-0-	686 B	-3076	663	2	23 9	N	21	20 1		1
02	0 #	187	-0-	187 B	-2889	169	2	18 9	N	16	16 1		1
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-360	CANCELLED UNDERAGE	->	-2529						

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1141	RRCID ->	086671	COMPL. DATE	02/18/1980	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2862 - 2998	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-606	CANCELLED UNDERAGE	->	-830						
09	30 #	182	-0-	152 B	-454	182	2		N	-0-			-0-
10	310 #	10	-0-	-300 B	-754	10	2		N	-0-			-0-
11	300 #	-0-	-0-	-300 B	-1054				N	-0-			-0-
12	310 #	-0-	-0-	-310 B	-1364				N	-0-			-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186 B	-1550				N	-0-			-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168 B	-1718				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-1264	CANCELLED UNDERAGE	->	-454						

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1143	RRCID ->	086784	COMPL. DATE	02/12/1980	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2615 - 2912	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-2412	CANCELLED UNDERAGE	->	-1138						
09	390 #	-0-	-0-	-390 B	-2802				N	-0-			-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124 B	-2926				N	-0-			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120 B	-3046				N	-0-			-0-
12	0 #	549	-0-	549 B	-2497	549	2		N	-0-			-0-
01	0 #	747	-0-	747 B	-1750	747	2		N	-0-			-0-
02	0 #	660	-0-	660 B	-1090	660	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-634	CANCELLED UNDERAGE	->	-456						

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1144	RRCID ->	086785	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2741 - 2965	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-3004	CANCELLED UNDERAGE	->	-1088						
09	120 #	-0-	-0-	-120 B	-3124				N	-0-			-0-
10	124 #	101	-0-	-23 B	-3147	101	2		N	-0-			-0-
11	0 #	132	-0-	132 B	-3015	132	2		N	-0-			-0-
12	0 #	863	-0-	863 B	-2152	863	2		N	-0-			-0-
01	93 #	891	-0-	798 B	-1354	891	2		N	-0-			-0-
02	112 #	550	-0-	438 B	-916	550	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-143	CANCELLED UNDERAGE	->	-773						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-3648	CANCELLED UNDERAGE	->	-1309					
09	0 #	-0-	-0-		-0-	B	-3648		N	-0-		-0-	
10	0 #	198	-0-		198	B	-3450	198	2	N	-0-	-0-	
11	0 #	1165	-0-		1165	B	-2285	1165	2	N	-0-	-0-	
12	0 #	928	-0-		928	B	-1357	928	2	N	-0-	-0-	
01	186 #	971	-0-		785	B	-572	971	2	N	-0-	-0-	
02	1092 #	412	-0-		-680	B	-1252	412	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-680	CANCELLED UNDERAGE	->	-572					

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987													
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-5570	CANCELLED UNDERAGE	->	-2074					
09	120 #	-0-	-0-		-120	B	-5690		N	-0-		-0-	
10	8 #	184	-0-		176	B	-5514	182	2	2	9	N	2
11	3 #	467	-0-		464	B	-5050	449	2	18	9	N	16
12	0 #	709	-0-		709	B	-4341	709	2			N	-0-
01	186 #	1022	-0-		836	B	-3505	1008	2	14	9	N	13
02	448 #	487	-0-		39	B	-3466	479	2	8	9	N	7
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-120	CANCELLED UNDERAGE	->	-3346					

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2994													
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-3835					
09	3792 R	3792	-0-		-0-	B	-0-	3728	2	64	9	Y	58
10	3114 R	3114	-0-		-0-	B	-0-	3047	2	67	9	Y	61
11	3188 R	3188	-0-		-0-	B	-0-	3121	2	67	9	Y	61
12	2523 R	2523	-0-		-0-	B	-0-	2523	2			Y	-0-
01	2205 R	2205	-0-		-0-	B	-0-	2127	2	78	9	Y	71
*02	389 R	389	-0-		-0-	B	-0-	327	2	62	9	Y	56
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064													
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-6492	CANCELLED UNDERAGE	->	-3768					
09	1080 #	-0-	-0-		-1080	B	-7572		Y	-0-		-0-	
10	465 #	-0-	-0-		-465	B	-8037		Y	-0-		-0-	
11	450 #	-0-	-0-		-450	B	-8487		Y	-0-		-0-	
12	248 #	1754	-0-		1506	B	-6981	1754	2	Y	-0-	-0-	
01	248 #	1090	-0-		842	B	-6139	1090	2	Y	-0-	-0-	
02	0 #	1934	-0-		1934	B	-4205	1934	2	Y	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-1995	CANCELLED UNDERAGE	->	-2210					

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102													
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-3267	CANCELLED UNDERAGE	->	-2974					
09	840 #	-0-	-0-		-840	B	-4107		Y	-0-		-0-	
10	1116 #	-0-	-0-		-1116	B	-5223		Y	-0-		-0-	
11	1080 #	-0-	-0-		-1080	B	-6303		Y	-0-		-0-	
12	1116 #	2107	-0-		991	B	-5312	2107	2	Y	-0-	-0-	
01	248 #	1580	-0-		1332	B	-3980	1580	2	Y	-0-	-0-	
02	0 #	1143	-0-		1143	B	-2837	1143	2	Y	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-2837								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-10317	CANCELLED UNDERAGE	->	-2673				
09	1620 #	-0-	-0-		-1620 B	-11937			Y	-0-		-0-
10	775 #	1078	-0-		303 B	-11634	1052 2	26 9	Y	24 1		-0-
11	0 #	-0-	-0-		-0- B	-11634			Y	-0-		-0-
12	0 #	3172	-0-		3172 B	-8462	3096 2	76 9	Y	68 1		1
01	1085 #	2294	-0-		1209 B	-7253	2230 2	64 9	Y	58 1		1
02	980 #	1827	-0-		847 B	-6406	1770 2	57 9	Y	52 1		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-1620	CANCELLED UNDERAGE	->	-4786				

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010												
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-2605							
09	840 #	800	-0-		-40 B	-2645	776 2	24 9	N	22	23 1	2
10	868 #	977	-0-		109 B	-2536	947 2	30 9	N	27	26 1	3
11	1080 #	1014	-0-		-66 B	-2602	981 2	33 9	N	30	30 1	3
12	1116 #	961	-0-		-155 B	-2757	961 2		N	-0-		3
01	1116 #	918	-0-		-198 B	-2955	887 2	31 9	N	28	28 1	3
02	952 #	191	-0-		-761 B	-3716	167 2	24 9	N	22	21 1	4
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-1220	CANCELLED UNDERAGE	->	-2496				

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042												
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-1686	CANCELLED UNDERAGE	->	-937				
09	930 #	-0-	-0-		-930 B	-2616			Y	-0-		-0-
10	961 #	-0-	-0-		-961 B	-3577			Y	-0-		-0-
11	690 #	-0-	-0-		-690 B	-4267			Y	-0-		-0-
12	155 #	1819	-0-		1664 B	-2603	1819 2		Y	-0-		-0-
01	155 #	1250	-0-		1095 B	-1508	1250 2		Y	-0-		-0-
02	0 #	889	-0-		889 B	-619	889 2		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-619							

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023												
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-4296	CANCELLED UNDERAGE	->	-4589				
09	900 #	-0-	-0-		-900 B	-5196			N	-0-		-0-
10	217 #	-0-	-0-		-217 B	-5413			N	-0-		-0-
11	210 #	-0-	-0-		-210 B	-5623			N	-0-		-0-
12	217 #	1819	-0-		1602 B	-4021	1819 2		N	-0-		-0-
01	217 #	1838	-0-		1621 B	-2400	1838 2		N	-0-		-0-
02	0 #	1373	-0-		1373 B	-1027	1373 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-1027							

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967												
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-3447	CANCELLED UNDERAGE	->	-871				
09	90 #	-0-	-0-		-90 B	-3537			N	-0-		-0-
10	62 #	163	-0-		101 B	-3436	163 2		N	-0-		-0-
11	5 #	-0-	-0-		-5 B	-3441			N	-0-		-0-
12	1 #	761	-0-		760 B	-2681	761 2		N	-0-		-0-
01	155 #	997	-0-		842 B	-1839	997 2		N	-0-		-0-
02	140 #	538	-0-		398 B	-1441	538 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-95	CANCELLED UNDERAGE	->	-1346				

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1180 RRCID -> 096631 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2852 - 3019												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
												BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -54												
09		120 #	169	-0-	49 B	-5	169	2		N	-0-	-0-
10		170 R	175	-0-	5 B	-0-	175	2		N	-0-	-0-
11		164 R	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-	-0-
12		160 R	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-	-0-
01		155 #	148	-0-	-7 B	-7	148	2		N	-0-	-0-
02		140 #	28	-0-	-112 B	-119	28	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -119												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7 CANCELLED UNDERAGE -> -9												
09		5 #	-0-	-0-	-5 B	-12				N	-0-	-0-
10		5 #	2	-0-	-3 B	-15	2	2		N	-0-	-0-
11		4 #	2	-0-	-2 B	-17	2	2		N	-0-	-0-
12		3 #	5	-0-	2 B	-15	5	2		N	-0-	-0-
01		2 #	5	-0-	3 B	-12	5	2		N	-0-	-0-
02		2 #	2	-0-	-0- B	-12	2	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10 CANCELLED UNDERAGE -> -2												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6673 CANCELLED UNDERAGE -> -3897												
09		3 #	2	-0-	-1 B	-6674	2	2		N	-0-	-0-
10		7 #	10	-0-	3 B	-6671	10	2		N	-0-	-0-
11		7 #	9	-0-	2 B	-6669	9	2		N	-0-	-0-
12		0 #	52	-0-	52 B	-6617	52	2		N	-0-	-0-
01		10 #	2611	-0-	2601 B	-4016	2611	2		N	-0-	-0-
02		10 #	2063	-0-	2053 B	-1963	2063	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1 CANCELLED UNDERAGE -> -1962												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1990 CANCELLED UNDERAGE -> -523												
09		30 #	-0-	-0-	-30 B	-2020				N	-0-	-0-
10		31 #	129	-0-	98 B	-1922	129	2		N	-0-	-0-
11		0 #	92	-0-	92 B	-1830	92	2		N	-0-	-0-
12		0 #	405	-0-	405 B	-1425	405	2		N	-0-	-0-
01		124 #	333	-0-	209 B	-1216	333	2		N	-0-	-0-
02		112 #	304	-0-	192 B	-1024	304	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -30 CANCELLED UNDERAGE -> -994												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6192 CANCELLED UNDERAGE -> -3873												
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-6192				N	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-6192				N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-6192				N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-6192				N	-0-	-0-
01		0 #	4353	-0-	4353 B	-1839	4353	2		N	-0-	-0-
*02		947 R	2786	-0-	1839 B	-0-	2786	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-3813	CANCELLED UNDERAGE ->		-1377				
09		90 #	-0-	-0-	-90	B -3903				N	-0-	-0-
10		93 #	166	-0-	73	B -3830	166	2		N	-0-	-0-
11		0 #	1	-0-	1	B -3829	1	2		N	-0-	-0-
12		0 #	902	-0-	902	B -2927	902	2		N	-0-	-0-
01		155 #	787	-0-	632	B -2295	787	2		N	-0-	-0-
02		140 #	359	-0-	219	B -2076	359	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-90	CANCELLED UNDERAGE ->		-1986				
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083												
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-3189	CANCELLED UNDERAGE ->		-1395				
09		90 #	-0-	-0-	-90	B -3279				N	-0-	-0-
10		62 #	147	-0-	85	B -3194	147	2		N	-0-	-0-
11		0 #	1	-0-	1	B -3193	1	2		N	-0-	-0-
12		0 #	778	-0-	778	B -2415	778	2		N	-0-	-0-
01		155 #	832	-0-	677	B -1738	832	2		N	-0-	-0-
02		140 #	397	-0-	257	B -1481	397	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-90	CANCELLED UNDERAGE ->		-1391				
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204												
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229												
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-3939	CANCELLED UNDERAGE ->		-2508				
09		810 #	1	-0-	-809	B -4748	1	2		N	-0-	-0-
10		310 #	-0-	-0-	-310	B -5058				N	-0-	-0-
11		300 #	-0-	-0-	-300	B -5358				N	-0-	-0-
12		310 #	1852	-0-	1542	B -3816	1852	2		N	-0-	-0-
01		279 #	1104	-0-	825	B -2991	1104	2		N	-0-	-0-
02		1 #	801	-0-	800	B -2191	801	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1419	CANCELLED UNDERAGE ->		-772				
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1246 RRCID -> 105477 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2707 - 2993												
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-3818	CANCELLED UNDERAGE ->		-1279				
09		60 #	-0-	-0-	-60	B -3878				N	-0-	-0-
10		0 #	265	-0-	265	B -3613	261	2	4	9	N	4
11		0 #	1122	-0-	1122	B -2491	1089	2	33	9	N	30
12		0 #	587	-0-	587	B -1904	587	2			N	-0-
01		279 #	593	-0-	314	B -1590	580	2	13	9	N	12
02		1036 #	138	-0-	-898	B -2488	130	2	8	9	N	7
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-958	CANCELLED UNDERAGE ->		-1530				

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336								
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 1225	RRCID ->	106188	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	2875 - 3095
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1473												
09	T. A.	35	-0-	35 B	1508	3 2	32 9	Y	29	29 1		-0-
10	T. A.	65	-0-	65 B	1573	32 2	33 9	Y	30	30 1		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	1573			Y	28	28 1		-0-
12	1979 R	406	-0-	-1573 B	-0-	404 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
01	1083 R	1083	-0-	-0- B	-0-	1083 2		Y	-0-			-0-
*02	292 R	292	-0-	-0- B	-0-	292 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 1194	RRCID ->	106763	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2685 - 2903
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -295 CANCELLED UNDERAGE -> -2636												
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-295			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-295			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-295			N	-0-			-0-
12	0 #	39	-0-	39 B	-256	39 2		N	-0-			-0-
01	0 #	4	-0-	4 B	-252	4 2		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-252			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -252												

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 1218	RRCID ->	106764	COMPL. DATE	06/21/1983	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2901 - 3190
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2145 CANCELLED UNDERAGE -> -6843												
09	T. A.	7	-0-	7 B	-2138	7 2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	504	-0-	504 B	-1634	504 2		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1634			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1634			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1634			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1634			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1634												

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 1252	RRCID ->	106765	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2731 - 2934
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5495 CANCELLED UNDERAGE -> -3624												
09	90 #	-0-	-0-	-90 B	-5585			N	-0-			-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1 B	-5586			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5586			N	-0-			-0-
12	0 #	3	-0-	3 B	-5583	3 2		N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5583			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5583			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -91 CANCELLED UNDERAGE -> -5492												

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 1109	RRCID ->	107235	COMPL. DATE	06/03/1983	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2703 - 2980
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3857 CANCELLED UNDERAGE -> -1478												
09	870 #	-0-	-0-	-870 B	-4727			N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93 B	-4820			N	-0-			-0-
11	1 #	-0-	-0-	-1 B	-4821			N	-0-			-0-
12	1 #	1011	-0-	1010 B	-3811	1011 2		N	-0-			-0-
01	0 #	560	-0-	560 B	-3251	560 2		N	-0-			-0-
02	0 #	707	-0-	707 B	-2544	707 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -964 CANCELLED UNDERAGE -> -1580												

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336									
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		442	RRCID ->	112899	COMPL. DATE	01/28/1957	TOTAL DEPTH	4569	PERF.	2712 -	2885
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3478	CANCELLED UNDERAGE ->		-12718							
09	2 #	-0-	-0-	-2 B	-3480				Y	-0-			-0-
10	0 #	132	-0-	132 B	-3348	132 2			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3348				Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3348				Y	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-3379				Y	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28 B	-3407				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-61	CANCELLED UNDERAGE ->		-3346							
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1227	RRCID ->	116738	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3099	PERF.	2870 -	3054
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2334	CANCELLED UNDERAGE ->		-1136							
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2334				Y	-0-			-0-
10	T. A.	384	-0-	384 B	-1950	378 2	6 9		Y	5	5 1		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1950				Y	-0-			-0-
12	T. A.	946	-0-	946 B	-1004	922 2	24 9		Y	22	22 1		-0-
01	0 #	693	-0-	693 B	-311	661 2	32 9		Y	29	29 1		-0-
02	336 #	194	-0-	-142 B	-453	175 2	19 9		Y	17	17 1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-142	CANCELLED UNDERAGE ->		-311							
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1115	RRCID ->	130228	COMPL. DATE	05/02/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3113 -	3414
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2814	CANCELLED UNDERAGE ->		-515							
09	240 #	-0-	-0-	-240 B	-3054				Y	-0-			-0-
10	248 #	-0-	-0-	-248 B	-3302				Y	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90 B	-3392				Y	-0-			-0-
12	2 #	231	-0-	229 B	-3163	231 2			Y	-0-			-0-
01	0 #	37	-0-	37 B	-3126	37 2			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3126				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-578	CANCELLED UNDERAGE ->		-2548							
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1211	RRCID ->	155900	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2906 -	3048
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			10										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			10										
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1002	RRCID ->	156447	COMPL. DATE	09/14/1995	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	3017 -	3076
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1388	CANCELLED UNDERAGE ->		-411							
09	30 #	-0-	-0-	-30 B	-1418				Y	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31 B	-1449				Y	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30 B	-1479				Y	-0-			-0-
12	31 #	483	-0-	452 B	-1027	483 2			Y	-0-			-0-
01	0 #	337	-0-	337 B	-690	337 2			Y	-0-			-0-
02	0 #	98	-0-	98 B	-592	98 2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-91	CANCELLED UNDERAGE ->		-501							

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336																
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE				
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-6556	CANCELLED UNDERAGE	->	-3969							
09		540 #	-0-	-0-		-540 B	-7096			Y	-0-	-0-				
10		558 #	218	-0-		-340 B	-7436	218	2	Y	-0-	-0-				
11		0 #	-0-	-0-		-0- B	-7436			Y	-0-	-0-				
12		0 #	1117	-0-		1117 B	-6319	1117	2	Y	-0-	-0-				
01		217 #	2160	-0-		1943 B	-4376	2160	2	Y	-0-	-0-				
02		196 #	1656	-0-		1460 B	-2916	1656	2	Y	-0-	-0-				
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-880	CANCELLED UNDERAGE	->	-2036							
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 709 RRCID -> 167267 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071																
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-										
09		SWR 10	-0-	-0-		-0- B	-0-			N	-0-	-0-				
10		SWR 10	-0-	-0-		-0- B	-0-			N	-0-	-0-				
11		SWR 10	-0-	-0-		-0- B	-0-			N	-0-	-0-				
12		SWR 10	-0-	-0-		-0- B	-0-			N	-0-	-0-				
01		SWR 10	-0-	-0-		-0- B	-0-			N	-0-	-0-				
02		SWR 10	-0-	-0-		-0- B	-0-			N	-0-	-0-				
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-										
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 965 RRCID -> 170777 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2534 - 2713																
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	578										
09		616 R	38	-0-		-578 B	-0-	27	2	11	9	Y	10	9	1	1
10		248 #	145	-0-		-103 B	-103	104	2	41	9	Y	37	35	1	3
11		150 #	188	-0-		38 B	-65	137	2	51	9	Y	46	45	1	4
12		60 R	125	-0-		65 B	-0-	125	2			Y	-0-			4
01		185 R	185	-0-		-0- B	-0-	130	2	55	9	Y	50	49	1	5
02		168 #	163	-0-		-5 B	-5	123	2	40	9	Y	36	36	1	5
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-5										
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 870 RRCID -> 187287 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 2512 - 2678																
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	3855										
09		4349 R	494	-0-		-3855 B	-0-	433	2	61	9	Y	55	63	1	5
10		593 R	593	-0-		-0- B	-0-	521	2	72	9	Y	65	65	1	5
11		606 R	606	-0-		-0- B	-0-	529	2	77	9	Y	70	68	1	7
12		339 R	339	-0-		-0- B	-0-	339	2			Y	-0-			7
01		310 #	263	-0-		-47 B	-47	211	2	52	9	Y	47	49	1	5
02		280 #	257	-0-		-23 B	-70	217	2	40	9	Y	36	36	1	5
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-70										
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 964 RRCID -> 188545 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2510 - 2765																
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	1044										
09		1215 R	171	-0-		-1044 B	-0-	130	2	41	9	Y	37	42	1	3
10		248 #	203	-0-		-45 B	-45	156	2	47	9	Y	43	43	1	3
11		210 #	211	-0-		1 B	-44	159	2	52	9	Y	47	46	1	4
12		217 #	242	-0-		25 B	-19	242	2			Y	-0-			4
01		294 R	313	-0-		19 B	-0-	258	2	55	9	Y	50	49	1	5
*02		311 R	311	-0-		-0- B	-0-	271	2	40	9	Y	36	36	1	5
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 594 RRCID -> 188993 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 2504 - 3946

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-426							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1193 RRCID -> 190865 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2960 - 3200

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-22							
09	8 #	-0-	-0-	-8	B	-8			Y	-0-			-0-
10	6 #	-0-	-0-	-6	B	-14			Y	-0-			-0-
11	6 #	-0-	-0-	-6	B	-20			Y	-0-			-0-
12	6 # NO RPT	-0-	-0-	-6	B	-26			Y	NO RPT			-0-
01	6 # NO RPT	-0-	-0-	-6	B	-32			Y	NO RPT			-0-
02	4 # NO RPT	-0-	-0-	-4	B	-36			Y	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-36										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-5483										
09	T. A.	1	-0-	1	B	-5482	1 2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	281	-0-	281	B	-5201	281 2		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-5201			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-5201			Y	-0-			-0-
01	0 #	1	-0-	1	B	-5200	1 2		Y	-0-			-0-
02	252 #	1	-0-	-251	B	-5451	1 2		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-251		CANCELLED UNDERAGE ->	-5200							

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-11615		CANCELLED UNDERAGE ->	-3401							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-11615			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	1040	-0-	1040	B	-10575	1040 2		Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-10575			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	4797	-0-	4797	B	-5778	4763 2	34 9	Y	31	30 1		1
01	0 #	3691	-0-	3691	B	-2087	3597 2	94 9	Y	85	85 1		1
02	952 #	2607	-0-	1655	B	-432	2552 2	55 9	Y	50	51 1		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-432							

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 191174 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 2758 - 2944

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-3215							
09	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 15266 02/13/2013

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4852	CANCELLED UNDERAGE ->	-2398						
09	780 #	5	-0-	-775 B	-5627	5	2		N	-0-		-0-
10	62 #	655	-0-	593 B	-5034	655	2		N	-0-		-0-
11	5 #	6	-0-	1 B	-5033	6	2		N	-0-		-0-
12	5 #	1247	-0-	1242 B	-3791	1247	2		N	-0-		-0-
01	651 #	274	-0-	-377 B	-4168	274	2		N	-0-		-0-
02	588 #	-0-	-0-	-588 B	-4756				N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1740	CANCELLED UNDERAGE ->	-3016						
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964												
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-7604	CANCELLED UNDERAGE ->	-7090						
09	270 #	-0-	-0-	-270 B	-7874				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7874				N	-0-		-0-
11	2 #	-0-	-0-	-2 B	-7876				N	-0-		-0-
12	2 #	-0-	-0-	-2 B	-7878				N	-0-		-0-
01	2 #	-0-	-0-	-2 B	-7880				N	-0-		-0-
02	0 #	867	-0-	867 B	-7013	867	2		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-276	CANCELLED UNDERAGE ->	-6737						
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 272 RRCID -> 193183 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2730 - 3006												
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-6164								
09	1620 #	-0-	-0-	-1620 B	-7784				Y	-0-		-0-
10	372 #	753	-0-	381 B	-7403	747	2	6	9	Y	5	5 1
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7403				Y	-0-		-0-
12	0 #	3074	-0-	3074 B	-4329	3024	2	50	9	Y	45	44 1
01	744 #	2223	-0-	1479 B	-2850	2160	2	63	9	Y	57	57 1
02	672 #	1593	-0-	921 B	-1929	1557	2	36	9	Y	33	34 1
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1620	CANCELLED UNDERAGE ->	-309						-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064												
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-5070								
09	780 #	-0-	-0-	-780 B	-5850				Y	-0-		-0-
10	775 #	707	-0-	-68 B	-5918	707	2		Y	-0-		-0-
11	750 #	-0-	-0-	-750 B	-6668				Y	-0-		-0-
12	0 #	2521	-0-	2521 B	-4147	2521	2		Y	-0-		-0-
01	713 #	1699	-0-	986 B	-3161	1699	2		Y	-0-		-0-
02	644 #	390	-0-	-254 B	-3415	390	2		Y	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1852	CANCELLED UNDERAGE ->	-1563						
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 882 RRCID -> 201844 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3110 - 3250												
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2487	CANCELLED UNDERAGE ->	-3394						
09	90 #	-0-	-0-	-90 B	-2577				Y	-0-	1	1
10	93 #	218	-0-	125 B	-2452	192	2	26	9	Y	24	24 1
11	390 #	-0-	-0-	-390 B	-2842				Y	-0-		-0-
12	403 #	935	-0-	532 B	-2310	880	2	55	9	Y	50	49 1
01	403 #	625	-0-	222 B	-2088	586	2	39	9	Y	35	36 1
02	196 #	-0-	-0-	-196 B	-2284				Y	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-676	CANCELLED UNDERAGE ->	-1608						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-10607					
09	3540 #	7	-0-	-3533 B	-3533	3 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
10	806 #	2	-0-	-804 B	-4337	2 2		Y	-0-			-0-
11	780 #	-0-	-0-	-780 B	-5117			Y	114	114 1		-0-
12	806 #	434	-0-	-372 B	-5489	355 2	79 9	Y	72	71 1		1
01	3102 R	8591	-0-	5489 B	-0-	8475 2	116 9	Y	105	105 1		1
*02	5145 R	5145	-0-	-0- B	-0-	5022 2	123 9	Y	112	112 1		1
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-7128					
09	390 #	-0-	-0-	-390 B	-390			Y	-0-			-0-
10	403 #	376	-0-	-27 B	-417	374 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
11	1662 R	2079	-0-	417 B	-0-	2061 2	18 9	Y	16	14 1		2
12	2495 R	2495	-0-	-0- B	-0-	2495 2		Y	-0-			2
01	1432 R	1432	-0-	-0- B	-0-	1418 2	14 9	Y	13	14 1		1
02	1680 #	629	-0-	-1051 B	-1051	621 2	8 9	Y	7	7 1		1
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1051								
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3187								
09	1350 #	1450	-0-	100 B	-3087	1409 2	41 9	Y	37	38 1		-0-
10	1395 #	2027	-0-	632 B	-2455	1927 2	100 9	Y	91	90 1		1
11	1350 #	1299	-0-	-51 B	-2506	1251 2	48 9	Y	44	44 1		1
12	1395 #	2055	-0-	660 B	-1846	2025 2	30 9	Y	27	28 1		-0-
01	1395 #	1224	-0-	-171 B	-2017	1191 2	33 9	Y	30	30 1		-0-
02	1260 #	367	-0-	-893 B	-2910	337 2	30 9	Y	27	27 1		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1115	CANCELLED UNDERAGE ->		-1795					
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1071								
09	420 #	547	-0-	127 B	-944	516 2	31 9	Y	28	29 1		-0-
10	434 #	694	-0-	260 B	-684	661 2	33 9	Y	30	30 1		-0-
11	420 #	345	-0-	-75 B	-759	287 2	58 9	Y	53	52 1		1
12	434 #	199	-0-	-235 B	-994	107 2	92 9	Y	84	84 1		1
01	434 #	197	-0-	-237 B	-1231	105 2	92 9	Y	84	84 1		1
02	392 #	88	-0-	-304 B	-1535	30 2	58 9	Y	53	54 1		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-851	CANCELLED UNDERAGE ->		-684					
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 621 RRCID -> 210918 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3032 - 3212												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-11545	CANCELLED UNDERAGE ->		-6740					
09	1530 #	3	-0-	-1527 B	-13072	2 2	1 9	N	1	1 1		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-13072			N	5	5 1		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-13072			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-13072			N	22	22 1		-0-
01	3 #	-0-	-0-	-3 B	-13075			N	29	29 1		-0-
02	3 #	-0-	-0-	-3 B	-13078			N	17	17 1		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1533	CANCELLED UNDERAGE ->		-11545					

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		923 R	923	-0-	-0- B	-0-	785	2	107	4	Y	28	29	1	-0-
							31	9							
10		905 R	905	-0-	-0- B	-0-	872	2	33	9	Y	30	30	1	-0-
11		1006 R	1006	-0-	-0- B	-0-	879	2	96	4	Y	28	28	1	-0-
							31	9							
12		953 R	953	-0-	-0- B	-0-	915	2	7	4	Y	28	28	1	-0-
							31	9							
01		951 R	951	-0-	-0- B	-0-	846	2	72	4	Y	30	30	1	-0-
							33	9							
02		784 #	461	-0-	-323 B	-323	132	2	299	4	Y	27	27	1	-0-
							30	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -323															
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154															
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -433 CANCELLED UNDERAGE -> -125															
09		120 #	-0-	-0-	-120 B	-553					Y	-0-			-0-
10		124 #	-0-	-0-	-124 B	-677					Y	-0-			-0-
11		30 #	-0-	-0-	-30 B	-707					Y	-0-			-0-
12		0 #	18	-0-	18 B	-689	14	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
01		0 #	137	-0-	137 B	-552	105	2	32	9	Y	29	29	1	-0-
02		0 #	60	-0-	60 B	-492	30	2	30	9	Y	27	27	1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -274 CANCELLED UNDERAGE -> -218															
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136															
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7312 CANCELLED UNDERAGE -> -3774															
09		210 #	-0-	-0-	-210 B	-7522					N	34	34	1	1
10		124 #	393	-0-	269 B	-7253	353	2	40	9	N	36	37	1	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-7253					N	30	30	1	-0-
12		0 #	1951	-0-	1951 B	-5302	1925	2	26	9	N	24	24	1	-0-
01		403 #	2438	-0-	2035 B	-3267	2401	2	37	9	N	34	34	1	-0-
02		364 #	1317	-0-	953 B	-2314	1302	2	15	9	N	14	14	1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -210 CANCELLED UNDERAGE -> -2104															
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 90 RRCID -> 220282 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2642 - 3032															
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		3 #	-0-	-0-	-3 B	-3					Y	-0-			-0-
10		651 #	-0-	-0-	-651 B	-654					Y	-0-			-0-
11		630 #	-0-	-0-	-630 B	-1284					Y	-0-			-0-
12		465 #	1522	-0-	1057 B	-227	1522	2			Y	-0-			-0-
01		365 R	592	-0-	227 B	-0-	592	2			Y	-0-			-0-
*02		567 R	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1315 RRCID -> 225429 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3080															
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12136 CANCELLED UNDERAGE -> -6131															
09		510 #	-0-	-0-	-510 B	-12646					Y	-0-			-0-
10		527 #	489	-0-	-38 B	-12684	485	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
11		240 #	-0-	-0-	-240 B	-12924					Y	-0-			-0-
12		0 #	1848	-0-	1848 B	-11076	1790	2	58	9	Y	53	53	1	-0-
01		496 #	2861	-0-	2365 B	-8711	2799	2	62	9	Y	56	56	1	-0-
02		448 #	344	-0-	-104 B	-8815	344	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -892 CANCELLED UNDERAGE -> -7923															

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-9818	CANCELLED UNDERAGE ->	-4071						
09	150 #	-0-	-0-	-150 B	-9968					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-9968					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-9968					N	-0-	-0-
12	0 #	1754	-0-	1754 B	-8214	1754	2			N	-0-	-0-
01	0 #	5064	-0-	5064 B	-3150	5064	2			N	-0-	-0-
02	0 #	2018	-0-	2018 B	-1132	2018	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-150	CANCELLED UNDERAGE ->	-982						
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-5595	CANCELLED UNDERAGE ->	-2426						
09	90 #	68	-0-	-22 B	-5617	68	2			Y	-0-	-0-
10	310 #	255	-0-	-55 B	-5672	255	2			Y	-0-	-0-
11	300 #	69	-0-	-231 B	-5903	69	2			Y	-0-	-0-
12	62 #	2695	-0-	2633 B	-3270	2671	2	24	9	Y	22	22 1
01	248 #	1813	-0-	1565 B	-1705	1749	2	64	9	Y	58	57 1
02	224 #	685	-0-	461 B	-1244	649	2	36	9	Y	33	34 1
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-308	CANCELLED UNDERAGE ->	-936						
WADDELL, W. N., ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2684												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1746	CANCELLED UNDERAGE ->	-2480						
09	3180 #	3815	-0-	635 B	-1111	3815	2			N	-0-	-0-
10	3330 R	4441	-0-	1111 B	-0-	4441	2			N	-0-	-0-
11	3530 R	3530	-0-	-0- B	-0-	3530	2			N	-0-	-0-
12	4192 R	4192	-0-	-0- B	-0-	4192	2			N	-0-	-0-
01	4311 R	4311	-0-	-0- B	-0-	4311	2			N	-0-	-0-
*02	3753 R	3753	-0-	-0- B	-0-	3753	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-8317								
09	3480 #	2831	-0-	-649 B	-8966	2831	2			Y	-0-	-0-
10	5084 #	3484	-0-	-1600 B	-10566	3484	2			Y	-0-	-0-
11	4920 #	3852	-0-	-1068 B	-11634	3852	2			Y	-0-	-0-
12	3162 #	3505	-0-	343 B	-11291	3505	2			Y	-0-	-0-
01	3472 #	3658	-0-	186 B	-11105	3658	2			Y	-0-	-0-
02	3584 #	3457	-0-	-127 B	-11232	3457	2			Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3444	CANCELLED UNDERAGE ->	-7788						
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2625	CANCELLED UNDERAGE ->	-1000						
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2625					N	-0-	-0-
10	0 #	289	-0-	289 B	-2336	287	2	2	9	N	2	2 1
11	0 #	1245	-0-	1245 B	-1091	1227	2	18	9	N	16	14 1
12	0 #	628	-0-	628 B	-463	628	2			N	-0-	2
01	279 #	667	-0-	388 B	-75	653	2	14	9	N	13	14 1
02	616 #	187	-0-	-429 B	-504	179	2	8	9	N	7	7 1
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-429	CANCELLED UNDERAGE ->	-75						

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE			
BURNETT OIL CO., INC.				110016						
MCKNIGHT GAS UNIT				WELL #: A 8	RRCID -> 042774	COMPL. DATE 09/21/1967	TOTAL DEPTH 3054	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2	CANCELLED UNDERAGE ->		-20				
09	1 R	3	-0-	2 B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
10	3 R	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
11	3 #	2	-0-	-1 B	-1	2 2	N	-0-		-0-
12	3 #	-0-	-0-	-3 B	-4		N	-0-		-0-
01	3 #	-0-	-0-	-3 B	-7		N	-0-		-0-
02	3 #	-0-	-0-	-3 B	-10		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-10							

MCKNIGHT, M. B. "C"				WELL #: 10	RRCID -> 113895	COMPL. DATE 10/24/1984	TOTAL DEPTH 4980	PERF. 3069 -	3136	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-3700				
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
10	2 #	1	-0-	-1 B	-1	1 2	Y	-0-		-0-
11	2 #	-0-	-0-	-2 B	-3		Y	-0-		-0-
12	21 R	24	-0-	3 B	-0-	24 2	Y	-0-		-0-
01	93 R	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	Y	-0-		-0-
*02	137 R	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CALLAHAN LAND COMPANY				123940						
BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 042479	COMPL. DATE 08/14/1967	TOTAL DEPTH 3009	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	568 R	568	-0-	-0- B	-0-	568 3	N	-0-		-0-
10	564 R	564	-0-	-0- B	-0-	564 3	N	-0-		-0-
11	483 R	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-		-0-
12	572 R	572	-0-	-0- B	-0-	572 3	N	-0-		-0-
01	549 R	549	-0-	-0- B	-0-	549 3	N	-0-		-0-
*02	481 R	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.				126758						
TUBB D-2				WELL #: 6	RRCID -> 198212	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2764 -	3074	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		409							
09	454 R	45	-0-	-409 B	-0-	45 3	Y	-0-		-0-
10	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	43 3	Y	-0-		-0-
11	60 #	45	-0-	-15 B	-15	45 3	Y	-0-		-0-
12	33 R	48	-0-	15 B	-0-	48 3	Y	-0-		-0-
01	47 R	47	-0-	-0- B	-0-	47 3	Y	-0-		-0-
02	56 # NO RPT		-0-	-56 B	-56		Y	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-56							

CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
TUBB, J. B. -A-				WELL #: 8 C	RRCID -> 032979	COMPL. DATE 04/09/1964	TOTAL DEPTH 5603	PERF. N/A		
*03	558 #	525	-0-	-33 B	-459	525 3	Y	-0-		-0-
*04	510 #	501	-0-	-9 B	-468	501 3	Y	-0-		-0-
*05	527 #	512	-0-	-15 B	-483	512 3	Y	-0-		-0-
*06	510 #	477	-0-	-33 B	-516	477 3	Y	-0-		-0-
*07	527 #	393	-0-	-134 B	-650	393 3	Y	-0-		-0-
*08	527 #	462	-0-	-65 B	-715	462 3	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-289	CANCELLED UNDERAGE ->		-426				
*09	480 #	460	-0-	-20 B	-309	460 3	Y	-0-		-0-
*10	496 #	451	-0-	-45 B	-354	451 3	Y	-0-		-0-
*11	480 #	141	-0-	-339 B	-693	141 3	Y	-0-		-0-
*12	465 #	150	-0-	-315 B	-1008	150 3	Y	-0-		-0-
*01	483 R	1491	-0-	1008 B	-0-	1491 3	Y	-0-		-0-
*02	2039 R	2039	-0-	-0- B	-0-	1985 3	Y	49	46 0	3
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SAND HILLS (JUDKINS)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
TUBB, J. B. -B-												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 148113												
WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 08/26/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-741	CANCELLED UNDERAGE ->			-594			
09		660 #		703 -0-	43 B	-698	703 3			Y	-0-	-0-
10		682 #		667 -0-	15 B	-713	667 3			Y	-0-	-0-
11		660 #		690 -0-	30 B	-683	690 3			Y	-0-	-0-
*12		682 #		811 -0-	129 B	-554	811 3			Y	-0-	-0-
01		682 #		786 -0-	104 B	-450	786 3			Y	-0-	-0-
02		616 #		738 -0-	122 B	-328	738 3			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-15	CANCELLED UNDERAGE ->			-313			
TUBB, J. B. -A-												
WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1097	CANCELLED UNDERAGE ->			-1636			
09		990 #		-0- -0-	-990 B	-2087				Y	-0-	-0-
10		1023 #		-0- -0-	-1023 B	-3110				Y	-0-	-0-
11		990 #		-0- -0-	-990 B	-4100				Y	-0-	-0-
12		961 #		-0- -0-	-961 B	-5061				Y	-0-	-0-
01		0 #		32 -0-	32 B	-5029	32 3			Y	-0-	-0-
02		0 #		164 -0-	164 B	-4865	164 3			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3964	CANCELLED UNDERAGE ->			-901			
TUBB, J. B. -A-												
WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A												
*03		14B DENY		-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
*04		14B2 EXT		-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
*05		14B2 EXT		-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
*06		14B2 EXT		-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
*07		14B2 EXT		-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
*08		14B2 EXT		-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
*09		14B2 EXT		-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
*10		14B2 EXT		-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
*11		14B2 EXT		-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
*12		14B2 EXT		-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
*01		14B2 EXT		-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT		-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
TUBB, J. B. "B"												
WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859												
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-482	CANCELLED UNDERAGE ->			-292			
09		90 #		72 -0-	-18 B	-500	72 3			Y	-0-	-0-
10		31 #		83 -0-	52 B	-448	83 3			Y	-0-	-0-
11		30 #		78 -0-	48 B	-400	78 3			Y	-0-	-0-
*12		62 #		78 -0-	16 B	-384	78 3			Y	-0-	-0-
01		93 #		84 -0-	-9 B	-393	84 3			Y	-0-	-0-
02		84 #		81 -0-	-3 B	-396	81 3			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-30	CANCELLED UNDERAGE ->			-366			

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	868 #	769	-0-	-99 B	-99	769	3			Y	-0-			-0-
*04	840 #	49	-0-	-791 B	-890	49	3			Y	-0-			-0-
*05	868 #	33	-0-	-835 B	-1725	33	3			Y	-0-			-0-
*06	840 #	-0-	-0-	-840 B	-2565					Y	-0-			-0-
*07	837 #	-0-	-0-	-837 B	-3402					Y	-0-			-0-
*08	775 #	-0-	-0-	-775 B	-4177					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4177														
*09	60 #	444	-0-	384 B	-3793	444	3			Y	-0-			-0-
*10	31 #	540	-0-	509 B	-3284	540	3			Y	-0-			-0-
*11	0 #	689	-0-	689 B	-2595	689	3			Y	-0-			-0-
*12	465 #	513	-0-	48 B	-2547	513	3			Y	-0-			-0-
*01	527 #	307	-0-	-220 B	-2767	307	3			Y	-0-			-0-
02	644 #	261	-0-	-383 B	-3150	261	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -603 CANCELLED UNDERAGE -> -2547														

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

*06	0 #	858	-0-	858 B	-2474	858	3			Y	-0-			-0-
*07	775 #	579	-0-	-196 B	-2670	579	3			Y	-0-			-0-
08	868 #	738	-0-	-130 B	-2800	738	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1290 CANCELLED UNDERAGE -> -1510														
09	930 #	241	-0-	-689 B	-1979	241	3			Y	-0-			-0-
10	961 #	383	-0-	-578 B	-2557	383	3			Y	-0-			-0-
11	870 #	469	-0-	-401 B	-2958	469	3			Y	-0-			-0-
*12	744 #	284	-0-	-460 B	-3418	284	3			Y	-0-			-0-
01	744 #	458	-0-	-286 B	-3704	458	3			Y	-0-			-0-
02	448 #	537	-0-	89 B	-3615	537	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2414 CANCELLED UNDERAGE -> -1201														

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

*03	961 #	886	-0-	-75 B	-175	886	3			Y	-0-			-0-
*04	930 #	874	-0-	-56 B	-231	874	3			Y	-0-			-0-
*05	930 #	887	-0-	-43 B	-274	887	3			Y	-0-			-0-
*06	870 #	845	-0-	-25 B	-299	845	3			Y	-0-			-0-
*07	899 #	765	-0-	-134 B	-433	765	3			Y	-0-			-0-
*08	899 #	810	-0-	-89 B	-522	810	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -422 CANCELLED UNDERAGE -> -100														
*09	870 #	846	-0-	-24 B	-446	846	3			Y	-0-			-0-
*10	899 #	886	-0-	-13 B	-459	886	3			Y	-0-			-0-
*11	840 #	686	-0-	-154 B	-613	686	3			Y	-0-			-0-
*12	868 #	627	-0-	-241 B	-854	627	3			Y	-0-			-0-
*01	899 #	936	-0-	37 B	-817	936	3			Y	-0-			-0-
02	812 #	624	-0-	-188 B	-1005	624	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -620 CANCELLED UNDERAGE -> -385														

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

*03	868 #	797	-0-	-71 B	-71	797	3			Y	-0-			-0-
*04	840 #	766	-0-	-74 B	-145	766	3			Y	-0-			-0-
*05	837 #	695	-0-	-142 B	-287	695	3			Y	-0-			-0-
*06	780 #	40	-0-	-740 B	-1027	40	3			Y	-0-			-0-
*07	806 #	205	-0-	-601 B	-1628	205	3			Y	-0-			-0-
*08	806 #	309	-0-	-497 B	-2125	309	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2125														
*09	480 #	676	-0-	196 B	-1929	676	3			Y	-0-			-0-
*10	496 #	867	-0-	371 B	-1558	867	3			Y	-0-			-0-
*11	300 #	593	-0-	293 B	-1265	593	3			Y	-0-			-0-
*12	496 #	839	-0-	343 B	-922	839	3			Y	-0-			-0-
*01	496 #	779	-0-	283 B	-639	779	3			Y	-0-			-0-
02	448 #	693	-0-	245 B	-394	693	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -394														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B										CNTY: CRANE						
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																
TUBB, J. B. -A- WELL #: 20										RRCID -> 159478			COMPL. DATE 07/11/1996	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2624	- 3040
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*03		961 #	719	-0-	-242 B	-2506	706 3		13 9	Y	12	12 0		-0-		
*04		930 #	446	-0-	-484 B	-2990	446 3			Y	-0-			-0-		
*05		806 #	273	-0-	-533 B	-3523	273 3			Y	-0-			-0-		
*06		690 #	222	-0-	-468 B	-3991	222 3			Y	-0-			-0-		
*07		713 #	188	-0-	-525 B	-4516	188 3			Y	-0-			-0-		
*08		713 #	909	-0-	196 B	-4320	901 3		8 9	Y	7	7 0		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																
*09		450 #	814	-0-	364 B	-1888	786 3		28 9	Y	25	24 0		1		
*10		279 #	765	-0-	486 B	-1402	752 3		13 9	Y	12	13 0		-0-		
*11		870 #	629	-0-	-241 B	-1643	616 3		13 9	Y	12	11 0		1		
*12		899 #	886	-0-	-13 B	-1656	863 3		23 9	Y	21	21 0		1		
*01		899 #	1029	-0-	130 B	-1526	1001 3		28 9	Y	25	25 0		1		
02		756 #	1002	-0-	246 B	-1280	984 3		18 9	Y	16	16 0		1		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-254	CANCELLED UNDERAGE ->	-1026				
TUBB, J. B. -A- WELL #: 5										RRCID -> 160138			COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 5967	PERF. 2733	- 2878
*03		1209 R	1209	-0-	-0- B	-0-	1209 3			Y	-0-			-0-		
*04		1506 R	1506	-0-	-0- B	-0-	1506 3			Y	-0-			-0-		
*05		1596 R	1596	-0-	-0- B	-0-	1586 3		10 9	Y	9	9 0		-0-		
*06		1080 #	544	-0-	-536 B	-536	534 3		10 9	Y	9	9 0		-0-		
*07		1116 #	640	-0-	-476 B	-1012	640 3			Y	-0-			-0-		
*08		1116 #	1298	-0-	182 B	-830	1273 3		25 9	Y	23	22 0		1		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-830	CANCELLED UNDERAGE ->	-956				
*09		1470 #	2229	-0-	759 B	-71	2196 3		33 9	Y	30	29 0		2		
*10		1958 R	2029	-0-	71 B	-0-	1975 3		54 9	Y	49	49 0		2		
*11		1445 R	1445	-0-	-0- B	-0-	1416 3		29 9	Y	26	26 0		2		
*12		1677 R	1677	-0-	-0- B	-0-	1667 3		10 9	Y	9	11 0		-0-		
*01		1724 R	1724	-0-	-0- B	-0-	1684 3		40 9	Y	36	34 0		2		
*02		1494 R	1494	-0-	-0- B	-0-	1477 3		17 9	Y	15	16 0		1		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-924				
TUBB, J. B. -A- WELL #: 28										RRCID -> 160144			COMPL. DATE 07/02/1996	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 2633	- 2858
*03		961 #	854	-0-	-107 B	-1063	831 3		23 9	Y	21	21 0		1		
*04		900 #	386	-0-	-514 B	-1577	386 3			Y	-0-	1 0		-0-		
*05		930 #	853	-0-	-77 B	-1654	844 3		9 9	Y	8	8 0		-0-		
*06		900 #	757	-0-	-143 B	-1797	736 3		21 9	Y	19	19 0		-0-		
*07		868 #	621	-0-	-247 B	-2044	595 3		26 9	Y	24	23 0		1		
*08		868 #	813	-0-	-55 B	-2099	805 3		8 9	Y	7	8 0		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-1143	CANCELLED UNDERAGE ->	-956				
*09		810 #	932	-0-	122 B	-1021	928 3		4 9	Y	4	4 0		-0-		
*10		837 #	934	-0-	97 B	-924	928 3		6 9	Y	5	5 0		-0-		
*11		780 #	734	-0-	-46 B	-970	689 3		45 9	Y	41	38 0		3		
*12		837 #	782	-0-	-55 B	-1025	714 3		68 9	Y	62	62 0		3		
*01		837 #	731	-0-	-106 B	-1131	691 3		40 9	Y	36	37 0		2		
02		756 #	615	-0-	-141 B	-1272	585 3		30 9	Y	27	27 0		2		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-348	CANCELLED UNDERAGE ->	-924				

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//	153429								
TUBB, J. B. STATE		WELL #:	5	RRCID ->	037660	COMPL. DATE	12/09/1965	TOTAL DEPTH	4560	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-		CANCELLED	UNDERAGE	->	-65
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP.				154235							
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	037331	COMPL. DATE	09/29/1965	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-473					
09	1187 R	1660	-0-	473 B	-0-	634	3	1026	4	Y	-0-
10	981 R	981	-0-	-0- B	-0-	981	3			Y	-0-
11	720 #	-0-	-0-	-720 B	-720					Y	-0-
12	775 #	625	-0-	-150 B	-870	625	3			Y	-0-
*01	775 #	783	-0-	8 B	-862	783	3			Y	-0-
02	700 #	690	-0-	-10 B	-872	690	3			Y	-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-872					

BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	050918	COMPL. DATE	07/22/1971	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-1344					
09	1890 #	2771	-0-	881 B	-463	1346	3	1425	4	Y	-0-
10	2090 R	2553	-0-	463 B	-0-	2553	3			Y	-0-
11	1740 #	-0-	-0-	-1740 B	-1740					Y	-0-
12	2015 #	1757	-0-	-258 B	-1998	1757	3			Y	-0-
*01	2015 #	2134	-0-	119 B	-1879	2134	3			Y	-0-
02	1820 #	1840	-0-	20 B	-1859	1840	3			Y	-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-1859					

BARNESLEY -D-			WELL #:	3 U	RRCID ->	051648	COMPL. DATE	12/28/1971	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-594		CANCELLED	UNDERAGE	->	-98
09	480 #	685	-0-	205 B	-389	259	3	426	4	N	-0-
10	496 #	508	-0-	12 B	-377	508	3			N	-0-
11	480 #	478	-0-	-2 B	-379	478	3			N	-0-
12	713 #	557	-0-	-156 B	-535	557	3			N	-0-
*01	713 #	541	-0-	-172 B	-707	541	3			N	-0-
02	644 #	477	-0-	-167 B	-874	477	3			N	-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-497		CANCELLED	UNDERAGE	->	-377

BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	059349	COMPL. DATE	06/29/1974	TOTAL DEPTH	2750	PERF. N/A
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-379					
09	780 R	1159	-0-	379 B	-0-	494	3	665	4	Y	-0-
10	781 R	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			Y	-0-
11	540 #	-0-	-0-	-540 B	-540					Y	-0-
12	589 #	484	-0-	-105 B	-645	484	3			Y	-0-
*01	589 #	602	-0-	13 B	-632	602	3			Y	-0-
02	532 #	537	-0-	5 B	-627	537	3			Y	-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-627					

OIL AND GAS DIVISION

*** FEBRUARY 2014 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FURR, ROY ESTATE OF 291595
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-622	CANCELLED UNDERAGE ->	-1							
09		720 #	571 -0-	-149 B	-771	571 2		N	-0-			-0-
10		651 #	587 -0-	-64 B	-835	587 2		N	-0-			-0-
11		600 #	504 -0-	-96 B	-931	504 2		N	-0-			-0-
12		589 #	573 -0-	-16 B	-947	573 2		N	-0-			-0-
01		589 #	566 -0-	-23 B	-970	566 2		N	-0-			-0-
02		532 #	NO RPT -0-	-532 B	-1502			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-880	CANCELLED UNDERAGE ->	-622							

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-13	CANCELLED UNDERAGE ->	-177							
09		60 #	60 -0-	-0- B	-13	60 3		Y	-0-			-0-
10		62 #	66 -0-	4 B	-9	66 3		Y	-0-			-0-
11		60 #	58 -0-	-2 B	-11	58 3		Y	-0-			-0-
12		62 #	65 -0-	3 B	-8	65 3		Y	-0-			-0-
01		62 #	66 -0-	4 B	-4	66 3		Y	-0-			-0-
02		56 #	59 -0-	3 B	-1	59 3		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-1									

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-388	CANCELLED UNDERAGE ->	-309							
09		450 #	385 -0-	-65 B	-453	385 3		N	-0-			-0-
10		465 #	399 -0-	-66 B	-519	399 3		N	-0-			-0-
11		420 #	365 -0-	-55 B	-574	365 3		N	-0-			-0-
12		403 #	382 -0-	-21 B	-595	382 3		N	-0-			-0-
01		403 #	378 -0-	-25 B	-620	378 3		N	-0-			-0-
02		364 #	326 -0-	-38 B	-658	326 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-270	CANCELLED UNDERAGE ->	-388							

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-355	CANCELLED UNDERAGE ->	-400							
09		990 #	949 -0-	-41 B	-396	949 3		N	-0-			-0-
10		1023 #	988 -0-	-35 B	-431	988 3		N	-0-			-0-
11		960 #	848 -0-	-112 B	-543	848 3		N	-0-			-0-
12		992 #	917 -0-	-75 B	-618	917 3		N	-0-			-0-
01		992 #	847 -0-	-145 B	-763	847 3		N	-0-			-0-
02		896 #	731 -0-	-165 B	-928	731 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-573	CANCELLED UNDERAGE ->	-355							

MILLWEE, JOHN F. 569342
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-503	CANCELLED UNDERAGE ->	-147							
09		450 #	458 -0-	8 B	-495	456 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
10		403 #	312 -0-	-91 B	-586	310 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
11		390 #	237 -0-	-153 B	-739	235 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
12		465 #	272 -0-	-193 B	-932	266 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
01		465 #	280 -0-	-185 B	-1117	278 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02		420 #	247 -0-	-173 B	-1290	245 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-795	CANCELLED UNDERAGE ->	-495							

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED			49B	CNTY: CRANE				
RAYDEN				695567									
TUBB, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	053933	COMPL. DATE	10/06/1972	TOTAL DEPTH	4814	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-581	CANCELLED UNDERAGE ->			-243					
09	630 #	700	-0-	70	B	-511	700	3		N	-0-	19	
10	651 #	502	-0-	-149	B	-660	502	3		N	-0-	19	
11	660 #	679	-0-	19	B	-641	679	3		N	-0-	19	
12	713 #	767	-0-	54	B	-587	767	3		N	-0-	19	
01	713 #	627	-0-	-86	B	-673	627	3		N	-0-	19	
02	644 #	680	-0-	36	B	-637	680	3		N	-0-	19	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-235	CANCELLED UNDERAGE ->			-402					

VANGUARD PERMIAN, LLC				881579									
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	020740	COMPL. DATE	04/16/1962	TOTAL DEPTH	3457	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	020742	COMPL. DATE	06/03/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4	CANCELLED UNDERAGE ->			-73					
09	154 R	158	-0-	4	B	-0-	130	3	28	9	Y	25	
10	138 R	138	-0-	-0-	B	-0-	131	3	7	9	Y	6	
11	120 #	104	-0-	-16	B	-16	104	3			Y	-0-	
12	155 #	32	-0-	-123	B	-139	32	3			Y	-0-	
01	155 #	95	-0-	-60	B	-199	95	3			Y	-0-	
02	140 #	-0-	-0-	-140	B	-339					Y	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-339							5	1	

SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	020743	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4									
09	152 R	156	-0-	4	B	-0-	156	3			Y	-0-	
10	158 R	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			Y	-0-	
11	150 #	125	-0-	-25	B	-25	125	3			Y	-0-	
12	155 #	39	-0-	-116	B	-141	39	3			Y	-0-	
01	155 #	-0-	-0-	-155	B	-296					Y	-0-	
02	140 #	-0-	-0-	-140	B	-436					Y	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-436									

SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	039195	COMPL. DATE	05/05/1966	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-634	CANCELLED UNDERAGE ->			-865					
09	420 #	313	-0-	-107	B	-741	291	3	22	9	Y	20	
10	434 #	270	-0-	-164	B	-905	242	3	28	9	Y	25	
11	420 #	267	-0-	-153	B	-1058	249	3	18	9	Y	16	
12	434 #	297	-0-	-137	B	-1195	275	3	22	9	Y	20	
01	434 #	35	-0-	-399	B	-1594	6	3	29	9	Y	26	
02	280 #	84	-0-	-196	B	-1790	66	3	18	9	Y	16	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1156	CANCELLED UNDERAGE ->			-634				77	1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE											
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579											
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-169	CANCELLED UNDERAGE ->	-46					
09		180 #	162	-0-	-18 B	-187	162 3		Y	-0-	-0-
10		186 #	159	-0-	-27 B	-214	159 3		Y	-0-	-0-
11		180 #	143	-0-	-37 B	-251	143 3		Y	-0-	-0-
12		186 #	44	-0-	-142 B	-393	44 3		Y	-0-	-0-
01		186 #	76	-0-	-110 B	-503	76 3		Y	-0-	-0-
02		140 #	101	-0-	-39 B	-542	101 3		Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-373	CANCELLED UNDERAGE ->	-169					
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1269	CANCELLED UNDERAGE ->	-2239					
09		2220 #	2036	-0-	-184 B	-1453	2036 3		Y	-0-	1
10		2294 #	2351	-0-	57 B	-1396	2351 3		Y	-0-	1
11		2010 #	1319	-0-	-691 B	-2087	1319 3		Y	-0-	1
12		2108 #	183	-0-	-1925 B	-4012	183 3		Y	-0-	1
01		2294 #	618	-0-	-1676 B	-5688	618 3		Y	-0-	1
02		2072 #	864	-0-	-1208 B	-6896	864 3		Y	-0-	1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-5684	CANCELLED UNDERAGE ->	-1212					
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1860 #	1773	-0-	-87 B	-87	1773 3		Y	-0-	-0-
10		1891 #	1870	-0-	-21 B	-108	1870 3		Y	-0-	-0-
11		1800 #	978	-0-	-822 B	-930	978 3		Y	-0-	-0-
12		1829 #	162	-0-	-1667 B	-2597	162 3		Y	-0-	-0-
01		1860 #	562	-0-	-1298 B	-3895	562 3		Y	-0-	-0-
02		1680 #	849	-0-	-831 B	-4726	849 3		Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-4726							
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-667							
09		1980 #	1480	-0-	-500 B	-1167	1480 3		Y	-0-	-0-
10		2046 #	1511	-0-	-535 B	-1702	1511 3		Y	-0-	-0-
11		1890 #	1083	-0-	-807 B	-2509	1083 3		Y	-0-	-0-
12		1798 #	340	-0-	-1458 B	-3967	340 3		Y	-0-	-0-
01		1798 #	749	-0-	-1049 B	-5016	749 3		Y	-0-	-0-
02		1372 #	1027	-0-	-345 B	-5361	1027 3		Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-4694	CANCELLED UNDERAGE ->	-667					
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974											
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
VANGUARD PERMIAN, LLC				//CONT.//	881579								
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	095250	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2802 - 2886
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-36	CANCELLED UNDERAGE ->		-31							
09	360 #	364	-0-	4 B	-32	364	3	Y	-0-				-0-
10	372 #	368	-0-	-4 B	-36	368	3	Y	-0-				-0-
11	360 #	277	-0-	-83 B	-119	277	3	Y	-0-				-0-
12	372 #	91	-0-	-281 B	-400	91	3	Y	-0-				-0-
01	372 #	266	-0-	-106 B	-506	266	3	Y	-0-				-0-
02	336 #	348	-0-	12 B	-494	348	3	Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-474	CANCELLED UNDERAGE ->		-20							

SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	095395	COMPL. DATE	08/23/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2860 - 2960

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-176	CANCELLED UNDERAGE ->		-2271							
09	1050 #	885	-0-	-165 B	-341	885	3	Y	-0-	23	1		8
10	1085 #	1354	-0-	269 B	-72	1340	3	Y	13				21
11	1050 #	492	-0-	-558 B	-630	482	3	Y	9	17	1		13
12	930 #	207	-0-	-723 B	-1353	196	3	Y	10				23
01	1271 #	235	-0-	-1036 B	-2389	232	3	Y	3				26
02	1148 #	387	-0-	-761 B	-3150	377	3	Y	9	21	1		14
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3150										

SAND HILLS (MCKNIGHT)					80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION					027200								
TUBB, J. B. A/C #1				WELL #:	53	RRCID ->	056121	COMPL. DATE	02/13/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

09	360 #	321	-0-	-39	-0-	309	3	Y	11	11	1		1
10	403 #	270	-0-	-133	-0-	257	3	Y	12	12	1		1
11	390 #	309	-0-	-81	-0-	268	3	Y	3	4	1		-0-
						3	9						
12	403 #	266	-0-	-137	-0-	255	3	Y	10	10	1		-0-
01	341 #	291	-0-	-50	-0-	280	3	Y	10	10	1		-0-
02	308 #	250	-0-	-58	-0-	241	3	Y	8	7	1		1

TUBB, J. B. 'B' A/C 2				WELL #:	3K	RRCID ->	059871	COMPL. DATE	03/12/1993	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	3054 - 4046

09	INC G-10	1430	-0-	1430	1430	1394	3	Y	33	33	1		2
10	INC G-10	1402	-0-	1402	2832	1359	3	Y	39	39	1		2
11	4082 R	1250	-0-	-2832	-0-	1215	3	Y	32	33	1		1
12	1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	1364	3	Y	27	27	1		1
01	1488 #	1423	-0-	-65	-0-	1403	3	Y	18	18	1		1
02	1344 #	1296	-0-	-48	-0-	1281	3	Y	14	13	1		2

TUBB, J. B. "C" A/C 2				WELL #:	4	RRCID ->	062106	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	4685	PERF.	3040 - 3299

09	270 #	141	-0-	-129	-0-	138	3	Y	3	3	1		-0-
10	248 #	201	-0-	-47	-0-	197	3	Y	4	4	1		-0-
11	210 #	123	-0-	-87	-0-	120	3	Y	3	3	1		-0-
12	186 #	150	-0-	-36	-0-	146	3	Y	4	4	1		-0-
01	186 #	162	-0-	-24	-0-	158	3	Y	4	4	1		-0-
02	168 #	131	-0-	-37	-0-	129	3	Y	2	2	1		-0-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2				WELL #:	5 C	RRCID ->	062673	COMPL. DATE	06/26/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

09	3034 R	3034	-0-	-0-	-0-	2753	3	Y	255	260	1		15
10	3548 R	3548	-0-	-0-	-0-	3252	3	Y	269	272	1		12
11	2985 R	2985	-0-	-0-	-0-	2841	3	Y	131	138	1		5
12	3494 R	3494	-0-	-0-	-0-	3316	3	Y	162	161	1		6
01	3669 R	3669	-0-	-0-	-0-	3289	3	Y	345	336	1		15
*02	3364 R	3364	-0-	-0-	-0-	2942	3	Y	384	355	1		44

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ET AL I WELL #: 981 RRCID -> 108177 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 2970 - 3082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 %	990	-0-	990	7313	969	2	21	9	Y	19	21	1			2
10	0 %	1098	-0-	1098	8411	1074	2	24	9	Y	22	22	1			2
11	0 %	1052	-0-	1052	9463	1027	2	25	9	Y	23	23	1			2
12	0 %	1027	-0-	1027	10490	1027	2			Y	-0-					2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	10490					Y	NO RPT					2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	10490					Y	NO RPT					2

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 44201 02/02/2013

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

09	30 #	10	-0-	-20	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	17	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*02	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

09	30 #	11	-0-	-19	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	57 R	57	-0-	-0-	-0-	50	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*02	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
12	13 #	2	-0-	-11	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336																	
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		60 #	12	-0-	-48	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11		13 #	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12		485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
01		718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
*02		996 R	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120																	
09		570 #	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10		589 #	264	-0-	-325	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		1803 R	1803	-0-	-0-	-0-	1802	2	1	9	Y	-0-	1	1			-0-
01		2010 R	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
02		252 #	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087																	
09		19 R	11	-0-	-8	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01		11 #	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02		12 #	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154																	
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10		310 #	256	-0-	-54	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
11		300 #	1	-0-	-299	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12		545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
01		1991 R	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
*02		1239 R	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270																	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120																	
09		5466 R	489	-0-	-4977	-0-	360	2	98	4	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
10		837 #	443	-0-	-394	-0-	409	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
11		600 #	286	-0-	-314	-0-	258	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
12		558 #	447	-0-	-111	-0-	418	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
01		558 #	520	-0-	-38	-0-	470	2	17	4	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*02		526 R	526	-0-	-0-	-0-	502	2	24	9	Y	22	22	1			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 984 RRCID -> 164029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2942 - 3134															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		493 R	493	-0-	-0-	-0-	465	2	28	9	Y	25	25	1	1
10		403 #	397	-0-	-6	-0-	366	2	31	9	Y	28	28	1	1
11		548 R	548	-0-	-0-	-0-	523	2	25	9	Y	23	23	1	1
12		535 R	535	-0-	-0-	-0-	512	2	23	9	Y	21	21	1	1
01		496 #	427	-0-	-69	-0-	404	2	23	9	Y	21	21	1	1
02		504 #	-0-	-0-	-504	-0-					Y	18	18	1	1
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1112 RRCID -> 164030 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2994 - 3358															
09		420 #	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
10		434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
11		510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
12		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		532 #	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1061 RRCID -> 165427 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2948 - 3095															
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 05263 02/26/2013															
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277															
09		960 #	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	1282	2	11	9	N	10	10	1	-0-
01		2138 R	2138	-0-	-0-	-0-	2115	2	23	9	N	21	20	1	1
*02		1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	1751	2	18	9	N	16	16	1	1
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1050 RRCID -> 165666 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3062 - 3457															
09		0 W	376	-0-	376	2585	330	2	25	4	Y	19	19	1	-0-
							21	9							
10		0 W	473	-0-	473	3058	439	2	34	9	Y	31	31	1	-0-
11		0 W	410	-0-	410	3468	382	2	28	9	Y	25	25	1	-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	3468					Y	NO RPT			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	3468					Y	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	3468					Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W. M. ETAL WELL #: 709 RRCID -> 167266 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071															
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 05263 10/09/2012															

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BURNETT OIL CO., INC. 110016															
MCKNIGHT "A" WELL #: 3 RRCID -> 059639 COMPL. DATE 10/15/1948 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
09		1447 R	1447	-0-	-0-	-0-	1388	2	59	9	Y	54	49	1	25
10		1461 R	1461	-0-	-0-	-0-	1409	2	52	9	Y	47	45	1	27
11		1410 #	984	-0-	-426	-0-	923	2	61	9	Y	55	72	1	10
12		1457 #	1220	-0-	-237	-0-	1153	2	67	9	Y	61	49	1	22
*01		1457 #	1136	-0-	-321	-0-	1077	2	59	9	Y	54	62	1	10
*02		1316 #	901	-0-	-415	-0-	846	2	55	9	Y	50	35	1	21

CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292															
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. B TRACT "A" WELL #: 64 RRCID -> 120440 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2861 - 3242															
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	35	3		Y	-0-			-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	35				Y	-0-			-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	35				Y	-0-			-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	35				Y	-0-			-0-
*09	35 R		-0-	-0-	-0-	-0-	-35				Y	-0-			-0-
*10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384															
*03	1380 R	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	3	43	9	Y	39	38	0	1
*04	1386 R	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	3	47	9	Y	43	43	0	1
*05	651 #	212	-0-	-439	-0-	-0-	168	3	44	9	Y	40	40	0	1
*06	630 #	226	-0-	-404	-0-	-0-	173	3	53	9	Y	48	48	0	1
*07	1740 R	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	1676	3	64	9	Y	58	56	0	3
*08	1474 R	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	1421	3	53	9	Y	48	48	0	3
*09	T. A.	1886	-0-	1886	-0-	-0-	1823	3	63	9	Y	57	57	0	3
*10	T. A.	2123	-0-	2123	-0-	-0-	1987	3	136	9	Y	124	123	0	4
*11	T. A.	1458	-0-	1458	-0-	-0-	5467	3	131	9	Y	119	116	0	7
*12	12957 R	7490	-0-	-5467	-0-	-0-	7345	3	145	9	Y	132	133	0	6
*01	3879 R	3879	-0-	-0-	-0-	-0-	3781	3	98	9	Y	89	91	0	4
*02	2223 R	2223	-0-	-0-	-0-	-0-	2139	3	84	9	Y	76	75	0	5

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262															
09	960 #	953	-0-	-7	-0-	-0-	953	3			Y	-0-			-0-
10	992 #	966	-0-	-26	-0-	-0-	966	3			Y	-0-			-0-
11	960 #	654	-0-	-306	-0-	-0-	654	3			Y	-0-			-0-
*12	1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-			-0-
01	1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-			-0-
*02	923 R	923	-0-	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	1147 #	949	-0-	-198	-0-	921	3	28	9	Y	25	25	0			1
*04	1110 #	820	-0-	-290	-0-	797	3	23	9	Y	21	21	0			1
*05	1147 #	819	-0-	-328	-0-	791	3	28	9	Y	25	25	0			1
*06	1020 #	614	-0-	-406	-0-	585	3	29	9	Y	26	26	0			1
*07	1023 #	846	-0-	-177	-0-	821	3	25	9	Y	23	23	0			1
*08	961 #	767	-0-	-194	-0-	767	3			Y	-0-	1	0			-0-
*09	810 #	676	-0-	-134	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
*10	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	1243	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*11	810 #	777	-0-	-33	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
*12	843 R	843	-0-	-0-	-0-	839	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*01	1533 R	1533	-0-	-0-	-0-	1529	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*02	1190 R	1190	-0-	-0-	-0-	1187	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

*03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*05	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*06	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*07	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*08	124 #	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*09	120 #	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*10	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*11	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*12	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*01	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 BARNESLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNESLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

09	455 R	455	-0-	-0-	-0-	51	1	132	3	Y	10	54	1			19
						261	4									
10	425 R	425	-0-	-0-	-0-	407	3	18	9	Y	16					35
11	728 R	728	-0-	-0-	-0-	708	3	20	9	Y	18					53
12	877 R	877	-0-	-0-	-0-	857	3	20	9	Y	18					71
*01	423 R	423	-0-	-0-	-0-	409	3	14	9	Y	13	63	1			21
*02	451 R	451	-0-	-0-	-0-	47	1	390	3	Y	13					34
						14	9									

BARNESLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

09	598 R	598	-0-	-0-	-0-	226	3	372	4	N	-0-					-0-
10	580 R	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*01	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*02	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235											
BARNESLEY "D"		WELL #:		4	RRCID ->	171450	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2812 - 2944			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
MCKNIGHT, M. B. "F"		WELL #:		3	RRCID ->	118147	COMPL. DATE	08/02/1983	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3127 - 3441			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726											
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		11	RRCID ->	052925	COMPL. DATE	02/22/1972	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	N/A			
09		899 R	899	-0-	-0-	-0-	896	3	3	9	Y	3			3
10		905 R	905	-0-	-0-	-0-	898	3	7	9	Y	6	7	1	2
11		840 #	661	-0-	-179	-0-	659	3	2	9	Y	2			4
12		986 R	986	-0-	-0-	-0-	983	3	3	9	Y	3			7
01		930 #	-0-	-0-	-930	-0-					Y	5			12
*02		859 R	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-			12

BARNESLEY, M. L.		WELL #:		12	RRCID ->	052926	COMPL. DATE	02/28/1972	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2662 - 2853			
09		839 R	839	-0-	-0-	-0-	836	3	3	9	Y	3			120
10		842 R	842	-0-	-0-	-0-	836	3	6	9	Y	5	99	1	26
11		840 #	660	-0-	-180	-0-	659	3	1	9	Y	1			27
12		868 #	-0-	-0-	-868	-0-					Y	3			30
01		868 #	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			30
02		784 #	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-			30

BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #:		17	RRCID ->	169570	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2538 - 2778			
09		1664 R	1664	-0-	-0-	-0-	1663	3	1	9	N	1			173
10		1674 #	1662	-0-	-12	-0-	1662	3			N	-0-			173
11		1590 #	1360	-0-	-230	-0-	1360	3			N	-0-			173
12		1777 R	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-			173
01		1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			173
02		1540 #	1449	-0-	-91	-0-	1449	3			N	-0-			173

LARIO OIL & GAS COMPANY				486710											
TUBB, J. B. "D" -A/C -2		WELL #:		2	RRCID ->	059161	COMPL. DATE	06/25/1974	TOTAL DEPTH	4494	PERF.	N/A			
09		1809 R	1809	-0-	-0-	-0-	1704	2	105	9	Y	95	136	1	62
10		1930 R	1930	-0-	-0-	-0-	1823	2	107	9	Y	97	62	1	97
11		2523 R	2523	-0-	-0-	-0-	2193	2	330	9	Y	300	108	1	289
12		2094 R	2094	-0-	-0-	-0-	1840	2	254	9	Y	231	355	1	165
01		2166 R	2166	-0-	-0-	-0-	1834	2	332	9	Y	302	262	1	205
*02		1865 R	1865	-0-	-0-	-0-	1451	2	414	9	Y	376	371	1	210

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
LARIO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		486710									
TUBB, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	075635	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	2916 -	4088
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	SWR	10	2627	-0-	2627	2627	2627 2	Y	-0-			-0-	
10	SWR	10	2702	-0-	2702	5329	2702 2	Y	-0-			-0-	
11	SWR	10	2456	-0-	2456	7785	2318 2	Y	125	89	1	36	
12	SWR	10	1690	-0-	1690	9475	1577 2	Y	103	126	1	13	
01	SWR	10	1678	-0-	1678	11153	1528 2	Y	136	130	1	19	
02	SWR	10	1851	-0-	1851	13004	1737 2	Y	104	94	1	29	

TUBB, J. B. D ACCT. #2		WELL #:		4	RRCID ->	076781	COMPL. DATE	04/07/1978	TOTAL DEPTH	4513	PERF.	2914 -	3098
09	1050 #	704	-0-	-346	-0-	697 2	7 9	Y	6	14	1	8	
10	2352 R	2352	-0-	-0-	-0-	2345 2	7 9	Y	6	5	1	9	
11	990 #	536	-0-	-454	-0-	485 2	51 9	Y	46	15	1	40	
12	2206 R	2206	-0-	-0-	-0-	2181 2	25 9	Y	23	42	1	21	
01	2319 R	2319	-0-	-0-	-0-	2286 2	33 9	Y	30	28	1	23	
*02	2135 R	2135	-0-	-0-	-0-	2037 2	98 9	Y	89	71	1	41	

MARTIN, JIMMY INC		WELL #:		1	RRCID ->	240091	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	3016	PERF.	2656 -	2730
LOU LEE													
09	390 #	108	-0-	-282	-0-	108 2		N	-0-			-0-	
10	248 #	232	-0-	-16	-0-	232 2		N	-0-			-0-	
11	240 #	188	-0-	-52	-0-	188 2		N	-0-			-0-	
12	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			-0-	
01	217 #	215	-0-	-2	-0-	215 2		N	-0-			-0-	
*02	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-	

OLSEN ENERGY INC.		WELL #:		3	RRCID ->	051902	COMPL. DATE	01/28/1972	TOTAL DEPTH	4370	PERF.	N/A	
BARNESLEY, M. L. "C"													
09	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763 2		Y	-0-			-0-	
10	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775 2		Y	-0-			-0-	
11	720 #	601	-0-	-119	-0-	601 2		Y	-0-			-0-	
12	744 #	468	-0-	-276	-0-	468 2		Y	-0-			-0-	
01	878 R	878	-0-	-0-	-0-	878 2		Y	-0-			-0-	
02	672 #	655	-0-	-17	-0-	655 2		Y	-0-			-0-	

BARNESLEY, M. L. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	052555	COMPL. DATE	05/11/1972	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A	
09	540 #	515	-0-	-25	-0-	509 2	6 9	Y	5			124	
10	558 #	526	-0-	-32	-0-	516 2	10 9	Y	9			133	
11	540 #	409	-0-	-131	-0-	400 2	9 9	Y	8			141	
12	558 #	324	-0-	-234	-0-	312 2	12 9	Y	11			152	
01	591 R	591	-0-	-0-	-0-	585 2	6 9	Y	5			157	
02	476 #	439	-0-	-37	-0-	436 2	3 9	Y	3			160	

RAYDEN		WELL #:		1	RRCID ->	113070	COMPL. DATE	09/25/1984	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	2668 -	3440
DELANGE													
09	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			122	
10	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-			122	
11	390 #	348	-0-	-42	-0-	348 3		N	-0-			122	
12	403 #	401	-0-	-2	-0-	401 3		N	-0-			122	
01	403 #	401	-0-	-2	-0-	401 3		N	-0-			122	
02	364 #	362	-0-	-2	-0-	362 3		N	-0-			122	

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470									
BARNESLEY		WELL #:		3	RRCID ->	052852	COMPL. DATE	06/20/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		720 #	667	-0-	-53	-0-	667	3		Y	-0-		23
10		713 #	682	-0-	-31	-0-	682	3		Y	-0-		23
11		660 #	628	-0-	-32	-0-	628	3		Y	-0-		23
12		705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	3		Y	-0-		23
01		682 #	651	-0-	-31	-0-	651	3		Y	-0-		23
02		616 #	598	-0-	-18	-0-	598	3		Y	-0-		23

BARNESLEY		WELL #:		4	RRCID ->	053273	COMPL. DATE	07/27/1972	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A	
09		480 #	445	-0-	-35	-0-	445	3		Y	-0-		27
10		465 #	455	-0-	-10	-0-	455	3		Y	-0-		27
11		450 #	349	-0-	-101	-0-	349	3		Y	-0-		27
12		465 #	392	-0-	-73	-0-	392	3		Y	-0-		27
01		465 #	372	-0-	-93	-0-	372	3		Y	-0-		27
02		420 #	363	-0-	-57	-0-	363	3		Y	-0-		27

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED				872683									
BARNESLEY, M.L.		WELL #:		3	RRCID ->	057082	COMPL. DATE	10/15/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A	
09		480 #	431	-0-	-49	-0-	431	2		Y	-0-		26
10		515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2		Y	-0-		26
11		480 #	416	-0-	-64	-0-	416	2		Y	-0-		26
12		496 #	375	-0-	-121	-0-	375	2		Y	-0-		26
01		533 R	533	-0-	-0-	-0-	531	2	2	9	Y	2	28
02		448 #	425	-0-	-23	-0-	425	2		Y	-0-		28

BARNESLEY, M. L.		WELL #:		4	RRCID ->	065960	COMPL. DATE	03/26/1976	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A	
09		570 #	455	-0-	-115	-0-	455	2		Y	-0-		62
10		558 #	461	-0-	-97	-0-	461	2		Y	-0-		62
11		540 #	360	-0-	-180	-0-	360	2		Y	-0-		62
12		496 #	445	-0-	-51	-0-	445	2		Y	-0-		62
01		496 #	454	-0-	-42	-0-	446	2	8	9	Y	7	69
*02		445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	2		Y	-0-		69

VANGUARD PERMIAN, LLC				881579									
LEA, P.J. A/C 2		WELL #:		28	RRCID ->	052666	COMPL. DATE	09/06/1978	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	3018 - 3411	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		31	RRCID ->	055587	COMPL. DATE	09/25/1978	TOTAL DEPTH	3521	PERF.	2974 - 3464	
09		300 #	261	-0-	-39	-0-	261	3		Y	-0-		-0-
10		370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3		Y	-0-		-0-
11		523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	3		Y	-0-		-0-
12		279 #	131	-0-	-148	-0-	131	3		Y	-0-		-0-
01		733 R	733	-0-	-0-	-0-	733	3		Y	-0-		-0-
*02		838 R	838	-0-	-0-	-0-	838	3		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE						
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579										
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		26	RRCID ->	057965	COMPL. DATE	03/31/1956	TOTAL DEPTH	3663	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	CODE	AMT	BALANCE
09	900 #	751	-0-	-149	-0-	751 3				Y	-0-	25 1		9
10	930 #	863	-0-	-67	-0-	854 3		9 9		Y	8			17
11	900 #	336	-0-	-564	-0-	326 3		10 9		Y	9	13 1		13
12	930 #	35	-0-	-895	-0-	25 3		10 9		Y	9			22
01	930 #	334	-0-	-596	-0-	331 3		3 9		Y	3			25
02	784 #	682	-0-	-102	-0-	672 3		10 9		Y	9	20 1		14

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		23	RRCID ->	060723	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	3521	PERF.	3017 -	3246	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		34	RRCID ->	074253	COMPL. DATE	11/25/1977	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	N/A		
09	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505 3				Y	-0-			-0-
10	553 R	553	-0-	-0-	-0-	553 3				Y	-0-			-0-
11	480 #	319	-0-	-161	-0-	319 3				Y	-0-			-0-
12	527 #	70	-0-	-457	-0-	70 3				Y	-0-			-0-
01	558 #	500	-0-	-58	-0-	500 3				Y	-0-			-0-
02	504 #	84	-0-	-420	-0-	84 3				Y	-0-			-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		35	RRCID ->	074341	COMPL. DATE	12/08/1977	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	N/A		
09	574 R	574	-0-	-0-	-0-	561 3	13 9			Y	12	21 1		29
10	673 R	673	-0-	-0-	-0-	605 3	68 9			Y	62			91
11	570 #	455	-0-	-115	-0-	402 3	53 9			Y	48	72 1		67
12	589 #	230	-0-	-359	-0-	201 3	29 9			Y	26			93
01	589 #	306	-0-	-283	-0-	294 3	12 9			Y	11			104
02	532 #	410	-0-	-122	-0-	378 3	32 9			Y	29	83 1		50

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		36	RRCID ->	088379	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	3003 -	3160	
09	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339 3				Y	-0-	22 1		9
10	363 R	363	-0-	-0-	-0-	350 3	13 9			Y	12			21
11	330 #	181	-0-	-149	-0-	171 3	10 9			Y	9	17 1		13
12	341 #	86	-0-	-255	-0-	75 3	11 9			Y	10			23
01	372 #	212	-0-	-160	-0-	209 3	3 9			Y	3			26
02	336 #	208	-0-	-128	-0-	197 3	11 9			Y	10	21 1		15

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		38	RRCID ->	095167	COMPL. DATE	04/11/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2930 -	3196	
09	1830 #	1359	-0-	-471	-0-	1359 3				Y	-0-	15 1		1
10	2335 R	2335	-0-	-0-	-0-	2324 3	11 9			Y	10			11
11	1560 #	1302	-0-	-258	-0-	1292 3	10 9			Y	9	9 1		11
12	1488 #	578	-0-	-910	-0-	567 3	11 9			Y	10			21
01	2170 #	1096	-0-	-1074	-0-	1093 3	3 9			Y	3			24
02	1960 #	1292	-0-	-668	-0-	1282 3	10 9			Y	9	19 1		14

SAND HILLS (RUSTLER) PA PROSPECT LLC SANDHILLS RANCH		80473 400 631641		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE									
WELL #:		2WS	RRCID ->	103964	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	407	PERF.	368	-	375					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDHILLS RANCH		WELL #:		3WS	RRCID ->	110608	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	434	PERF.	410	-	425			
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO) BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND WADDELL, W. N. ET AL		80473 558 109336		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE									
WELL #:		1901	RRCID ->	201854	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3542	-	3774					
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) APACHE CORPORATION TUBB, J. B. A/C 1		80473 620 027200		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE									
WELL #:		262 U	RRCID ->	099625	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	4828	PERF.	3503	-	3602					
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND WADDELL, W. N. ET AL		109336		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE									
WELL #:		109	RRCID ->	197590	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	4766	PERF.	3455	-	3592					
09	60 #		-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62 #		1	-0-	-61	-0-		1	2		Y	-0-					-0-
11	60 #		-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	49 R		49	-0-	-0-	-0-		49	2		Y	-0-					-0-
01	1369 R		1369	-0-	-0-	-0-		1369	2		Y	-0-					-0-
*02	1070 R		1070	-0-	-0-	-0-		1070	2		Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) APACHE CORPORATION TUBB, J. B. -B-		80473 682 027200		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE									
WELL #:		15	RRCID ->	067554	COMPL. DATE	12/08/1997	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2718	-	4472					
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (TUBB)															
APACHE CORPORATION															
TUBB, J. B. "B"															
//CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
//CONT.// 027200															
WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. A/C 1															
WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383															
09	94	R	94	-0-	-0-	-0-	53	3	41	9	Y	37	38	1	2
10	122	R	122	-0-	-0-	-0-	79	3	43	9	Y	39	39	1	2
11	105	R	105	-0-	-0-	-0-	56	3	8	4	Y	37	38	1	1
							41	9							
12	605	R	605	-0-	-0-	-0-	561	3	44	9	Y	40	39	1	2
01	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	990	3	40	9	Y	36	36	1	2
*02	852	R	852	-0-	-0-	-0-	822	3	30	9	Y	27	26	1	3

TUBB, J. B. C															
WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626															
09	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
10	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
11	30	#	23	-0-	-7	-0-	20	3	3	4	Y	-0-			-0-
12	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
02	28	#	26	-0-	-2	-0-	26	3			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "D"															
WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694															
09	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	949	3	136	9	Y	124	125	1	7
10	1328	R	1328	-0-	-0-	-0-	1156	3	172	9	Y	156	156	1	7
11	1090	R	1090	-0-	-0-	-0-	811	3	114	4	Y	150	151	1	6
							165	9							
12	1104	R	1104	-0-	-0-	-0-	938	3	166	9	Y	151	151	1	6
01	809	R	809	-0-	-0-	-0-	711	3	98	9	Y	89	91	1	4
02	700	#	525	-0-	-175	-0-	467	3	58	9	Y	53	51	1	6

TUBB, J. B. C															
WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676															
09	570	#	450	-0-	-120	-0-	409	3	41	9	Y	37	38	1	2
10	527	#	370	-0-	-157	-0-	327	3	43	9	Y	39	39	1	2
11	480	#	316	-0-	-164	-0-	241	3	34	4	Y	37	38	1	1
							41	9							
12	496	#	200	-0-	-296	-0-	168	3	32	9	Y	29	29	1	1
01	613	R	613	-0-	-0-	-0-	579	3	34	9	Y	31	31	1	1
*02	817	R	817	-0-	-0-	-0-	787	3	30	9	Y	27	25	1	3

TUBB, J. B. A/C 1															
WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605															
09	270	#	268	-0-	-2	-0-	268	3			Y	-0-	1	1	-0-
10	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-			-0-
11	247	R	247	-0-	-0-	-0-	217	3	30	4	Y	-0-			-0-
12	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-			-0-
01	279	#	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-			-0-
*02	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (TUBB)												
APACHE CORPORATION												
TUBB, J. B. A/C 1												
//CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 027200												
WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE
									CODE	CODE		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TUBB, J. B. A/C 1												
WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397												
09	61	R	61	-0-	-0-	-0-		20	3	41	9	2
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-		25	3	43	9	2
11	63	R	63	-0-	-0-	-0-		19	3	3	4	1
								41	9			
12	68	R	68	-0-	-0-	-0-		24	3	44	9	2
01	65	R	65	-0-	-0-	-0-		25	3	40	9	2
*02	52	R	52	-0-	-0-	-0-		22	3	30	9	3

TUBB, J. B. "C" A/C 2												
WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486												
09	645	R	645	-0-	-0-	-0-		610	3	35	9	2
10	751	R	751	-0-	-0-	-0-		721	3	30	9	1
11	670	R	670	-0-	-0-	-0-		635	3	35	9	1
12	752	R	752	-0-	-0-	-0-		708	3	44	9	2
01	741	R	741	-0-	-0-	-0-		701	3	40	9	2
*02	677	R	677	-0-	-0-	-0-		648	3	29	9	3

TUBB, J. B. -C-												
WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556												
09	T. A.		3646	-0-	3646	25365		3605	3	41	9	2
10	T. A.		3972	-0-	3972	29337		3929	3	43	9	2
11	T. A.		3897	-0-	3897	33234		3382	3	474	4	1
								41	9			
12	T. A.		3504	-0-	3504	36738		3460	3	44	9	2
01	T. A.		3446	-0-	3446	40184		3406	3	40	9	2
*02	14931		3965	-0-	-10966	29218		3935	3	30	9	3

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND												
WADDELL, W. N. ET AL TR. I												
109336												
WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1												
WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2070 #	2064	-0-	-6	-0-	2064	2			N	-0-			-0-
10	2744 R	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-			-0-
11	2689 R	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-			-0-
12	2605 R	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-			-0-
01	2313 R	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-			-0-
02	1932 #	1917	-0-	-15	-0-	1917	2			N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 82 RRCID -> 183134 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4112 - 4126

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

09	570 #	481	-0-	-89	-0-	481	2			Y	-0-			-0-
10	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-			-0-
11	681 R	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-			-0-
12	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-			-0-
01	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-			-0-
02	616 #	615	-0-	-1	-0-	615	2			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	341 #	335	-0-	-6	-0-	333	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
12	1682 R	1682	-0-	-0-	-0-	1657	2	25	9	Y	23	23	1	-0-
01	2421 R	2421	-0-	-0-	-0-	2381	2	40	9	Y	36	36	1	-0-
*02	1361 R	1361	-0-	-0-	-0-	1343	2	18	9	Y	16	16	1	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 869 RRCID -> 195211 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4186

09	1470 #	394	-0-	-1076	-0-	385	2	9	9	Y	8	11	1	1
10	1519 #	151	-0-	-1368	-0-	131	2	20	9	Y	18	18	1	1
11	1470 #	479	-0-	-991	-0-	453	2	26	9	Y	24	23	1	2
12	1519 #	825	-0-	-694	-0-	825	2			Y	-0-			2
01	1519 #	993	-0-	-526	-0-	965	2	28	9	Y	25	24	1	3
*02	1076 R	1076	-0-	-0-	-0-	1057	2	19	9	Y	17	18	1	2

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 215386 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

09	0 %	1048	-0-	1048	2069	984	2	64	9	N	58	59	1	4
10	0 %	1233	-0-	1233	3302	1166	2	67	9	N	61	59	1	6
11	0 %	1167	-0-	1167	4469	1100	2	67	9	N	61	60	1	7
12	0 %	1111	-0-	1111	5580	1111	2			N	-0-			7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5580					N	NO RPT			7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5580					N	NO RPT			7

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 05294 03/02/2013

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURNETT OIL CO., INC. 110016
 MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6031 R	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-				-0-
10	4980 R	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-				-0-
11	4935 R	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-				-0-
12	5561 R	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-				-0-
01	5371 R	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-				-0-
*02	4579 R	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-				-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
 TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-				-0-
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-				-0-
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-				-0-
12	93 #		-0-	-0-	-93					Y	-0-				-0-
01	93 #		-0-	-0-	-93					Y	-0-				-0-
02	84 #		-0-	-0-	-84					Y	-0-				-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 612 RRCID -> 051372 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	900 #		-0-	-0-	-900					N	-0-				-0-
10	310 #		-0-	-0-	-310					N	-0-				-0-
11	300 #		-0-	-0-	-300					N	-0-				-0-
12	2070 R	2070	-0-	-0-	-0-	2057	2	13	9	N	12	12	1		-0-
01	1367 R	1367	-0-	-0-	-0-	1344	2	23	9	N	21	21	1		-0-
*02	1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	1019	2	24	9	N	22	22	1		-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1320 #		-0-	-0-	-1320					N	9	9	1		-0-
10	1364 #		-0-	-0-	-1364					N	9	9	1		-0-
11	600 #		-0-	-0-	-600					N	9	9	1		-0-
12	1239 R	1239	-0-	-0-	-0-	1229	2	10	9	N	9	9	1		-0-
01	678 R	678	-0-	-0-	-0-	668	2	10	9	N	9	9	1		-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-					N	9	9	1		-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		80473 744	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336								
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		59	RRCID ->	206401	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	5040 - 5291
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		4050 #	-0-	-0-	-4050	-0-			Y	-0-		-0-
10		1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-		-0-
11		1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-			Y	-0-		-0-
12		8416 R	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2	Y	-0-		-0-
01		6634 R	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2	Y	-0-		-0-
*02		2007 R	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2	Y	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		1150	RRCID ->	208048	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5116 - 5334
09		510 #	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-		-0-
10		403 #	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-
11		390 #	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		-0-
12		1645 R	1645	-0-	-0-	-0-	1632	2	Y	12	1	-0-
01		407 R	407	-0-	-0-	-0-	384	2	Y	21	1	-0-
*02		1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	1191	2	Y	22	1	-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS)		80473 806		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE						
BURNETT OIL CO., INC.		110016											
MCKNIGHT, M. B. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	224883	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5057 - 5388	
09		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1379	2	Y	312	283	1	146
10		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1145	2	Y	278	263	1	161
11		1350 N	1274	-0-	-76	-0-	996	2	Y	253	366	1	48
12		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1255	2	Y	264	215	1	97
01		1395 N	1372	-0-	-23	-0-	1109	2	Y	239	289	1	47
02		1176 N	10	-0-	-1166	-0-	10	2	Y	-0-	47	1	-0-

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.)		80473 819		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION		027200											
TUBB, J. B. I		WELL #:		1	RRCID ->	205916	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	5169 - 5719	
09		505 N	505	-0-	-0-	-0-	448	3	Y	52	54	1	3
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	522	3	Y	54	55	1	2
11		559 N	559	-0-	-0-	-0-	414	3	Y	79	78	1	3
							87	9					
12		545 N	545	-0-	-0-	-0-	459	3	Y	78	78	1	3
01		568 N	568	-0-	-0-	-0-	468	3	Y	91	90	1	4
*02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	406	3	Y	58	55	1	7

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		80473 833		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336										
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		307	RRCID ->	151755	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2333 - 2485
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-		-0-
01		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2	N	-0-		-0-
*02		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1028	RRCID ->	152000	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2354 - 2488
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2	N	-0-		-0-
01		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2	N	-0-		-0-
*02		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE										
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336																
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 306		RRCID -> 153768		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 2370 - 2470						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*02	522	N	522	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 988		RRCID -> 154681		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 5862		PERF. 2324 - 2380						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	1502	2	32	9	N	29	27	1			2
01	896	N	896	-0-	-0-	850	2	46	9	N	42	41	1			3
*02	472	N	472	-0-	-0-	428	2	44	9	N	40	41	1			2

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1013		RRCID -> 154682		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 2390 - 2498						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	1737	N	1737	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*02	923	N	923	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 533		RRCID -> 154781		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 3455		PERF. 2339 - 2435						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*02	404	N	404	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 974		RRCID -> 155479		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 5834		PERF. 2292 - 2395						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	1673	N	1673	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
01	2009	N	2009	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
*02	1094	N	1094	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 332		RRCID -> 157163		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2340 - 2442						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	829	N	829	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*02	506	N	506	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 375		RRCID -> 157164		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2310 - 2410						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
01	2122	N	2122	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
*02	1224	N	1224	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 671		RRCID -> 157166		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2448 - 2561				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	1039	N	1039	-0-	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
01	3100	N	3656	-0-	556	556	3656	2		N	-0-			-0-
*02	2595	N	2039	-0-	-556	-0-	2039	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1029		RRCID -> 157168		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 2396 - 2468				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
*02	577	N	577	-0-	-0-	577	2			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ETAL		WELL #: 290		RRCID -> 161950		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 2414 - 2518				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
01	1318	N	1318	-0-	-0-	1318	2			N	-0-			-0-
*02	800	N	800	-0-	-0-	800	2			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ETAL		WELL #: 718		RRCID -> 161953		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 2431 - 2458				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-
*02	384	N	384	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1501		RRCID -> 215533		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 3566		PERF. 2512 - 2624				
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-			-0-
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-				Y	-0-			-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-				Y	-0-			-0-
12	4811	X	4811	-0-	-0-	4811	2			Y	-0-			-0-
01	3447	X	3447	-0-	-0-	3447	2			Y	-0-			-0-
*02	2277	X	2277	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 334		RRCID -> 215538		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 2320 - 2432				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	1084	N	1084	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
01	2091	N	2091	-0-	-0-	2091	2			N	-0-			-0-
*02	1229	N	1229	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 647		RRCID -> 215643		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2342 - 2404				
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.		1268	-0-	1268	1268	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.		1814	-0-	1814	3082	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.		1130	-0-	1130	4212	2			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-
01		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-
*02		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658												
09		720 X	490	-0-	-230	-0-	490	2			Y	-0-
10		930 X	105	-0-	-825	-0-	105	2			Y	-0-
11		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-
12		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			Y	-0-
01		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			Y	-0-
*02		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424												
09		630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-
10		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-
11		420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-
12		1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-
01		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-
*02		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596												
09		750 X	17	-0-	-733	-0-	17	2			N	-0-
10		589 X	9	-0-	-580	-0-	9	2			N	-0-
11		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-
12		3100 N	5708	-0-	2608	-0-	5708	2			N	-0-
01		3100 N	4639	-0-	1539	-0-	4147	4639	2		N	-0-
*02		2800 N	2892	-0-	92	-0-	4239	2892	2		N	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584												
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-
12		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-
01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-
*02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456												
09		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-
10		1054 N	193	-0-	-861	-0-	193	2			N	-0-
11		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-
12		3100 N	3139	-0-	39	-0-	3139	2			N	-0-
01		2077 N	2038	-0-	-39	-0-	2038	2			N	-0-
*02		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-
01		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-
*02		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336											
WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 97		RRCID -> 227384		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2430 - 2516	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-	-0-	
01	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2		N	-0-	-0-	
*02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	-0-	-0-	

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 1036		RRCID -> 227387		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 3580		PERF. 2562 - 2658	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2		N	-0-	-0-	
01	3100 N	3765	-0-	665	665	3765 2		N	-0-	-0-	
*02	2800 N	2512	-0-	-288	377	2512 2		N	-0-	-0-	

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1025		RRCID -> 228816		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2468 - 2550	
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-	-0-	
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	3100 N	4920	-0-	1820	1820	4920 2		N	-0-	-0-	
01	3100 N	2827	-0-	-273	1547	2827 2		N	-0-	-0-	
*02	2800 N	2877	-0-	77	1624	2877 2		N	-0-	-0-	

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 120		RRCID -> 238249		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 4837		PERF. 2503 - 2648	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628 2		N	-0-	-0-	
01	3100 N	4905	-0-	1805	1805	4905 2		N	-0-	-0-	
*02	2800 N	4103	-0-	1303	3108	4103 2		N	-0-	-0-	

WADDELL, W.N., ETAL		WELL #: 1433		RRCID -> 242153		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 4958		PERF. 2500 - 2580	
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		Y	-0-	-0-	
10	775 N	10	-0-	-765	-0-	10 2		Y	-0-	-0-	
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-	-0-	
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		Y	-0-	-0-	
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		Y	-0-	-0-	
*02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		Y	-0-	-0-	

WADDELL, W.N., ETAL		WELL #: 1058		RRCID -> 242192		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 3470		PERF. 2274 - 2415	
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	-0-	
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	2193	-0-	2193	2193	2193 2		Y	-0-	-0-	
01	T. A.	2884	-0-	2884	5077	2884 2		Y	-0-	-0-	
02	T. A.	1693	-0-	1693	6770	1693 2		Y	-0-	-0-	

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 849		RRCID -> 244883		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 2349 - 2510	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-	
10	403 N	5	-0-	-398	-0-	5 2		N	-0-	-0-	
11	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		N	-0-	-0-	
12	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834 2		N	-0-	-0-	
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		N	-0-	-0-	
*02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-	-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-			-0-
10		3441 X	887	-0-	-2554	-0-	887 2		N	-0-			-0-
11		3330 X	30	-0-	-3300	-0-	30 2		N	-0-			-0-
12		8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	8523 2		N	-0-			-0-
01		10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	10827 2		N	-0-			-0-
*02		7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	7845 2		N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		3100 N	3263	-0-	163	163	3263 2		N	-0-			-0-
01		2499 N	2336	-0-	-163	-0-	2336 2		N	-0-			-0-
*02		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-			-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
 LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

09		1380 N	1320	-0-	-60	-0-	1320 3		N	-0-			-0-
10		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3		N	-0-			-0-
11		1290 N	959	-0-	-331	-0-	959 3		N	-0-			-0-
12		1364 N	151	-0-	-1213	-0-	151 3		N	-0-			-0-
01		1333 N	1083	-0-	-250	-0-	1083 3		N	-0-			-0-
*02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		N	-0-			-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

09		420 N	216	-0-	-204	-0-	216 3		N	-0-			-0-
10		248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3		N	-0-			-0-
11		240 N	184	-0-	-56	-0-	184 3		N	-0-			-0-
12		217 N	58	-0-	-159	-0-	58 3		N	-0-			-0-
01		217 N	171	-0-	-46	-0-	171 3		N	-0-			-0-
*02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579										
LEA, P.J.		WELL #:		63	RRCID ->	156448	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2386 - 2521		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248	N	58	-0-	-190	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LEA UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	157083	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2366 - 2496		
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248	N	58	-0-	-190	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LEA, P.J.		WELL #:		61	RRCID ->	157436	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	2392 - 3575		
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LEA, P.J.		WELL #:		62	RRCID ->	157437	COMPL. DATE	08/13/1995	TOTAL DEPTH	3536	PERF.	2550 - 3536		
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		28	RRCID ->	200564	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	2418 - 2555		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		30	RRCID ->	203841	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2454 - 2622		
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	496	N	114	-0-	-382	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	204039	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	2456 - 2602		
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579									
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 205277		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-	-0-	-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-	-0-	-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209 3	N	-0-	-0-	-0-
12	372	N	65	-0-	-307	-0-	65 3	N	-0-	-0-	-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-	-0-	-0-
02	196	N	158	-0-	-38	-0-	158 3	N	-0-	-0-	-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 206268		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574			
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176 3	N	-0-	-0-	-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-	-0-	-0-
11	270	N	150	-0-	-120	-0-	150 3	N	-0-	-0-	-0-
12	186	N	46	-0-	-140	-0-	46 3	N	-0-	-0-	-0-
01	186	N	111	-0-	-75	-0-	111 3	N	-0-	-0-	-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128 3	N	-0-	-0-	-0-

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 206312		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786			
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-	-0-	-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763 3	N	-0-	-0-	-0-
11	750	N	563	-0-	-187	-0-	563 3	N	-0-	-0-	-0-
12	775	N	188	-0-	-587	-0-	188 3	N	-0-	-0-	-0-
01	775	N	550	-0-	-225	-0-	550 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-	-0-	-0-

LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #: 31		RRCID -> 208524		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208856		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732			
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-	-0-	1
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182 3	N	-0-	-0-	1
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130 3	N	-0-	-0-	1
12	186	N	30	-0-	-156	-0-	30 3	N	-0-	-0-	1
01	186	N	91	-0-	-95	-0-	91 3	N	-0-	-0-	1
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-	-0-	1

LEA, KATIE W.		WELL #: 14		RRCID -> 209246		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728			
09	600	N	554	-0-	-46	-0-	554 3	N	-0-	-0-	-0-
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	531 3	N	-0-	-0-	-0-
11	600	N	420	-0-	-180	-0-	420 3	N	-0-	-0-	-0-
12	558	N	116	-0-	-442	-0-	116 3	N	-0-	-0-	-0-
01	527	N	418	-0-	-109	-0-	418 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-	-0-	-0-

LEA, P.J.		WELL #: 101		RRCID -> 209574		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452			
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234 3	N	-0-	-0-	-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-	-0-	-0-
11	240	N	181	-0-	-59	-0-	181 3	N	-0-	-0-	-0-
12	248	N	58	-0-	-190	-0-	58 3	N	-0-	-0-	-0-
01	248	N	171	-0-	-77	-0-	171 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579									
LEA, P. J.		WELL #:		103	RRCID ->	209697	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2370 - 2508		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		300 N	281	-0-	-19	-0-	281 3		N	-0-			-0-
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
12		279 N	77	-0-	-202	-0-	77 3		N	-0-			-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
02		280 N	14	-0-	-266	-0-	14 3		N	-0-			-0-

LEA, P. J.		WELL #:		102	RRCID ->	209763	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2360 - 2490		
09		270 N	258	-0-	-12	-0-	258 3		N	-0-			-0-
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-
11		270 N	213	-0-	-57	-0-	213 3		N	-0-			-0-
12		279 N	65	-0-	-214	-0-	65 3		N	-0-			-0-
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
*02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-

LEA, P. J.		WELL #:		104	RRCID ->	210072	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	2785	PERF. 2484 - 2610		
09		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-
10		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-			-0-
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-
12		310 N	72	-0-	-238	-0-	72 3		N	-0-			-0-
01		310 N	253	-0-	-57	-0-	253 3		N	-0-			-0-
*02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-

LEA, P. J.		WELL #:		105	RRCID ->	210073	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2564 - 2730		
09		10 N	2	-0-	-8	-0-	2 3		N	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-

LEA, P. J.		WELL #:		107	RRCID ->	210866	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 2364 - 2496		
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-			-0-
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-
11		60 N	35	-0-	-25	-0-	35 3		N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-

LEA, KATIE W.		WELL #:		108	RRCID ->	210876	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2824	PERF. 2380 - 2516		
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			-0-
11		300 N	241	-0-	-59	-0-	241 3		N	-0-			-0-
12		310 N	78	-0-	-232	-0-	78 3		N	-0-			-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
*02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-

LEA, KATIE W.		WELL #:		117	RRCID ->	210911	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	2793	PERF. 2372 - 2510		
09		390 N	384	-0-	-6	-0-	384 3		N	-0-			-0-
10		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			-0-
11		390 N	376	-0-	-14	-0-	376 3		N	-0-			-0-
12		403 N	123	-0-	-280	-0-	123 3		N	-0-			-0-
01		403 N	223	-0-	-180	-0-	223 3		N	-0-			-0-
02		364 N	271	-0-	-93	-0-	271 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE												
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579												
LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-
10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-		-0-
11		330 N	265	-0-	-65	-0-	265 3		N	-0-		-0-
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-
01		341 N	261	-0-	-80	-0-	261 3		N	-0-		-0-
*02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-		-0-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741												
09		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3		N	-0-		-0-
10		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3		N	-0-		-0-
11		1200 N	898	-0-	-302	-0-	898 3		N	-0-		-0-
12		1178 N	145	-0-	-1033	-0-	145 3		N	-0-		-0-
01		1147 N	1001	-0-	-146	-0-	1001 3		N	-0-		-0-
*02		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3		N	-0-		-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950												
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-
10		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-		-0-
11		150 N	90	-0-	-60	-0-	90 3		N	-0-		-0-
12		124 N	34	-0-	-90	-0-	34 3		N	-0-		-0-
01		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-		-0-
*02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-		-0-

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594												
09		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-		-0-
10		310 N	253	-0-	-57	-0-	253 3		N	-0-		-0-
11		450 N	108	-0-	-342	-0-	108 3		N	-0-		-0-
12		496 N	24	-0-	-472	-0-	24 3		N	-0-		-0-
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
*02		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-		-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730												
09		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-		-0-
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-		-0-
11		300 N	220	-0-	-80	-0-	220 3		N	-0-		-0-
12		341 N	61	-0-	-280	-0-	61 3		N	-0-		-0-
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-		-0-
*02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579								
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 212808		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	150 N	61	-0-	-89	-0-	61 3	N	-0-		-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3	N	-0-		-0-
11	180 N	80	-0-	-100	-0-	80 3	N	-0-		-0-
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3	N	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 212811		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730		
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
12	248 N	23	-0-	-225	-0-	23 3	N	-0-		-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-
*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 114		RRCID -> 213175		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558		
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-		-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-		-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3	N	-0-		-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-

KATIE, LEA W. A/C 5		WELL #: 13		RRCID -> 213183		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716		
09	930 N	926	-0-	-4	-0-	926 3	N	-0-		-0-
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3	N	-0-		-0-
11	870 N	682	-0-	-188	-0-	682 3	N	-0-		-0-
12	961 N	141	-0-	-820	-0-	141 3	N	-0-		-0-
01	868 N	759	-0-	-109	-0-	759 3	N	-0-		-0-
02	644 N	534	-0-	-110	-0-	534 3	N	-0-		-0-

LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #: 8		RRCID -> 213184		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870		
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-		N	-0-		-0-
10	465 N	16	-0-	-449	-0-	16 3	N	-0-		-0-
11	210 N	11	-0-	-199	-0-	11 3	N	-0-		-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-		-0-
*02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 112		RRCID -> 213412		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LEA, P.J. A/C 5		WELL #: 115		RRCID -> 216175		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700		
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	125 3	N	-0-		-0-
12	155 N	39	-0-	-116	-0-	39 3	N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579								
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	216923	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	2672 - 2850
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-			-0-
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-			-0-
11	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	3	N	-0-			-0-
12	434 N	106	-0-	-328	-0-	106	3	N	-0-			-0-
01	465 N	376	-0-	-89	-0-	376	3	N	-0-			-0-
*02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)				80473 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION				027200								
TUBB, J B A/C 1		WELL #:		251	RRCID ->	158291	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	4797	PERF.	2163 - 2290
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	600 N	326	-0-	-274	-0-	326	3	Y	-0-			-0-
10	527 N	182	-0-	-345	-0-	182	3	Y	-0-			-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	600	3	84 4 Y	-0-			-0-
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1572	3	17 9 Y	15	14 1		1
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1153	3	40 9 Y	36	35 1		2
*02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	963	3	30 9 Y	27	26 1		3

SAND HILLS (WOLFCAMP)				80473 868	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336								
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1970	RRCID ->	247093	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	5570 - 5740
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS, NW. (TUBB)				80477 333	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336								
WADDELL, W. N. EL AL TR. D		WELL #:		1256	RRCID ->	108362	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4931 - 5089
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS, S. (HOLT)				80478 250	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CRANE			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		13	RRCID ->	163744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5875	PERF.	3612 - 3623
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	990 N	899	-0-	-91	-0-	896	3	3 9 Y	3			3
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	867	3	7 9 Y	6	7 1		2
11	INC G-10	809	-0-	809	-0-	808	3	1 9 Y	1			3
12	INC G-10	1024	-0-	1024	-0-	1833	3	3 9 Y	3			6
01	1833 N	-0-	-0-	-1833	-0-			Y	5			11
*02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	893	3	11 9 Y	10			21

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		3930 X	3711	-0-	-219	-0-	3711	3		N	-0-			33
10		4030 X	3796	-0-	-234	-0-	3796	3		N	-0-			33
11		3750 X	3241	-0-	-509	-0-	3241	3		N	-0-			33
12		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3		N	-0-			33
01		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3		N	-0-			33
*02		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3		N	-0-			33

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

09		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2538	3	26	9	N	24	25	1	2
10		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3157	3	34	9	N	31	30	1	3
11		2400 X	1744	-0-	-656	-0-	1718	3	26	9	N	24	23	1	4
12		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4	1	-0-
01		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3065	3	48	9	N	44	38	1	6
*02		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2374	3	44	9	N	40	41	1	5

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

09		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-			-0-
10		1922 N	1885	-0-	-37	-0-	1885	3			N	-0-			-0-
11		1680 N	1158	-0-	-522	-0-	1158	3			N	-0-			-0-
12		1984 N	161	-0-	-1823	-0-	161	3			N	-0-			-0-
01		1891 N	1610	-0-	-281	-0-	1610	3			N	-0-			-0-
*02		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

09		2790 X	2559	-0-	-231	-0-	2559	3			N	-0-			-0-
10		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-			-0-
11		2790 X	1766	-0-	-1024	-0-	1766	3			N	-0-			-0-
12		2883 X	1924	-0-	-959	-0-	1924	3			N	-0-			-0-
01		2883 X	1470	-0-	-1413	-0-	1470	3			N	-0-			-0-
02		1652 N	16	-0-	-1636	-0-	16	3			N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

09		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			N	-0-			-0-
10		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3			N	-0-			-0-
11		3000 X	1654	-0-	-1346	-0-	1654	3			N	-0-			-0-
12		3100 X	1769	-0-	-1331	-0-	1769	3			N	-0-			-0-
01		3100 X	1657	-0-	-1443	-0-	1657	3			N	-0-			-0-
02		2800 X	1613	-0-	-1187	-0-	1613	3			N	-0-			-0-

NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
 TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//	80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD		
OXY USA INC.			630591					
WINTER 7-20			WELL #: 1	RRCID -> 171320	COMPL. DATE 11/30/1998	TOTAL DEPTH 6770	PERF. 6365 - 6393	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		26
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7 8	26
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		26
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		26
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		26
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		26

WINTER 5-20			WELL #: 1	RRCID -> 173437	COMPL. DATE 06/08/1999	TOTAL DEPTH 6664	PERF. 6631 - 6641	
09	1328	N	1328	-0-	-0-	1328 2		156
10	1635	N	1635	-0-	-0-	1635 2		156
11	1948	N	1948	-0-	-0-	1948 2		156
12	1795	N	1795	-0-	-0-	1795 2		156
01	1643	N	1131	-0-	-512	1131 2		156
02	1820	N	992	-0-	-828	992 2		156

WINTER 7-20			WELL #: 2H	RRCID -> 185625	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 6638 - 8300	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			115
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			115

RAYDEN TUBB, J. B.			695567	WELL #: 1	RRCID -> 020755	COMPL. DATE 07/29/1962	TOTAL DEPTH 6350	PERF. N/A
09	484	N	484	-0-	-0-	484 3		-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	413 3		-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	448 3		-0-
12	496	N	412	-0-	-84	412 3		-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	553 3		-0-
02	420	N	414	-0-	-6	414 3		-0-

TUBB, J. B.			WELL #: 2	RRCID -> 033881	COMPL. DATE 09/04/1964	TOTAL DEPTH 6410	PERF. N/A	
09	1100	N	1100	-0-	-0-	1100 3		-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	1150 3		-0-
11	1140	N	1100	-0-	-40	1100 3		-0-
12	1415	N	1415	-0-	-0-	1415 3		-0-
01	1900	N	1900	-0-	-0-	1900 3		-0-
*02	1200	N	1200	-0-	-0-	1200 3		-0-

WILLIAMS OIL COMPANY ESTES, W. A.			925440	WELL #: 65	RRCID -> 022985	COMPL. DATE 05/28/1963	TOTAL DEPTH 6365	PERF. N/A
09	2010	N	1687	-0-	-323	1687 3		-0-
10	1829	N	1748	-0-	-81	1748 3		-0-
11	1800	N	1512	-0-	-288	1512 3		-0-
12	1881	N	1881	-0-	-0-	1881 3		-0-
01	1896	N	1896	-0-	-0-	1896 3		-0-
*02	1717	N	1717	-0-	-0-	1717 3		-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
WILLIAMS OIL COMPANY		//CONT.//		925440									
ESTES, W. A.		WELL #:		57	RRCID ->	031178	COMPL. DATE	07/13/1961	TOTAL DEPTH	6316	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WRISTEN BROS.		WELL #:		80	RRCID ->	035605	COMPL. DATE	02/24/1965	TOTAL DEPTH	6224	PERF. N/A		
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3		N	-0-			-0-
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3		N	-0-			-0-
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
*02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3		N	-0-			-0-

WRISTEN BROS.		WELL #:		99	RRCID ->	068060	COMPL. DATE	07/09/1976	TOTAL DEPTH	6300	PERF. N/A		
09	840 N	820	-0-	-20	-0-	820	3		N	-0-			-0-
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-
11	810 N	684	-0-	-126	-0-	684	3		N	-0-			-0-
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			-0-
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
*02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN)		80481 590		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
ESTES, W. A.		WELL #:		112	RRCID ->	099626	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 6031 - 6044		
09	840 N	820	-0-	-20	-0-	820	3		N	-0-			-0-
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-
11	780 N	735	-0-	-45	-0-	735	3		N	-0-			-0-
12	837 N	822	-0-	-15	-0-	822	3		N	-0-			-0-
01	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	3		N	-0-			-0-
02	700 N	671	-0-	-29	-0-	671	3		N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		108	RRCID ->	215097	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 5986 - 5996		
09	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	10609	3	6 9	Y	5	5 1		-0-
10	10199 X	10143	-0-	-56	-0-	10139	3	4 9	Y	4	4 1		-0-
11	9870 X	8516	-0-	-1354	-0-	8515	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
12	10695 X	8394	-0-	-2301	-0-	8388	3	6 9	Y	5	4 1		1
01	10695 X	10278	-0-	-417	-0-	10271	3	7 9	Y	6	6 1		1
02	9228 X	9111	-0-	-117	-0-	9111	3		Y	-0-	1 1		-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)		80481 875		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336											
WADDELL, W. N., ET AL		WELL #:		54	RRCID ->	050157	COMPL. DATE	04/13/1971	TOTAL DEPTH	5960	PERF. N/A		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715														
09	SWR	10	921	-0-	921	11664	857	2	64	9	N	58	59	4
10	SWR	10	1084	-0-	1084	12748	1017	2	67	9	N	61	59	6
11	SWR	10	1026	-0-	1026	13774	959	2	67	9	N	61	60	7
12	SWR	10	969	-0-	969	14743	969	2			N	-0-		7
01	SWR	10	1052	-0-	1052	15795	991	2	61	9	N	55	57	5
02	SWR	10	594	-0-	594	16389	544	2	50	9	N	45	42	8

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1140 RRCID -> 085781 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5582 - 5742														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741														
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-				Y	-0-			-0-
10	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		Y	-0-			-0-
11	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	11278	2		Y	-0-			-0-
12	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2		Y	-0-			-0-
01	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2		Y	-0-			-0-
02	10528	X	2915	-0-	-7613	-0-	2915	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 357 RRCID -> 228812 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 5610 - 5715														
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	100	2	31	9	Y	28	29	2
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1342	2	33	9	Y	30	29	3
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	742	2	33	9	Y	30	30	3
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		Y	-0-			3
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1469	2	31	9	Y	28	28	3
02	728	N	708	-0-	-20	-0-	684	2	24	9	Y	22	21	4

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1929 RRCID -> 232342 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 5712 - 5784														
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1767	2	129	9	Y	117	118	9
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1859	2	132	9	Y	120	117	12
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1739	2	134	9	Y	122	120	14
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		Y	-0-			14
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-				Y	-0-			14
02	1400	N	251	-0-	-1149	-0-	217	2	34	9	Y	31	37	8

SAND LAKE (ATOKA)		80509 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES								
JONES ENERGY, LLC		441132														
KIRK		WELL #: 1-U		RRCID -> 219649		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 16210		PERF. 14268 - 14367						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528														
SEVENGILLS 54-2-7		WELL #: 1H		RRCID -> 259983		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 12308		PERF. 8900 - 12306						
09	11040 X	6475	-0-	-4565	-0-	5884	2	591	9	Y	537	188	1	294	8	667
10	11408 X	5360	-0-	-6048	-0-	5018	2	342	9	Y	311	143	1	140	8	695
11	8970 X	6614	-0-	-2356	-0-	6117	2	497	9	Y	452	189	1	149	8	809
12	6696 X	3559	-0-	-3137	-0-	3292	2	267	9	Y	243	187	1	89	8	776
01	6696 X	3653	-0-	-3043	-0-	3564	2	89	9	Y	81	189	1	81	8	587
02	6160 X	1488	-0-	-4672	-0-	1358	2	130	9	Y	118	37	8			587

WINGHEAD 57-2-25		WELL #: 1H		RRCID -> 260118		COMPL. DATE 12/04/2010		TOTAL DEPTH 7091		PERF. 7591 - 10986						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-25		WELL #: 1H		RRCID -> 260198		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 8901 - 12184						
09	11541 X	11541	-0-	-0-	-0-	10994	2	547	9	Y	497	532	1	36	8	254
10	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	8418	2	564	9	Y	513	553	1	21	8	193
11	2400 X	46	-0-	-2354	-0-	42	2	4	9	Y	4	1	8			196
*12	2480 X	52	-0-	-2428	-0-	50	2	2	9	Y	2					198
*01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					198
02	10780 X	-0-	-0-	-10780	-0-					Y	7	7	8			198

BULLHEAD 55-1-41		WELL #: 1H		RRCID -> 261647		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 7982		PERF. 8628 - 11867						
09	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	13357	3	1617	9	N	1470	1121	1	428	8	393
10	15575 X	15575	-0-	-0-	-0-	13731	3	1844	9	N	1676	1300	1	462	8	307
11	13860 X	12354	-0-	-1506	-0-	10748	3	1606	9	N	1460	744	1	448	8	575
12	14322 X	5350	-0-	-8972	-0-	7636	2	3430	3	N	1040	731	1	394	8	490
						1144	9									
*01	14322 X	7867	-0-	-6455	-0-	8942	2	2167	3	N	993	940	1	14	5	457
						1092	9					72	8			
02	14056 X	4173	-0-	-9883	-0-	7369	2	4600	3	N	1276	745	1	139	8	849
						1404	9									

ANDERSON 2		WELL #: 2H		RRCID -> 265228		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 13320		PERF. 9790 - 13000						
09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					145
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					145
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			145
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1239	379	1	29	8	976
01	3100 N	3116	-0-	16	-0-	580	2	2536	9	N	2305	2624	1	38	8	619
02	T. A.	1788	-0-	1788	-0-	1804	2	1642	9	N	1493	963	1	21	8	1128

SANDBAR (BONE SPRING)																	
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1618	1305	1	65 8	856		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	830	1132	1	13 8	541		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1028	1116	1	32 8	421		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1218	934	1	21 8	684		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1251	1512	1	32 8	391		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1024	922	1	9 8	484		

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460																	
09	33330	X	25316	-0-	-8014	-0-	23977	2	1339	9	Y	1217	1125	0	85 8	45	
10	26536	X	19802	-0-	-6734	-0-	18475	2	1327	9	Y	1206	1205	0	26 8	20	
11	20130	X	101	-0-	-20029	-0-	101	2			Y	-0-	20	0		-0-	
12	26164	X	157	-0-	-26007	-0-	147	2	10	9	Y	9	5	0	4 8	-0-	
01	26164	X	-0-	-0-	-26164	-0-					Y	-0-				-0-	
02	23632	X	133	-0-	-23499	-0-	133	2			Y	-0-				-0-	

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041																	
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	3761	2	298	9	Y	271	262	0	24 8	10	
10	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7455	2	424	9	Y	385	373	0	16 8	6	
11	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4287	2	469	9	Y	426	416	0	5 8	11	
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3141	2	619	9	Y	563	564	0	2 8	8	
01	3720	X	293	-0-	-3427	-0-	129	2	164	9	Y	149	152	0	1 8	4	
02	7112	X	6782	-0-	-330	-0-	6463	2	319	9	Y	290	289	0	3 8	2	

SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 8H RRCID -> 266745 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 9623 - 12578																	
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	35	1	0	35 8	-0-	
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	6	6	8		-0-	
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325																	
09	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	3966	2	292	9	Y	265	246	0	35 8	9	
10	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	12395	2	1111	9	Y	1010	981	0	22 8	16	
11	4410	X	2853	-0-	-1557	-0-	2649	2	204	9	Y	185	194	0	2 8	5	
12	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	12052	2	944	9	Y	858	845	0	6 8	12	
01	13516	X	9299	-0-	-4217	-0-	8602	2	697	9	Y	634	627	0	4 8	15	
02	12208	X	10639	-0-	-1569	-0-	9949	2	690	9	Y	627	634	0	4 8	4	

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274																	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	67	0	23 8	1	
11	70	X	70	-0-	-0-	-0-		4	2	66	9	Y	60	41	0	19 8	1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	70	0	12 8	1	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	175	154	0	18 8	4	
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	167	168	0	2 8	1	

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895																	
09	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	7535	2	972	9	Y	884	874	0	36 8	33	
10	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	7042	2	1487	9	Y	1352	1350	0	13 8	22	
11	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	8316	2	1716	9	Y	1560	1538	0	4 8	40	
12	8804	X	6191	-0-	-2613	-0-	5263	2	928	9	Y	844	870	0	2 8	12	
01	8804	X	5331	-0-	-3473	-0-	4452	2	879	9	Y	799	789	0	3 8	19	
02	6860	X	5722	-0-	-1138	-0-	5089	2	633	9	Y	575	589	0	2 8	3	

SANDBAR (BONE SPRING)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
SEVENGILLS 54-1-31																
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
//CONT.// 020528																
WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09		28770 X	2336	-0-	-26434	-0-	2164	2	172	9	Y	156	194	0	4 8	6
10		29171 X	26464	-0-	-2707	-0-	25257	2	1207	9	Y	1097	1060	0	25 8	18
11		28230 X	22471	-0-	-5759	-0-	21655	2	816	9	Y	742	735	0	6 8	19
12		24831 X	13919	-0-	-10912	-0-	13289	2	630	9	Y	573	581	0	3 8	8
01		26474 X	10741	-0-	-15733	-0-	10150	2	591	9	Y	537	529	0	3 8	13
02		23912 X	8539	-0-	-15373	-0-	8054	2	485	9	Y	441	449	0	2 8	3

SEVENGILLS 55-2-1																
WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248																
09		13530 X	602	-0-	-12928	-0-	466	2	136	9	Y	124	93	0	30 8	4
10		12803 X	6437	-0-	-6366	-0-	5852	2	585	9	Y	532	482	0	46 8	8
11		6630 X	4915	-0-	-1715	-0-	4585	2	330	9	Y	300	292	0	9 8	7
12		5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	4838	2	559	9	Y	508	495	0	13 8	7
01		6448 X	3773	-0-	-2675	-0-	3243	2	530	9	Y	482	471	0	7 8	11
02		5824 X	1255	-0-	-4569	-0-	1035	2	220	9	Y	200	208	0	2 8	1

SEVENGILLS 55-2-1																
WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308																
09		2070 X	108	-0-	-1962	-0-	19	2	89	9	Y	81	42	0	44 8	1
10		7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	6611	2	657	9	Y	597	539	0	50 8	9
11		14327 X	14327	-0-	-0-	-0-	13320	2	1007	9	Y	915	883	0	18 8	23
12		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4307	2	430	9	Y	391	400	0	9 8	5
01		7254 X	1406	-0-	-5848	-0-	1217	2	189	9	Y	172	167	0	6 8	4
02		13384 X	11	-0-	-13373	-0-	2	2	9	9	Y	8	8	0	4 8	-0-

SEVENGILLS 54-1-31																
WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048																
09		35160 X	25844	-0-	-9316	-0-	24680	2	1164	9	Y	1058	1027	0	55 8	40
10		35278 X	25425	-0-	-9853	-0-	24215	2	1210	9	Y	1100	1099	0	23 8	18
11		34140 X	26668	-0-	-7472	-0-	25554	2	1114	9	Y	1013	996	0	9 8	26
12		34968 X	25653	-0-	-9315	-0-	24739	2	914	9	Y	831	838	0	7 8	12
01		28830 X	25525	-0-	-3305	-0-	24460	2	1065	9	Y	968	947	0	10 8	23
02		23912 X	12331	-0-	-11581	-0-	11866	2	465	9	Y	423	439	0	4 8	3

BONNETHEAD 53-2-15																
WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460																
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				181
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181

SEVENGILLS 54-1-31																
WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550																
09		32460 X	14135	-0-	-18325	-0-	13438	2	697	9	Y	634	622	0	18 8	24
10		27869 X	12193	-0-	-15676	-0-	11314	2	879	9	Y	799	802	0	8 8	13
11		20430 X	17602	-0-	-2828	-0-	16254	2	1348	9	Y	1225	1203	0	4 8	31
12		22727 X	22727	-0-	-0-	-0-	21857	2	870	9	Y	791	806	0	5 8	11
01		27169 X	27169	-0-	-0-	-0-	26193	2	976	9	Y	887	871	0	6 8	21
02		16016 X	6747	-0-	-9269	-0-	6525	2	222	9	Y	202	221	0	1 8	1

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		6H	RRCID ->	270700	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	8487	PERF.	9460	-	13140		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
09		60502 X	60502	-0-	-0-	57894	3	2608	9	Y	2371	2191	0	292	8	82
10		57411 X	57411	-0-	-0-	54605	3	2806	9	Y	2551	2456	0	137	8	40
11		40456 X	40456	-0-	-0-	38428	3	2028	9	Y	1844	1730	0	110	8	44
12		40491 X	40491	-0-	-0-	38532	2	13	3	Y	1793	1746	0	67	8	24
						1972	9									
*01		35185 X	23324	-0-	-11861	26622	2	5029	3	Y	1574	1489	0	19	5	36
						1731	9					54	8			
02		31780 X	20859	-0-	-10921	23750	2	4394	3	Y	1366	1329	0	65	8	8
						1503	9									

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		5H	RRCID ->	270702	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	8960	-	12877		
09		30420 X	14441	-0-	-15979	14268	2	173	9	Y	157	160	0	24	8	5
10		31434 X	14538	-0-	-16896	13795	2	743	9	Y	675	657	0	12	8	11
11		30420 X	8318	-0-	-22102	7988	2	330	9	Y	300	301	0	2	8	8
12		31434 X	15961	-0-	-15473	15117	2	844	9	Y	767	760	0	4	8	11
01		17887 X	15412	-0-	-2475	14635	2	777	9	Y	706	696	0	4	8	17
02		13468 X	9530	-0-	-3938	9254	2	276	9	Y	251	265	0	1	8	2

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		6H	RRCID ->	270730	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	8619	PERF.	8990	-	12994		
09		51600 X	3318	-0-	-48282	3119	2	199	9	Y	181	175	0	4	8	7
10		53320 X	27312	-0-	-26008	24785	2	2527	9	Y	2297	2247	0	19	8	38
11		51600 X	31532	-0-	-20068	30693	2	839	9	Y	763	760	0	16	5	19
											6	8				
12		53320 X	19071	-0-	-34249	18407	2	664	9	Y	604	611	0	3	8	9
01		27311 X	20300	-0-	-7011	19477	2	823	9	Y	748	735	0	4	8	18
02		29428 X	15218	-0-	-14210	14627	2	591	9	Y	537	550	0	2	8	3

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		9H	RRCID ->	270758	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	8975	-	12938		
*04		359941 X	48918	-0-	-311023	44644	2	4274	9	Y	3885	3779	0	107	1	180
*05		46637 X	46637	-0-	-0-	42391	2	4246	9	Y	3860	3853	0	80	1	107
*06		42660 X	32375	-0-	-10285	29887	2	2488	9	Y	2262	2109	0	49	1	211
*07		44082 X	38278	-0-	-5804	35317	2	2961	9	Y	2692	2776	0	34	1	93
*08		44082 X	36922	-0-	-7160	34389	2	2533	9	Y	2303	2250	0	25	1	121
*09		42660 X	38994	-0-	-3666	36683	2	2311	9	Y	2101	2078	0	64	8	80
*10		44082 X	37736	-0-	-6346	35327	2	2409	9	Y	2190	2207	0	27	8	36
*11		42660 X	33165	-0-	-9495	31528	2	1637	9	Y	1488	1478	0	8	8	38
*12		44082 X	39735	-0-	-4347	37505	2	2230	9	Y	2027	2026	0	10	8	29
*01		40539 X	40539	-0-	-0-	38226	2	2313	9	Y	2103	2070	0	12	8	50
02		36400 X	26888	-0-	-9512	25890	2	998	9	Y	907	945	0	7	8	5

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		6H	RRCID ->	270759	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	8536	PERF.	9040	-	12750		
*04		381146 X	54267	-0-	-326879	50932	2	3335	9	Y	3032	2931	0	98	1	139
*05		53320 X	47097	-0-	-6223	43981	2	3116	9	Y	2833	2828	0	66	1	78
*06		51600 X	38543	-0-	-13057	35957	2	2586	9	Y	2351	2153	0	58	1	218
*07		53320 X	37800	-0-	-15520	35501	2	2299	9	Y	2090	2207	0	29	1	72
*08		53320 X	29713	-0-	-23607	28158	2	1555	9	Y	1414	1396	0	16	1	74
*09		51600 X	36500	-0-	-15100	34750	2	1750	9	Y	1591	1547	0	57	8	61
*10		53320 X	34738	-0-	-18582	32882	2	1856	9	Y	1687	1697	0	23	8	28
*11		51600 X	31804	-0-	-19796	30321	2	1483	9	Y	1348	1334	0	8	8	34
*12		53320 X	38104	-0-	-15216	36525	2	1579	9	Y	1435	1440	0	9	8	20
*01		37727 X	34596	-0-	-3131	33083	2	1513	9	Y	1375	1352	0	10	8	33
02		34076 X	26437	-0-	-7639	25346	2	1091	9	Y	992	1013	0	6	8	6

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				068596										
STATE PROTECTION 55-T2-2				WELL #:	2H	RRCID ->	271674	COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		SHUT IN	26261	-0-	26261	26261	27 1	23409	4	N	2568			2568
							2825 9							
09		SHUT IN	8751	-0-	8751	35012	27 1	8050	4	N	613	2761	1	420
							674 9							
10		SHUT IN	73795	-0-	73795	108807	93 1	67816	3	N	5036	4978	1	478
							346 4							
11		SHUT IN	39928	-0-	39928	148735	90 1	36506	3	N	2819	2647	1	650
							231 4							
12		SHUT IN	25004	-0-	25004	173739	75 1	22706	3	N	1754	1570	1	834
							294 4							
01		SHUT IN	5945	-0-	5945	179684	18 1	5473	3	N	413	1065	1	182
							454 9							
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	179684				N	-0-			182

CIMAREX ENERGY CO.				153438		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
DARK STAR 21 FEE				WELL #:	2H	RRCID ->	271624	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	7457	PERF.	7510 - 12048	
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	67	6	8	61
05		0	47725	-0-	47725	47725	246 1	21960	3	N	11113	10262	1	800
							13295 4							
06		0	60945	-0-	60945	108670	89 1	46198	3	N	8633	8556	1	775
							5162 4							
*07		179807 X	71137	-0-	-108670	-0-	251 1	62281	3	N	6530	6189	1	1031
							1422 4							
08		70308 X	58124	-0-	-12184	-0-	232 1	48826	3	N	4496	4943	1	503
							4120 4							
09		68040 X	44869	-0-	-23171	-0-	174 1	33660	3	N	3650	3646	1	435
							7020 4							
10		70308 X	35898	-0-	-34410	-0-	761 1	30939	3	N	2799	2912	1	300
							1119 4							
11		68040 X	27351	-0-	-40689	-0-	1110 1	23673	3	N	2298	2141	1	433
							40 4							
12		70308 X	22708	-0-	-47600	-0-	908 1	18845	3	N	2601	2524	1	484
							94 4							
01		70308 X	22288	-0-	-48020	-0-	905 1	17625	3	N	2158	2359	1	269
							1384 4							
02		63504 X	15016	-0-	-48488	-0-	276 1	12823	3	N	1614	1190	1	642
							142 4							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	271630	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	7293 - 11618				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	167	97	8			70
04	0	61079	-0-	61079	61079	269	1	40033	3	N	9292	8164	1	550	8	648
						10556	4	10221	9							
05	0	65732	-0-	65732	126811	184	1	57502	3	N	6003	5475	1	107	8	1069
						1443	4	6603	9							
06	0	52470	-0-	52470	179281	52	1	44592	3	N	3921	4016	1	112	8	862
						3513	4	4313	9							
*07	220958 X	41677	-0-	-179281	-0-	29	1	34106	3	N	2649	1692	1	58	8	1761
						4628	4	2914	9							
*08	86893 X	47705	-0-	-39188	-0-	43	1	41836	3	N	2863	3703	1	68	8	853
						2677	4	3149	9							
*09	84090 X	30467	-0-	-53623	-0-	68	1	27318	3	N	2191	2622	1	58	8	364
						671	4	2410	9							
*10	86893 X	28855	-0-	-58038	-0-	263	1	25372	3	N	1771	1619	1	21	8	495
						1272	4	1948	9							
*11	84090 X	21174	-0-	-62916	-0-	440	1	17639	3	N	1524	1310	1	18	8	691
						1419	4	1676	9							
*12	86893 X	17786	-0-	-69107	-0-	186	1	15909	3	N	1537	1931	1	25	8	272
						1691	9									
*01	86893 X	13882	-0-	-73011	-0-	140	1	12576	3	N	1060	896	1	10	8	426
						1166	9									
*02	78484 X	14722	-0-	-63762	-0-	28	1	13386	3	N	1189	1229	1	45	8	341
						1308	9									
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	271643	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	7511	PERF.	7570 - 11907				
03	0	10719	-0-	10719	10719	5084	3	3225	4	N	2191	953	1	111	8	1127
						2410	9									
04	0	81516	-0-	81516	92235	61175	3	1897	4	N	16767	16483	1	247	8	1164
						18444	9									
05	0	72018	-0-	72018	164253	57641	3	2061	4	N	11196	11244	1	35	8	1081
						12316	9									
06	0	85212	-0-	85212	249465	63128	3	10763	4	N	10292	10246	1	50	8	1077
						11321	9									
*07	308514 X	59049	-0-	-249465	-0-	41946	3	9443	4	N	6964	7610	1	23	8	408
						7660	9									
*08	37116 X	37116	-0-	-0-	-0-	20956	3	10218	4	N	5402	5567	1	22	8	221
						5942	9									
*09	69399 X	69399	-0-	-0-	-0-	157	1	50797	3	N	6600	6207	1	38	8	576
						11185	4	7260	9							
*10	56553 X	56553	-0-	-0-	-0-	160	1	36824	3	N	6787	7071	1	15	8	277
						12103	4	7466	9							
*11	48170 X	48170	-0-	-0-	-0-	97	1	43933	3	N	2847	2972	1	11	8	141
						1008	4	3132	9							
*12	41432 X	41432	-0-	-0-	-0-	124	1	38054	3	N	2951	2921	1	11	8	160
						8	4	3246	9							
*01	38376 X	38376	-0-	-0-	-0-	166	1	34829	3	N	3074	3054	1	6	8	174
						3381	9									
*02	32593 X	32593	-0-	-0-	-0-	145	1	29449	3	N	2726	2589	1	25	8	286
						2999	9									
EOG RESOURCES, INC.		253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
VJ RANCH 55-16		WELL #:		1H	RRCID ->	264307	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8300 - 11895				
09	29083 X	29083	-0-	-0-	-0-	28711	2	372	9	N	338	385	1			479
10	33201 X	-0-	-0-	-33201	-0-					N	288	389	1			378
11	32160 X	23443	-0-	-8717	-0-	23124	2	319	9	N	290	194	1	2	8	472
12	33232 X	22636	-0-	-10596	-0-	22267	2	369	9	N	335	198	1			609
01	34768 X	34768	-0-	-0-	-0-	34450	2	318	9	N	289	564	1			334
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					334

SANTA ROSA (ELLENBURGER)			80925 800	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS						
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC			238710													
SANTA ROSA			WELL #:	1	RRCID ->	020759	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	8869	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)			80929 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
PPC OPERATING COMPANY LLC			631462													
SANTA ROSA STATE			WELL #:	1	RRCID ->	217703	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5777 - 5784				
09	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7762	2	41	9	N	37				77
10	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8229	2	48	9	N	44				121
11	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8195	2	48	9	N	44				165
12	8060	X	6989	-0-	-1071	-0-	6939	2	50	9	N	45				210
01	8277	X	8001	-0-	-276	-0-	7951	2	50	9	N	45	181	1		74
02	7700	X	7492	-0-	-208	-0-	7450	2	42	9	N	38				112

HANSON ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	223207	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	5796 - 5804				
09	120	X	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-				138
10	124	X	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-				138
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	138	1		-0-
12	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-

SCOTT (DELAWARE)			81738 250	ASSOCIATED			49B			CNTY: WARD						
JETTA OPERATING COMPANY, INC.			432283													
MILLER			WELL #:	1	RRCID ->	212475	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	17210	PERF.	4864 - 5150				
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	7319					N	9	9	8		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7319					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7319					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7319					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7319					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7319					N	NO RPT				-0-

SCOTT (DELAWARE GAS)			81738 500	NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: WARD						
PITTS ENERGY CO.			666430													
SCOTT, F.H. STATE			WELL #:	1	RRCID ->	151554	COMPL. DATE	09/11/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5510 - 5665				
09	2100	#	2081	-0-	-19	-0-	2081	2			N	-0-				213
10	2213	R	2213	-0-	-0-	-0-	2166	2	47	9	N	43	164	1		92
11	2010	#	1820	-0-	-190	-0-	1790	2	30	9	N	27				119
12	2139	#	1518	-0-	-621	-0-	1470	2	48	9	N	44				163
01	2201	#	450	-0-	-1751	-0-	426	2	24	9	N	22				185
02	1988	#	1442	-0-	-546	-0-	1402	2	40	9	N	36	170	1		51

SCOTT, F. H. STATE "A"			WELL #:	1	RRCID ->	187914	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5665 - 5408				
09	462	R	462	-0-	-0-	-0-	342	2	120	9	N	109				198
10	496	#	392	-0-	-104	-0-	298	2	94	9	N	85	167	1		116
11	496	R	496	-0-	-0-	-0-	347	2	149	9	N	135				251
12	499	R	499	-0-	-0-	-0-	358	2	141	9	N	128	175	1		204
01	465	#	174	-0-	-291	-0-	111	2	63	9	N	57	169	1		92
02	476	#	300	-0-	-176	-0-	175	2	125	9	N	114	174	1		32

SHAFTER LAKE (YATES) 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 BIG D ENERGY COMPANY 069344
 UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

09	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3	N	-0-		-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-		-0-
10	1054 N	668	-0-	-386	-0-	668	3	N	-0-		-0-
11	1020 N	547	-0-	-473	-0-	547	3	N	-0-		-0-
12	558 N	295	-0-	-263	-0-	295	3	N	-0-		-0-
01	558 N	423	-0-	-135	-0-	423	3	N	-0-		-0-
02	504 N	111	-0-	-393	-0-	111	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

09	2310 X	1808	-0-	-502	-0-	1808	3	N	-0-		-0-
10	2046 X	1548	-0-	-498	-0-	1548	3	N	-0-		-0-
11	1980 X	1273	-0-	-707	-0-	1273	3	N	-0-		-0-
12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3	N	-0-		-0-
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3	N	-0-		-0-
02	336 N	255	-0-	-81	-0-	255	3	N	-0-		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.//		069344							
UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #:		2	RRCID ->	152182	COMPL. DATE	08/02/1994	TOTAL DEPTH	4304	PERF. 3222 - 4274
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	180 N	99	-0-	-81	-0-	99 3					-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3					-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3					-0-
12	T. A.	151	-0-	151	151	151 3					-0-
01	T. A.	159	-0-	159	310	159 3					-0-
02	T. A.	10	-0-	10	320	10 3					-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #:		3	RRCID ->	153207	COMPL. DATE	03/15/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2954 - 2998
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3					-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 3					-0-
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	31 3					-0-
12	DLQ G-10	42	-0-	42	42	42 3					-0-
01	DLQ G-10	24	-0-	24	66	24 3					-0-
02	DLQ G-10	9	-0-	9	75	9 3					-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #:		1	RRCID ->	153208	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2896 - 2980
09	360 N	72	-0-	-288	-0-	72 3					-0-
10	465 N	51	-0-	-414	-0-	51 3					-0-
11	420 N	189	-0-	-231	-0-	189 3					-0-
12	DLQ G-10	136	-0-	136	136	136 3					-0-
01	DLQ G-10	144	-0-	144	280	144 3					-0-
02	DLQ G-10	206	-0-	206	486	206 3					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #:		1	RRCID ->	153212	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2950 - 2996
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 3					-0-
10	155 N	67	-0-	-88	-0-	67 3					-0-
11	150 N	78	-0-	-72	-0-	78 3					-0-
12	DLQ G-10	69	-0-	69	69	69 3					-0-
01	DLQ G-10	91	-0-	91	160	91 3					-0-
02	DLQ G-10	55	-0-	55	215	55 3					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #:		2	RRCID ->	153213	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2823 - 3002
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #:		5	RRCID ->	153214	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2946 - 2955
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3					-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3					-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3					-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3					-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3					-0-
*02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3					-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #:		3	RRCID ->	153471	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2939 - 2985
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3					-0-
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3					-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3					-0-
12	713 N	379	-0-	-334	-0-	379 3					-0-
01	589 N	563	-0-	-26	-0-	563 3					-0-
*02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.// 069344								
UNIVERSITY 10-14		WELL #: 2		RRCID -> 153474		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3	N	-0-	-0-
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3	N	-0-	-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 13-14		WELL #: 2		RRCID -> 163322		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034		
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-	-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-	-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-
12	589 N	480	-0-	-109	-0-	480	3	N	-0-	-0-
01	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	3	N	-0-	-0-
02	336 N	77	-0-	-259	-0-	77	3	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 5		RRCID -> 163326		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014		
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3	N	-0-	-0-
10	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	1003	3	N	-0-	-0-
11	1050 N	799	-0-	-251	-0-	799	3	N	-0-	-0-
12	1240 N	942	-0-	-298	-0-	942	3	N	-0-	-0-
01	992 N	900	-0-	-92	-0-	900	3	N	-0-	-0-
02	756 N	326	-0-	-430	-0-	326	3	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 6		RRCID -> 163327		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030		
09	630 X	200	-0-	-430	-0-	200	3	N	-0-	-0-
10	465 X	229	-0-	-236	-0-	229	3	N	-0-	-0-
11	450 X	332	-0-	-118	-0-	332	3	N	-0-	-0-
12	465 X	187	-0-	-278	-0-	187	3	N	-0-	-0-
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-
02	308 X	4	-0-	-304	-0-	4	3	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #: 4		RRCID -> 164187		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036		
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3	N	-0-	-0-
10	1798 N	1216	-0-	-582	-0-	1216	3	N	-0-	-0-
11	1740 N	1092	-0-	-648	-0-	1092	3	N	-0-	-0-
12	1736 N	1378	-0-	-358	-0-	1378	3	N	-0-	-0-
01	1209 N	1135	-0-	-74	-0-	1135	3	N	-0-	-0-
02	1008 N	208	-0-	-800	-0-	208	3	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 2		RRCID -> 166498		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946		
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3	N	-0-	-0-
10	1488 N	1055	-0-	-433	-0-	1055	3	N	-0-	-0-
11	1410 N	870	-0-	-540	-0-	870	3	N	-0-	-0-
12	1457 N	1026	-0-	-431	-0-	1026	3	N	-0-	-0-
01	1054 N	945	-0-	-109	-0-	945	3	N	-0-	-0-
*02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 6		RRCID -> 166499		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984		
09	180 N	25	-0-	-155	-0-	25	3	N	-0-	-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS												
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344												
UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-	-0-
10		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		Y	-0-	-0-
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		Y	-0-	-0-
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		Y	-0-	-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-	-0-
02		56 N	6	-0-	-50	-0-	6	3		Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938												
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-	-0-
10		186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3		N	-0-	-0-
11		180 N	128	-0-	-52	-0-	128	3		N	-0-	-0-
12		186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3		N	-0-	-0-
01		155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3		N	-0-	-0-
*02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-	-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974												
09		630 X	576	-0-	-54	-0-	576	3		N	-0-	-0-
10		527 X	494	-0-	-33	-0-	494	3		N	-0-	-0-
11		510 X	413	-0-	-97	-0-	413	3		N	-0-	-0-
12		589 X	494	-0-	-95	-0-	494	3		N	-0-	-0-
01		589 X	406	-0-	-183	-0-	406	3		N	-0-	-0-
02		532 X	468	-0-	-64	-0-	468	3		N	-0-	-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960												
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-	-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
*02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974												
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-	-0-
10		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-	-0-
11		60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3		N	-0-	-0-
12		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-	-0-
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-	-0-
*02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-	-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011												
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-	-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-	-0-
11		120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3		N	-0-	-0-
12		155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3		N	-0-	-0-
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-	-0-
02		84 N	28	-0-	-56	-0-	28	3		N	-0-	-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.//		069344								
UNIVERSITY 3-14		WELL #:		8	RRCID ->	167619	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2962 - 3007	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-		-0-
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-		-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-		-0-
12	961 N	874	-0-	-87	-0-	874	3		N	-0-		-0-
01	806 N	755	-0-	-51	-0-	755	3		N	-0-		-0-
02	532 N	125	-0-	-407	-0-	125	3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #:		3	RRCID ->	167620	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3000 - 3047	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRADY, W. PRODUCTION, INC.		088241										
UNIVERSITY -L-		WELL #:		1	RRCID ->	020775	COMPL. DATE	08/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-		-0-
10	682 N	651	-0-	-31	-0-	651	2		N	-0-		-0-
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-		-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-		-0-
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-		-0-
02	728 N	612	-0-	-116	-0-	612	2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY		WELL #:		2	RRCID ->	020776	COMPL. DATE	07/26/1945	TOTAL DEPTH	2985	PERF. N/A	
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-		-0-
10	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	2		N	-0-		-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-		-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-		-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-		-0-
*02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY		WELL #:		7	RRCID ->	020781	COMPL. DATE	10/08/1945	TOTAL DEPTH	2954	PERF. N/A	
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-		-0-
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-		-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-		-0-
12	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	2		N	-0-		-0-
01	558 N	331	-0-	-227	-0-	331	2		N	-0-		-0-
02	392 N	315	-0-	-77	-0-	315	2		N	-0-		-0-

STEVENSON, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	020820	COMPL. DATE	11/15/1948	TOTAL DEPTH	3065	PERF. N/A	
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-		-0-
10	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	2		N	-0-		-0-
11	720 N	609	-0-	-111	-0-	609	2		N	-0-		-0-
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-		-0-
01	744 N	622	-0-	-122	-0-	622	2		N	-0-		-0-
02	560 N	531	-0-	-29	-0-	531	2		N	-0-		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//	82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS							
BRAHANEY DRILLING CO.			088380										
UNIVERSITY -6-		WELL #:	1	RRCID -> 065915	COMPL. DATE 02/09/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CARRUTH, CHRIS			135963										
UNIVERSITY 14-11		WELL #:	1	RRCID -> 020799	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
09		450 N	226	-0-	-224	-0-	226 2		N	-0-			-0-
10		279 N	144	-0-	-135	-0-	144 2		N	-0-			-0-
11		210 N	143	-0-	-67	-0-	143 2		N	-0-			-0-
12		248 N	149	-0-	-99	-0-	149 2		N	-0-			-0-
01		155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2		N	-0-			-0-
02		140 N	131	-0-	-9	-0-	131 2		N	-0-			-0-
UNIVERSITY BLK 14		WELL #:	1	RRCID -> 020800	COMPL. DATE 11/14/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
*02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
UNIVERSITY BLK 14		WELL #:	2	RRCID -> 020801	COMPL. DATE 09/08/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			-0-
11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			-0-
*02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			-0-
UNIVERSITY BLK 14		WELL #:	5	RRCID -> 020804	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
UNIVERSITY -P-		WELL #:	2	RRCID -> 041971	COMPL. DATE 04/14/1967	TOTAL DEPTH	3150	PERF. N/A					
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
11		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			-0-
12		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			-0-
01		310 N	266	-0-	-44	-0-	266 2		N	-0-			-0-
02		280 N	239	-0-	-41	-0-	239 2		N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
LANEXCO, INC.				484936									
KELLY				WELL #: 1		RRCID -> 112947		COMPL. DATE 07/27/1984		TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		61 N	61	-0-	-0-		55 2		6 9	N		5	119
10		98 N	98	-0-	-0-		86 2		12 9	N		11	130
11		108 N	108	-0-	-0-		97 2		11 9	N		10	140
*12		83 N	83	-0-	-0-		66 2		17 9	N		15	155
01		93 N	61	-0-	-32		51 2		10 9	N		9	164
02		112 N	NO RPT	-0-	-112					N		NO RPT	164

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
STEVENSON, JAMES				WELL #: 1		RRCID -> 020812		COMPL. DATE 08/14/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09		1176 N	1176	-0-	-0-		1176 3			N		-0-	-0-
10		1233 N	1233	-0-	-0-		1233 3			N		-0-	-0-
11		1190 N	1190	-0-	-0-		1190 3			N		-0-	-0-
12		1230 N	1230	-0-	-0-		1230 3			N		-0-	-0-
01		1247 N	1247	-0-	-0-		1247 3			N		-0-	-0-
02		1120 N	1118	-0-	-2		1118 3			N		-0-	-0-

UNIVERSITY "I"				WELL #: 1		RRCID -> 205630		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012	
09		690 N	344	-0-	-346		329 3		15 9	Y		14	58
10		591 N	591	-0-	-0-		578 3		13 9	Y		12	70
11		736 N	736	-0-	-0-		717 3		19 9	Y		17	87
12		DLQ G-10	782	-0-	782		760 3		22 9	Y		20	107
01		DLQ G-10	786	-0-	786		1568 763 3		23 9	Y		21	128
*02		1700 N	751	-0-	-949		619 729 3		22 9	Y		20	148

UNIVERSITY "I"				WELL #: 2		RRCID -> 236405		COMPL. DATE 12/16/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010			
09		750 N	342	-0-	-408		342 3			Y		-0-	7
10		682 N	603	-0-	-79		603 3			Y		-0-	7
11		613 N	613	-0-	-0-		613 3			Y		-0-	7
12		DLQ G-10	538	-0-	538		538 3			Y		-0-	7
01		DLQ G-10	536	-0-	536		1074 536 3			Y		-0-	7
*02		1581 N	507	-0-	-1074		507 3			Y		-0-	7

UNIVERSITY -142-				WELL #: 1		RRCID -> 263985		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2927 - 3020			
09		20 N	20	-0-	-0-		20 3			N		-0-	20
10		31 N	16	-0-	-15		16 3			N		-0-	20
11		30 N	8	-0-	-22		8 3			N		-0-	20
12		31 N	13	-0-	-18		13 3			N		-0-	20
01		31 N	15	-0-	-16		15 3			N		-0-	20
*02		10 N	10	-0-	-0-		10 3			N		-0-	20

LZB ENERGY, LLC				517668									
CREWS, E. R. ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 020774		COMPL. DATE 12/20/1952		TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A			
09		120 N	89	-0-	-31		89 2			N		-0-	-0-
10		93 N	82	-0-	-11		82 2			N		-0-	-0-
11		125 N	125	-0-	-0-		125 2			N		-0-	-0-
12		93 N	80	-0-	-13		80 2			N		-0-	-0-
01		103 N	103	-0-	-0-		103 2			N		-0-	-0-
02		112 N	109	-0-	-3		109 2			N		-0-	-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
LZB ENERGY, LLC		//CONT.// 517668									
UNIVERSITY 14-8		WELL #: 1		RRCID -> 020777		COMPL. DATE 08/14/1945		TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 14-12		WELL #: 1		RRCID -> 020791		COMPL. DATE 07/20/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 14-10		WELL #: 1		RRCID -> 020792		COMPL. DATE 05/03/1947		TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A			
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 14-9		WELL #: 1		RRCID -> 020793		COMPL. DATE 05/17/1947		TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A			
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 14-3		WELL #: 1		RRCID -> 020794		COMPL. DATE 01/03/1948		TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A			
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
11	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 14-3		WELL #: 2		RRCID -> 043213		COMPL. DATE 12/29/1967		TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A			
09	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
11	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
PACSETTER ENERGY, LLC				633120								
ST. OF TEXAS -H-		WELL #:		1	RRCID ->	020826	COMPL. DATE	12/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		-0-
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		-0-
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-		-0-
12		248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2		N	-0-		-0-
01		217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2		N	-0-		-0-
02		168 N	160	-0-	-8	-0-	160 2		N	-0-		-0-

ST. OF TEXAS -H-		WELL #:		4	RRCID ->	184890	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	12705	PERF.	2922 - 2964
09		420 N	181	-0-	-239	-0-	181 2		N	-0-		-0-
10		403 N	220	-0-	-183	-0-	220 2		N	-0-		-0-
11		360 N	215	-0-	-145	-0-	215 2		N	-0-		-0-
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-
01		217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2		N	-0-		-0-
02		196 N	191	-0-	-5	-0-	191 2		N	-0-		-0-

SWABD, LLC				831527								
STATE SCHOOL BOARD		WELL #:		1	RRCID ->	131805	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	2890 - 3010
09		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-		-0-
10		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-		-0-
11		660 N	576	-0-	-84	-0-	576 3		N	-0-		-0-
12		589 N	356	-0-	-233	-0-	356 3		N	-0-		-0-
01		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 99		N	-0-		-0-
02		532 N	420	-0-	-112	-0-	420 3		N	-0-		-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER)				82864 664	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY				423656								
CANON		WELL #:		1802	RRCID ->	223560	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	9916	PERF.	9251 - 9547
09		2490 #	548	-0-	-1942	-0-	548 2		N	-0-		-0-
10		2697 #	2097	-0-	-600	-0-	2097 2		N	-0-		-0-
11		3231 R	3231	-0-	-0-	-0-	3231 2		N	-0-		-0-
12		3595 R	3595	-0-	-0-	-0-	3595 2		N	-0-		-0-
01		3184 R	3184	-0-	-0-	-0-	3184 2		N	-0-		-0-
02		DLQ G-10	1871	-0-	1871	-0-	1871 2		N	-0-		-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN)				82864 780	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY				423656								
CANNON -10-		WELL #:		1	RRCID ->	128200	COMPL. DATE	07/28/1988	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	7700 - 7720
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHEFFIELD (MCKEE 8340)				82864 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY				423656								
CANON-10		WELL #:		1 U	RRCID ->	033002	COMPL. DATE	11/05/1963	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	N/A
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHEFFIELD (STRAWN)		82864 850		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS							
INCLINE ENERGY		423656													
CANON, C.C.		WELL #: 3		RRCID -> 076109		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 2516 - 3080					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHEFFIELD, NORTHWEST (CANYON)		82868 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
BEACH EXPLORATION, INC.		058915												
CANON 22		WELL #: 1		RRCID -> 243883		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 6575 - 6598				
09	600 N	487	-0-	-113	-0-	373	3	114	9	N	104	172	1	242
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	427	3	206	9	N	187	168	1	261
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	391	3	180	9	N	164	180	1	245
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	349	3	187	9	N	170	179	1	236
01	620 N	557	-0-	-63	-0-	363	3	194	9	N	176	181	1	231
02	532 N	485	-0-	-47	-0-	317	3	168	9	N	153	174	1	210

SHEFFIELD, SW. (STRAWN)		82871 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635												
CANON ALLISON 84		WELL #: 3		RRCID -> 121624		COMPL. DATE 06/18/1986		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8273 - 8284				
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			45
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			45
11	270 N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-			45
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			45
01	372 N	14	-0-	-358	-0-	14	3			N	-0-			45
02	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	2	3			N	-0-			45

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP)		82871 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
TRINITY BAY OIL & GAS, INC.		869984												
CANON, CHARLES		WELL #: 4		RRCID -> 072203		COMPL. DATE 07/21/1966		TOTAL DEPTH 7778		PERF. N/A				
09	1600 N	-0-	-0-	-1600	-0-	743				Y	-0-			31
10	743 N	-0-	-0-	-743	-0-					Y	-0-			31
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31

SHIPLEY (GLORIETA)		83292 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD						
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC		238710												
STEWART, CORDELIA		WELL #: 3A		RRCID -> 219376		COMPL. DATE 06/28/1989		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 4543 - 4562				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHIPLEY (YATES)		83292 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD						
GRAND FALLS SYNDICATE O & G, LLC		324727												
SLOAN		WELL #: 4		RRCID -> 091919		COMPL. DATE 04/05/1980		TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2166 - 2252						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHOCKER (QUEEN)		83399 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445												
ADOBE FEE		WELL #: 1		RRCID -> 148489		COMPL. DATE 01/27/1994		TOTAL DEPTH 2184 PERF. 1811 - 1846						
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	12	158	1	84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			99
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			117
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	11	3	17	9	N	15			132
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19			151
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			164

SIERRA MADERA (MULTIPAY)		83493 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726												
SIERRA MADERA		WELL #: 2		RRCID -> 197548		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 13187 PERF. 12472 - 12526						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCDONALD, RICHARD A.		546696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
SIERRA MADERA		WELL #: 1		RRCID -> 070941		COMPL. DATE 03/22/1977		TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A						
09	1590 N	720	-0-	-870	-0-	628	2	92	3	N	-0-			-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	368	2	58	3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD						
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617												
GUTHRIE 86		WELL #: 2		RRCID -> 180899		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648						
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			42
10	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-			42
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			42
12	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-			42
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			42
*02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			42

GUTHRIE 87		WELL #: 3		RRCID -> 181626		COMPL. DATE 01/07/2001		TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664						
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			68
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			68
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-			68
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			68
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			68
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			68

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD														
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617														
GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	3	1	360	2	N	-0-		94
10		465 N	65	-0-	-400	-0-	65	2			N	-0-		94
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	2	N	-0-		94
12		372 N	70	-0-	-302	-0-	70	2			N	-0-		94
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	288	2	N	-0-		94
02		252 N	175	-0-	-77	-0-	1	1	174	2	N	-0-		94

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470														
POWELL 26 WELL #: 2 RRCID -> 164461 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569														
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-		33
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-		33
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-		33
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-		33
01		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-		33
*02		168 N	156	-0-	-12	-0-	156	3			N	-0-		33

TEXACO 37 WELL #: 1 RRCID -> 167358 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7467 - 7521														
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655														
09		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-		154
10		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1041	3	1	9	N	1	1 8	154
11		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-		154
12		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-		154
01		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-		154
*02		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-		154

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610														
09		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-		125
10		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-		125
11		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1692	3	3	9	N	3		128
12		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1718	3	4	9	N	4		132
01		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1699	3	3	9	N	3		135
*02		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1536	3	4	9	N	4		139

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2012 - PLUGGED 06/13/12

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOWARD			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470									
POWELL 26		WELL #:		3	RRCID ->	184714	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7554 - 7706	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1295 3	17 9	N	15			146
10		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1323 3	17 9	N	15			161
11		1350 N	1229	-0-	-121	-0-	1215 3	14 9	N	13			174
12		1364 N	1257	-0-	-107	-0-	1247 3	10 9	N	9			183
01		1333 N	1266	-0-	-67	-0-	1254 3	12 9	N	11			194
02		1148 N	1045	-0-	-103	-0-	1032 3	13 9	N	12			206

POWELL 13		WELL #:		5	RRCID ->	185185	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	7350 - 7604	
09		840 N	34	-0-	-806	-0-	34 3		N	-0-			161
10		868 N	392	-0-	-476	-0-	378 3	14 9	N	13			174
11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	389 3	13 9	N	12			186
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			186
01		403 N	14	-0-	-389	-0-	3 3	11 9	N	10			196
02		364 N	63	-0-	-301	-0-	55 3	8 9	N	7			203

POWELL 24		WELL #:		2	RRCID ->	188069	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	7555 - 7754	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

POWELL 13		WELL #:		7	RRCID ->	191176	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	7368 - 7636	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			220
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	11			231
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231

TAYLOR TWO ENERGY, LLC		837430											
CASE-RAKOW STATE 68		WELL #:		1	RRCID ->	169194	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7520 - 7614	
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	180 3	10 9	N	9			118
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	194 3	4 9	N	4			122
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	13			135
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	306 3	11 9	N	10			145
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	2			147
*02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	170 3	1 9	N	1			148

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478											
POWELL RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	155656	COMPL. DATE	08/20/1995	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7607 - 7683	
09		630 N	568	-0-	-62	-0-	30 1	537 2	N	1			156
							1 9						
10		593 N	593	-0-	-0-	-0-	31 1	561 2	N	1			157
							1 9						
11		570 N	523	-0-	-47	-0-	30 1	493 2	N	-0-			157
12		589 N	522	-0-	-67	-0-	31 1	491 2	N	-0-			157
01		589 N	531	-0-	-58	-0-	31 1	497 2	N	3			160
							3 9						
*02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	28 1	454 2	N	3			163
							3 9						

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD													
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478													
POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		116
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		116
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		116
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		116
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		116
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		116

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682													
09	1001	N	147	-0-	-854	-0-	30	1	117	2	Y	-0-	62
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	31	1	121	2	Y	-0-	62
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	30	1	112	2	Y	-0-	62
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	31	1	112	2	Y	-0-	62
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	31	1	109	2	Y	-0-	62
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	28	1	101	2	Y	-0-	62

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529													
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	147
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	147
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	147
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	147
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	147
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-	147

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558													
09	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	90	1	972	2	N	19	84
							21	9					
10	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	93	1	987	2	N	16	100
							18	9					
11	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	90	1	952	2	N	10	110
							11	9					
12	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	93	1	976	2	N	19	129
							21	9					
01	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	93	1	968	2	N	16	145
							18	9					
02	980	N	974	-0-	-6	-0-	84	1	873	2	N	15	160
							17	9					

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478												
SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

09		1350 N	1148	-0-	-202	-0-	30	1	1110	2	N	109
							8	9				
10		1364 N	1243	-0-	-121	-0-	31	1	1200	2	N	120
							12	9				
11		1230 N	1206	-0-	-24	-0-	30	1	1169	2	N	126
							7	9				
12		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	31	1	1251	2	N	139
							14	9				
01		1240 N	1178	-0-	-62	-0-	31	1	1139	2	N	146
							8	9				
02		1120 N	865	-0-	-255	-0-	28	1	834	2	N	149
							3	9				

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478												
TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

09	1050 N	759	-0-	-291	-0-	90	1	669	2	N	-0-	50
10	961 N	799	-0-	-162	-0-	93	1	706	2	N	-0-	50
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	84	1	682	2	N	-0-	50
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	93	1	758	2	N	7	57
						8	9					
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	93	1	735	2	N	8	65
						9	9					
*02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	84	1	689	2	N	9	74
						10	9					

TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841												
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	105	1	152	2	N	11	52
						12	9					
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	109	1	152	2	N	13	65
						14	9					
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	105	1	140	2	N	6	71
						7	9					
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	109	1	166	2	N	13	84
						14	9					
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	109	1	141	2	N	11	95
						12	9					
02	224 N	36	-0-	-188	-0-	7	1	29	2	N	-0-	95

POWELL RANCH UNIT "36" WELL #: 4 RRCID -> 176385 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7510 - 7670												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662												
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	30	1	61	2	N	-0-	47
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	31	1	109	2	N	-0-	47
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	30	1	120	2	N	-0-	47
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	31	1	135	2	N	-0-	47
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	31	1	134	2	N	-0-	47
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	28	1	122	2	N	-0-	47

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702												
09	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	30	1	2154	2	N	9	82
						10	9					
10	2325 N	2323	-0-	-2	-0-	31	1	2283	2	N	8	90
						9	9					
11	2130 N	1881	-0-	-249	-0-	30	1	1843	2	N	7	97
						8	9					
12	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	31	1	2353	2	N	10	107
						11	9					
01	2325 N	2264	-0-	-61	-0-	31	1	2226	2	N	6	113
						7	9					
*02	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	28	1	2015	2	N	9	122
						10	9					

OIL AND GAS DIVISION

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOWARD		
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478								
POWELL RANCH		WELL #:		6	RRCID -> 187929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7573	-	7924
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		1470 N	1411	-0-	-59	-0-	60 1	1343 2	N	7	97	
							8 9					
10		1581 N	1418	-0-	-163	-0-	62 1	1350 2	N	5	102	
							6 9					
11		1440 N	1344	-0-	-96	-0-	60 1	1273 2	N	10	112	
							11 9					
12		1457 N	1376	-0-	-81	-0-	62 1	1303 2	N	10	122	
							11 9					
01		1426 N	1351	-0-	-75	-0-	62 1	1278 2	N	10	132	
							11 9					
02		1260 N	1141	-0-	-119	-0-	56 1	1076 2	N	8	140	
							9 9					

TEXACO "25"		WELL #:		4	RRCID -> 188094	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7676	-	7774
09		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	30 1	1039 2	Y	-0-	2	
10		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	31 1	1044 2	Y	-0-	2	
11		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	30 1	1016 2	Y	-0-	2	
12		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	31 1	1100 2	Y	-0-	2	
01		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	31 1	1087 2	Y	-0-	2	
*02		994 N	994	-0-	-0-	-0-	28 1	966 2	Y	-0-	2	

TEXACO -23-		WELL #:		1	RRCID -> 188496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7513	-	7663
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

POWELL RANCH "24"		WELL #:		3	RRCID -> 188988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7374	-	7479
09		840 N	819	-0-	-21	-0-	90 1	715 2	N	13	63	
							14 9					
10		868 N	845	-0-	-23	-0-	93 1	738 2	N	13	76	
							14 9					
11		814 N	814	-0-	-0-	-0-	90 1	712 2	N	11	87	
							12 9					
12		848 N	848	-0-	-0-	-0-	93 1	741 2	N	13	100	
							14 9					
01		837 N	732	-0-	-105	-0-	90 1	635 2	N	6	106	
							7 9					
02		756 N	495	-0-	-261	-0-	78 1	415 2	N	2	108	
							2 9					

POWELL RANCH "24"		WELL #:		4	RRCID -> 188989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7357	-	7458
09		660 N	649	-0-	-11	-0-	90 1	555 2	N	4	157	
							4 9					
10		695 N	695	-0-	-0-	-0-	93 1	602 2	N	-0-	157	
11		709 N	709	-0-	-0-	-0-	90 1	613 2	N	5	162	
							6 9					
12		703 N	703	-0-	-0-	-0-	93 1	609 2	N	1	163	
							1 9					
01		704 N	704	-0-	-0-	-0-	93 1	600 2	N	10	173	
							11 9					
02		672 N	667	-0-	-5	-0-	84 1	572 2	N	10	183	
							11 9					

SLASH RANCH (ELLENBURGER)												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC												
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF.21309 - 21640												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	12596	1577	-0-	-11019	-0-	1577	2			N	-0-	-0-
10	1910 R	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-	-0-
11	4698	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-	-0-
12	3858 R	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-	-0-
01	3543 R	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3227	-0-	3227	3227	3227	2			N	-0-	-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN)												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC												
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	29656	14812	-0-	-14844	-0-	14812	2			N	-0-	-0-
10	14924 R	14924	-0-	-0-	-0-	14924	2			N	-0-	-0-
11	14940 #	13829	-0-	-1111	-0-	13829	2			N	-0-	-0-
12	16977	16977	-0-	-0-	-0-	16977	2			N	-0-	-0-
01	16854	16854	-0-	-0-	-0-	16854	2			N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	13603	-0-	13603	13603	13603	2			N	-0-	-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT												
WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SLASH RANCH (PENN)												
SHELL WESTERN E&P												
JOHNSON -34-												
WELL #: 1 RRCID -> 154212 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 21800 PERF.14908 - 14958												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	2340 X	2098	-0-	-242	-0-	2097	3	1	9	N	1	1
10	2263 X	1923	-0-	-340	-0-	1923	2			N	-0-	1
11	2190 X	1362	-0-	-828	-0-	1350	3	12	9	N	11	12
12	2263 X	942	-0-	-1321	-0-	942	3			N	-0-	12
01	2170 X	839	-0-	-1331	-0-	839	3			N	-0-	12
*02	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-	12

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC												
JOHNSON "40"												
WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 15294												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	122961 X	61683	-0-	-61278	-0-	61683	2			N	-0-	-0-
10	62555 X	62555	-0-	-0-	-0-	62555	2			N	-0-	-0-
11	65610 X	62275	-0-	-3335	-0-	62275	2			N	-0-	-0-
12	63736 X	63420	-0-	-316	-0-	63420	2			N	-0-	-0-
01	63736 X	63176	-0-	-560	-0-	63176	2			N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	46283	-0-	46283	46283	46283	2			N	-0-	-0-

CHRISTOPHER												
WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
*05	1581 X	561	-0-	-1020	-0-	561	2			N	-0-	-0-
06	1290 X	1094	-0-	-196	-0-	1094	2			N	-0-	-0-
07	1333 X	1008	-0-	-325	-0-	1008	2			N	-0-	-0-
08	1209 X	796	-0-	-413	-0-	796	2			N	-0-	-0-
09	1170 X	845	-0-	-325	-0-	845	2			N	-0-	-0-
10	1116 X	822	-0-	-294	-0-	822	2			N	-0-	-0-
11	1080 X	757	-0-	-323	-0-	757	2			N	-0-	-0-
12	1023 X	496	-0-	-527	-0-	496	2			N	-0-	-0-
01	868 X	733	-0-	-135	-0-	733	2			N	-0-	-0-
02	784 X	560	-0-	-224	-0-	560	2			N	-0-	-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) //CONT.// 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD												
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002												
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077173 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 19260 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2380												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
HUNT OIL COMPANY 416330												
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550												
09		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	1		N	-0-	290
10		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	1		N	-0-	290
11		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	1		N	-0-	290
12		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	1		N	-0-	290
*01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-	254
*02		84 #	-0-	-0-	-84	-0-	-0-			N	-0-	-0-
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352												
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5228 - 5506												
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING												
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703												
REED ESTATE 13 WELL #: 1 RRCID -> 130800 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7355 - 7699												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
SAHARA OPERATING COMPANY 743279												
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STERLING CITY (FUSSELMAN) 86000 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
COG OPERATING LLC 166150
WILLIAMS WELL #: 1T RRCID -> 082264 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8424 - 8430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	540 N	519	-0-	-21	-0-	519 3		N	-0-			-0-
10	558 N	542	-0-	-16	-0-	542 3		N	-0-			-0-
11	540 N	535	-0-	-5	-0-	535 3		N	-0-			-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-			-0-
01	527 N	501	-0-	-26	-0-	501 3		N	-0-			-0-
02	504 N	446	-0-	-58	-0-	446 3		N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3		N	-0-			-0-
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 3		N	-0-			-0-
11	1770 N	1715	-0-	-55	-0-	1715 3		N	-0-			-0-
12	1798 N	1715	-0-	-83	-0-	1715 3		N	-0-			-0-
01	1767 N	1726	-0-	-41	-0-	1726 3		N	-0-			-0-
02	1596 N	1543	-0-	-53	-0-	1543 3		N	-0-			-0-

STONE CUTTER (WOLFCAMP) 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
STONE-CUTTER WELL #: 1 RRCID -> 172100 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12446 PERF.11850 - 12446

09	2610 X	1850	-0-	-760	-0-	1850 2		N	-0-			127
10	2697 X	406	-0-	-2291	-0-	406 2		N	-0-			127
11	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2		N	-0-			127
12	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2		N	-0-			127
01	2015 X	1776	-0-	-239	-0-	1776 2		N	-0-			127
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-			N	NO RPT			127

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

09	0 W	171	-0-	171	2787	164 2	7 9	Y	6	5 1		5
10	0 W	161	-0-	161	2948	155 2	6 9	Y	5	7 1		3
11	3078 R	130	-0-	-2948	-0-	126 2	4 9	Y	4	2 1		5
12	162 R	162	-0-	-0-	-0-	153 2	9 9	Y	8	6 1		7
*01	144 R	144	-0-	-0-	-0-	135 2	9 9	Y	8	10 1		5
*02	139 R	139	-0-	-0-	-0-	131 2	8 9	Y	7	5 1		7

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

09	150 #	111	-0-	-39	-0-	111 2		Y	-0-			9
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	149 2	1 9	Y	1			10
11	162 R	162	-0-	-0-	-0-	155 2	7 9	Y	6	7 1		9
12	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-			9
*01	155 #	74	-0-	-81	-0-	73 2	1 9	Y	1			10
02	140 #	64	-0-	-76	-0-	64 2		Y	-0-			10

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862												
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		150 #	102	-0-	-48	-0-	100	2	2	9	Y	14
10		124 #	102	-0-	-22	-0-	101	2	1	9	Y	15
11		120 #	93	-0-	-27	-0-	91	2	2	9	Y	6
12		124 #	105	-0-	-19	-0-	103	2	2	9	Y	8
*01		101 R	101	-0-	-0-	-0-	98	2	3	9	Y	3
*02		113 R	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	Y	5

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A												
09		750 #	674	-0-	-76	-0-	671	2	3	9	Y	18
10		682 #	652	-0-	-30	-0-	649	2	3	9	Y	21
11		660 #	604	-0-	-56	-0-	600	2	4	9	Y	10
12		688 R	688	-0-	-0-	-0-	685	2	3	9	Y	13
*01		682 #	636	-0-	-46	-0-	633	2	3	9	Y	3
02		616 #	583	-0-	-33	-0-	581	2	2	9	Y	5

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639												
09		180 #	115	-0-	-65	-0-	112	2	3	9	Y	8
10		165 R	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	Y	3
11		290 R	290	-0-	-0-	-0-	284	2	6	9	Y	8
12		272 R	272	-0-	-0-	-0-	266	2	6	9	Y	13
*01		242 R	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	Y	8
*02		221 R	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	4

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609												
09		150 #	116	-0-	-34	-0-	113	2	3	9	Y	8
10		158 R	158	-0-	-0-	-0-	154	2	4	9	Y	4
11		150 #	140	-0-	-10	-0-	134	2	6	9	Y	9
12		155 #	151	-0-	-4	-0-	145	2	6	9	Y	14
*01		155 #	134	-0-	-21	-0-	127	2	7	9	Y	12
02		140 #	114	-0-	-26	-0-	111	2	3	9	Y	7

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635												
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615												
09		120 #	97	-0-	-23	-0-	96	2	1	9	Y	12
10		131 R	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	13
11		131 R	131	-0-	-0-	-0-	120	2	11	9	Y	14
12		118 R	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	15
*01		124 #	61	-0-	-63	-0-	60	2	1	9	Y	16
02		112 #	52	-0-	-60	-0-	50	2	2	9	Y	18

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588												
09		124 R	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3	9	Y	8
10		155 #	153	-0-	-2	-0-	149	2	4	9	Y	4
11		150 #	125	-0-	-25	-0-	119	2	6	9	Y	9
12		155 #	128	-0-	-27	-0-	124	2	4	9	Y	13
*01		155 #	108	-0-	-47	-0-	105	2	3	9	Y	8
02		140 #	101	-0-	-39	-0-	98	2	3	9	Y	5

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING																	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862																	
PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
10		279 #	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
11		330 #	232	-0-	-98	-0-	231	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12		341 #	250	-0-	-91	-0-	244	2	6	9	Y	5	3	1			2
*01		341 #	305	-0-	-36	-0-	304	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
*02		325 R	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A																	
09		108 R	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	Y	2					8
10		116 R	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1					9
11		102 R	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	6	1			4
12		115 R	115	-0-	-0-	-0-	112	2	3	9	Y	3					7
*01		109 R	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	Y	2	6	1			3
*02		102 R	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	Y	2					5

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A																	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609																	
09		240 #	231	-0-	-9	-0-	229	2	2	9	Y	2					13
10		248 #	213	-0-	-35	-0-	212	2	1	9	Y	1					14
11		240 #	176	-0-	-64	-0-	174	2	2	9	Y	2	10	1			6
12		248 #	194	-0-	-54	-0-	192	2	2	9	Y	2					8
*01		248 #	187	-0-	-61	-0-	184	2	3	9	Y	3	8	1			3
02		224 #	192	-0-	-32	-0-	190	2	2	9	Y	2					5

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772																	
09		110 R	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1					11
10		124 #	106	-0-	-18	-0-	105	2	1	9	Y	1					12
11		120 #	119	-0-	-1	-0-	115	2	4	9	Y	4	9	1			7
12		151 R	151	-0-	-0-	-0-	147	2	4	9	Y	4					11
*01		143 R	143	-0-	-0-	-0-	137	2	6	9	Y	5	11	1			5
*02		133 R	133	-0-	-0-	-0-	129	2	4	9	Y	4					9

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499																	
09		1200 #	976	-0-	-224	-0-	975	2	1	9	Y	1					13
10		1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1040	2	2	9	Y	2					15
11		993 R	993	-0-	-0-	-0-	989	2	4	9	Y	4	11	1			8
12		1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1130	2	6	9	Y	5					13
*01		1023 #	912	-0-	-111	-0-	906	2	6	9	Y	5	12	1			6
02		924 #	250	-0-	-674	-0-	247	2	3	9	Y	3					9

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.// 87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
FERGUSON BROS -34-		WELL #: 8		RRCID -> 145017		COMPL. DATE 07/17/1992		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 7345 - 7589	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE				(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	1099 2	3 9	Y	3	14
10	1174 R	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	1172 2	2 9	Y	2	16
11	1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	1022 2	4 9	Y	4	8
12	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1111 2	6 9	Y	5	13
*01	985 R	985	-0-	-0-	-0-	-0-	978 2	7 9	Y	6	6
*02	955 R	955	-0-	-0-	-0-	-0-	952 2	3 9	Y	3	9

FERGUSON BROS. -34-		WELL #: 9		RRCID -> 145018		COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 7385 - 7579	
09	210 #	199	-0-	-11	-0-	-0-	196 2	3 9	Y	3	15
10	186 #	168	-0-	-18	-0-	-0-	167 2	1 9	Y	1	16
11	180 #	144	-0-	-36	-0-	-0-	142 2	2 9	Y	2	6
12	186 #	150	-0-	-36	-0-	-0-	147 2	3 9	Y	3	9
*01	186 #	141	-0-	-45	-0-	-0-	139 2	2 9	Y	2	3
02	168 #	149	-0-	-19	-0-	-0-	147 2	2 9	Y	2	5

FERGUSON BROS -34-		WELL #: 10		RRCID -> 145019		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 7400 - 7654	
09	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	1092 2	3 9	Y	3	17
10	1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	1133 2	2 9	Y	2	19
11	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	1038 2	6 9	Y	5	9
12	1196 R	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	1190 2	6 9	Y	5	14
*01	1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	1090 2	6 9	Y	5	6
*02	974 R	974	-0-	-0-	-0-	-0-	971 2	3 9	Y	3	9

SUGG "D"		WELL #: 3109		RRCID -> 145020		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7404 - 7708	
09	120 #	105	-0-	-15	-0-	-0-	101 2	4 9	Y	4	8
10	142 R	142	-0-	-0-	-0-	-0-	139 2	3 9	Y	3	4
11	122 R	122	-0-	-0-	-0-	-0-	116 2	6 9	Y	5	9
12	128 R	128	-0-	-0-	-0-	-0-	122 2	6 9	Y	5	14
*01	124 #	115	-0-	-9	-0-	-0-	108 2	7 9	Y	6	12
02	112 #	108	-0-	-4	-0-	-0-	105 2	3 9	Y	3	7

FERGUSON BROS. -34-		WELL #: 14		RRCID -> 145648		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7296 - 7578	
09	150 #	105	-0-	-45	-0-	-0-	104 2	1 9	Y	1	7
10	124 #	109	-0-	-15	-0-	-0-	108 2	1 9	Y	1	8
11	120 #	93	-0-	-27	-0-	-0-	91 2	2 9	Y	2	4
12	124 #	104	-0-	-20	-0-	-0-	101 2	3 9	Y	3	7
*01	124 #	100	-0-	-24	-0-	-0-	98 2	2 9	Y	2	3
*02	115 R	115	-0-	-0-	-0-	-0-	113 2	2 9	Y	2	5

FERGUSON BROS -34-		WELL #: 16		RRCID -> 145649		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7268 - 7451	
09	210 #	166	-0-	-44	-0-	-0-	165 2	1 9	Y	1	8
10	DLQ G-10	170	-0-	170	-0-	-0-	168 2	2 9	Y	2	10
11	DLQ G-10	136	-0-	136	-0-	-0-	134 2	2 9	Y	2	5
12	450 R	144	-0-	-306	-0-	-0-	142 2	2 9	Y	2	7
*01	138 R	138	-0-	-0-	-0-	-0-	135 2	3 9	Y	3	3
02	140 #	139	-0-	-1	-0-	-0-	137 2	2 9	Y	2	5

SUGG "D"		WELL #: 3114		RRCID -> 151850		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 7308 - 7476	
09	120 #	109	-0-	-11	-0-	-0-	107 2	2 9	Y	2	6
10	127 R	127	-0-	-0-	-0-	-0-	124 2	3 9	Y	3	4
11	152 R	152	-0-	-0-	-0-	-0-	146 2	6 9	Y	5	9
12	261 R	261	-0-	-0-	-0-	-0-	255 2	6 9	Y	5	14
*01	223 R	223	-0-	-0-	-0-	-0-	217 2	6 9	Y	5	11
02	112 #	88	-0-	-24	-0-	-0-	86 2	2 9	Y	2	5

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING																	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862																	
SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		104 R	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2					7
10		1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1056	2	3	9	Y	3	6	1			4
11		1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1141	2	6	9	Y	5					9
12		1187 R	1187	-0-	-0-	-0-	1180	2	7	9	Y	6					15
*01		1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1043	2	6	9	Y	5	8	1			12
*02		948 R	948	-0-	-0-	-0-	945	2	3	9	Y	3	8	1			7

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355																	
09		90 #		-0-	-0-	-90					Y	-0-					5
10		6 #		-0-	-0-	-6					Y	-0-					5
11		6 #		-0-	-0-	-6					Y	-0-	4	1			1
12		0 #		-0-	-0-	-0					Y	-0-					1
*01		0 #		-0-	-0-	-0					Y	-0-					1
02		0 #		-0-	-0-	-0					Y	-0-					1

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924																	
09		552 R	552	-0-	-0-	-0-	548	2	4	9	Y	4	2	1			5
10		527 #	507	-0-	-20	-0-	503	2	4	9	Y	4	7	1			2
11		570 #	479	-0-	-91	-0-	477	2	2	9	Y	2	3	1			1
12		589 #	430	-0-	-159	-0-	426	2	4	9	Y	4	3	1			2
*01		589 #	481	-0-	-108	-0-	478	2	3	9	Y	3	4	1			1
02		504 #	320	-0-	-184	-0-	317	2	3	9	Y	3	2	1			2

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762																	
09		766 R	766	-0-	-0-	-0-	757	2	9	9	Y	8	4	1			6
10		660 R	660	-0-	-0-	-0-	653	2	7	9	Y	6	9	1			3
11		511 R	511	-0-	-0-	-0-	507	2	4	9	Y	4	4	1			3
12		465 #	403	-0-	-62	-0-	395	2	8	9	Y	7	7	1			3
*01		465 #	457	-0-	-8	-0-	455	2	2	9	Y	2	4	1			1
*02		477 R	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	Y	1	1	1			1

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841																	
09		60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
11		56 R	56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	Y	1					1
12		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-	1	1			-0-
*01		44 R	44	-0-	-0-	-0-	42	2	2	9	Y	2	1	1			1
*02		47 R	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			1

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844																	
09		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11		59 R	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1					1
12		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-	1	1			-0-
*01		45 R	45	-0-	-0-	-0-	43	2	2	9	Y	2	1	1			1
*02		38 R	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	Y	1	1	1			1

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712																	
09		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.// 87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862												
BAILEY -12-		WELL #: 13		RRCID -> 190748		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7688 - 7873		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGG "D"		WELL #: 1906		RRCID -> 190749		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7795		PERF. 7327 - 7641			
09	108	R	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1		11	
10	161	R	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	Y	1		12	
11	155	R	155	-0-	-0-	-0-	143	2	12	9	Y	11	9	1	14
12	145	R	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1		15	
*01	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-		15	
02	84	#	58	-0-	-26	-0-	56	2	2	9	Y	2		17	

SUGG "AA"		WELL #: 901		RRCID -> 190750		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7692 - 7798				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PFLUGER "A"		WELL #: 1510		RRCID -> 191182		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7617 - 7758			
09	240	#	122	-0-	-118	-0-	118	2	4	9	Y	4	5	1	2
10	197	R	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	Y	3	3	1	2
11	180	#	166	-0-	-14	-0-	159	2	7	9	Y	6	3	1	5
12	186	#	171	-0-	-15	-0-	162	2	9	9	Y	8	5	1	8
*01	236	R	236	-0-	-0-	-0-	232	2	4	9	Y	4	8	1	4
*02	274	R	274	-0-	-0-	-0-	270	2	4	9	Y	4	6	1	2

SUGG -B-		WELL #: 1304		RRCID -> 213198		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7717 - 7935				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGG -B-		WELL #: 1604		RRCID -> 213199		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 7998		PERF. 7768 - 7894					
09	240	#	221	-0-	-19	-0-	218	2	3	9	Y	3	1	1	3
10	217	#	206	-0-	-11	-0-	202	2	4	9	Y	4	5	1	2
11	214	R	214	-0-	-0-	-0-	208	2	6	9	Y	5	4	1	3
12	235	R	235	-0-	-0-	-0-	214	2	21	9	Y	19	2	1	20
*01	252	R	252	-0-	-0-	-0-	205	2	47	9	Y	43	44	1	19
*02	262	R	262	-0-	-0-	-0-	220	2	42	9	Y	38	47	1	10

SUGG -B-		WELL #: 1308		RRCID -> 213289		COMPL. DATE 09/01/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7749 - 7945				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862												
SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		120 #	89	-0-	-31	-0-	83 2	6 9	Y	5	6 1	2
10		110 R	110	-0-	-0-	-0-	93 2	17 9	Y	15	14 1	3
11		133 R	133	-0-	-0-	-0-	85 2	48 9	Y	44	11 1	36
12		174 R	174	-0-	-0-	-0-	104 2	70 9	Y	64	71 1	29
*01		230 R	230	-0-	-0-	-0-	168 2	62 9	Y	56	66 1	19
*02		249 R	249	-0-	-0-	-0-	199 2	50 9	Y	45	41 1	23

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691												
09		150 #	130	-0-	-20	-0-	128 2	2 9	Y	2		8
10		137 R	137	-0-	-0-	-0-	136 2	1 9	Y	1		9
11		121 R	121	-0-	-0-	-0-	119 2	2 9	Y	2	7 1	4
12		137 R	137	-0-	-0-	-0-	134 2	3 9	Y	3		7
*01		125 R	125	-0-	-0-	-0-	123 2	2 9	Y	2	6 1	3
02		112 #	111	-0-	-1	-0-	109 2	2 9	Y	2		5

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776												
09		210 #	157	-0-	-53	-0-	154 2	3 9	Y	3	3 1	1
10		226 R	226	-0-	-0-	-0-	224 2	2 9	Y	2	2 1	1
11		200 R	200	-0-	-0-	-0-	194 2	6 9	Y	5	2 1	4
12		211 R	211	-0-	-0-	-0-	191 2	20 9	Y	18	4 1	18
*01		271 R	271	-0-	-0-	-0-	231 2	40 9	Y	36	22 1	32
*02		269 R	269	-0-	-0-	-0-	224 2	45 9	Y	41	52 1	21

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022												
09		99 R	99	-0-	-0-	-0-	87 2	12 9	N	11	6 1	5
10		158 R	158	-0-	-0-	-0-	145 2	13 9	N	12	6 1	11
11		150 #	103	-0-	-47	-0-	95 2	8 9	N	7	14 1	4
12		155 #	103	-0-	-52	-0-	93 2	10 9	N	9		13
*01		155 #	114	-0-	-41	-0-	104 2	10 9	N	9	19 1	3
02		140 #	129	-0-	-11	-0-	127 2	2 9	N	2	3 1	2

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782												
09		150 #	140	-0-	-10	-0-	117 2	23 9	Y	21	27 1	10
10		248 #	167	-0-	-81	-0-	147 2	20 9	Y	18	24 1	4
11		240 #	162	-0-	-78	-0-	136 2	26 9	Y	24	8 1	20
12		248 R	248	-0-	-0-	-0-	161 2	87 9	Y	79	63 1	36
*01		287 R	287	-0-	-0-	-0-	197 2	90 9	Y	82	90 1	28
*02		269 R	269	-0-	-0-	-0-	204 2	65 9	Y	59	57 1	30

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531												
09		120 #	107	-0-	-13	-0-	105 2	2 9	Y	2		8
10		124 #	109	-0-	-15	-0-	108 2	1 9	Y	1		9
11		120 #	98	-0-	-22	-0-	96 2	2 9	Y	2	7 1	4
12		124 #	101	-0-	-23	-0-	98 2	3 9	Y	3		7
*01		124 #	96	-0-	-28	-0-	94 2	2 9	Y	2	6 1	3
02		112 #	104	-0-	-8	-0-	102 2	2 9	Y	2		5

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636												
09		120 #	119	-0-	-1	-0-	117 2	2 9	Y	2		9
10		124 #	107	-0-	-17	-0-	106 2	1 9	Y	1		10
11		120 #	113	-0-	-7	-0-	111 2	2 9	Y	2	7 1	5
12		168 R	168	-0-	-0-	-0-	162 2	6 9	Y	5		10
*01		157 R	157	-0-	-0-	-0-	151 2	6 9	Y	5	10 1	5
*02		142 R	142	-0-	-0-	-0-	138 2	4 9	Y	4		9

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

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

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

09	202 R	202	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	Y	3	11	1			1
10	279 #	174	-0-	-105	-0-	172	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	270 #	153	-0-	-117	-0-	147	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	279 #	190	-0-	-89	-0-	184	2	6	9	Y	5	4	1			2
*01	248 #	120	-0-	-128	-0-	119	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	196 #	39	-0-	-157	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1					10
10	124 #	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	Y	1					11
11	120 #	101	-0-	-19	-0-	93	2	8	9	Y	7	8	1			10
12	102 R	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1					11
*01	124 #	52	-0-	-72	-0-	52	2			Y	-0-					11
02	112 #	38	-0-	-74	-0-	37	2	1	9	Y	1					12

RANGE PRODUCTION COMPANY COUNCIL 691703 WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

09	690 #	591	-0-	-99	-0-	590	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	744 #	596	-0-	-148	-0-	592	2	4	9	Y	4					5
11	720 #	450	-0-	-270	-0-	446	2	4	9	Y	4	3	1			6
12	744 #	553	-0-	-191	-0-	540	2	13	9	Y	12	6	1			12
01	738 R	738	-0-	-0-	-0-	732	2	6	9	Y	5	13	1			4
02	560 #	512	-0-	-48	-0-	508	2	4	9	Y	4					8

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

09	360 #	262	-0-	-98	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
10	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
11	330 #	264	-0-	-66	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
12	341 #	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
01	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
*02	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING													
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703													
FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		150 #	2	-0-	-148	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
10		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
11		150 #	9	-0-	-141	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
12		124 #	60	-0-	-64	-0-	60 2		Y	-0-			-0-
01		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 2		Y	-0-			-0-
*02		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-			-0-

FERGUSON B WELL #: 318 RRCID -> 131292 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7558 - 7593													
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317													
09		512 R	512	-0-	-0-	-0-	493 2	19 9	Y	17	13 1		24
10		344 R	344	-0-	-0-	-0-	327 2	17 9	Y	15			39
11		450 #	263	-0-	-187	-0-	256 2	7 9	Y	6	30 1		15
12		527 #	149	-0-	-378	-0-	148 2	1 9	Y	1			16
01		527 #	388	-0-	-139	-0-	375 2	13 9	Y	12	15 1		13
02		476 #	220	-0-	-256	-0-	213 2	7 9	Y	6			19

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413													
09		5 #	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277													
09		150 #	141	-0-	-9	-0-	141 2		Y	-0-			-0-
10		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-			-0-
11		150 #	120	-0-	-30	-0-	120 2		Y	-0-			-0-
12		206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-			-0-
01		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-			-0-
02		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-			-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522													
09		240 #	179	-0-	-61	-0-	179 2		Y	-0-			-0-
10		279 #	206	-0-	-73	-0-	206 2		Y	-0-			-0-
11		270 #	94	-0-	-176	-0-	94 2		Y	-0-			-0-
12		279 #	148	-0-	-131	-0-	148 2		Y	-0-			-0-
01		217 #	208	-0-	-9	-0-	208 2		Y	-0-			-0-
02		196 #	191	-0-	-5	-0-	191 2		Y	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407													
09		240 #	88	-0-	-152	-0-	88 2		Y	-0-			-0-
10		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-			-0-
11		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
12		278 R	278	-0-	-0-	-0-	278 2		Y	-0-			-0-
01		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 2		Y	-0-			-0-
*02		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 2		Y	-0-			-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.//		87018 550	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
MARTIN		WELL #:		436	RRCID ->	142221	COMPL. DATE	08/10/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7159 - 7458
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FERGUSON D		WELL #:		120	RRCID ->	147957	COMPL. DATE	12/22/1993	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7331 - 7414
09	INC G-10	37	-0-	37	161	37 2		Y	-0-			-0-
10	199 R	38	-0-	-161	-0-	38 2		Y	-0-			-0-
11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-			-0-
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
01	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y	-0-			-0-
*02	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-			-0-

FERGUSON D		WELL #:		220	RRCID ->	149364	COMPL. DATE	04/26/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7347 - 7432
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FERGUSON D		WELL #:		320	RRCID ->	150227	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7326 - 7520
09	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293 2		Y	-0-			-0-
10	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306 2		Y	-0-			-0-
11	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297 2		Y	-0-			-0-
12	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319 2		Y	-0-			-0-
01	310 #	302	-0-	-8	-0-	302 2		Y	-0-			-0-
02	280 #	234	-0-	-46	-0-	234 2		Y	-0-			-0-

COUNCIL		WELL #:		2615	RRCID ->	203812	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7288 - 7474
09	330 #	171	-0-	-159	-0-	171 2		Y	-0-			-0-
10	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-			-0-
11	330 #	135	-0-	-195	-0-	135 2		Y	-0-			-0-
12	279 #	169	-0-	-110	-0-	169 2		Y	-0-			-0-
01	217 #	105	-0-	-112	-0-	105 2		Y	-0-			-0-
02	168 #	91	-0-	-77	-0-	91 2		Y	-0-			-0-

COUNCIL		WELL #:		2515	RRCID ->	203813	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7423 - 7562
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FERGUSON C		WELL #:		229	RRCID ->	266040	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7149 - 7402
09	150 #	109	-0-	-41	-0-	109 2		Y	-0-			-0-
10	186 #	114	-0-	-72	-0-	114 2		Y	-0-			-0-
11	180 #	100	-0-	-80	-0-	100 2		Y	-0-			-0-
12	186 #	70	-0-	-116	-0-	70 2		Y	-0-			-0-
01	155 #	107	-0-	-48	-0-	107 2		Y	-0-			-0-
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	110 2		Y	-0-			-0-

SUN VALLEY (TUBB, LOWER)												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC												
VALLEY "F"												
WELL #: 1 RRCID -> 160678 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
*04		330 #	113	-0-	-217	-0-	56	2	57	9	N	52
05		341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-
06		300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-
07		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-
*08		186 #	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-
*09		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-
*10		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-
*11		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-
*12		155 #	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-
*01		217 #	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-
02		196 #	60	-0-	-136	-0-	60	2			N	-0-

SURVEY 16 (10,300)												
BARNHART CO.												
BARNHART ET AL FEE												
WELL #: 2 RRCID -> 042904 COMPL. DATE 10/19/1967 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09		630 #	419	-0-	-211	-0-	419	2			Y	-0-
10		830 R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-
11		669 R	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-
12		878 R	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-
01		715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-
02		DLQ G-10	559	-0-	559	559	559	2			Y	-0-

BARNHART, ET AL FEE												
WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09		2280 #	1483	-0-	-797	-0-	1483	2			Y	-0-
10		2942 R	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-
11		2373 R	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-
12		3113 R	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			Y	-0-
01		2533 R	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-
02		DLQ G-10	1981	-0-	1981	1981	1981	2			Y	-0-

XTO ENERGY INC.												
COYANOSA GAS UNIT NO. 2 A/C 2												
WELL #: 3 RRCID -> 047280 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09		2850 #	1011	-0-	-1839	-0-	1011	3			N	-0-
10		2945 #	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-
11		2850 #	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-
12		2945 #	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-
01		2790 #	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-
02		952 #	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-

SWEETIE PECK (DEVONIAN)												
APACHE CORPORATION												
SANDERS, JUNE TRACT "A"												
WELL #: 31 RRCID -> 184694 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11882 PERF.12091 - 16602												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09		3510 X	2628	-0-	-882	-0-	2536	3	92	9	Y	18
10		3627 X	3127	-0-	-500	-0-	3052	3	75	9	Y	19
11		3570 X	1851	-0-	-1719	-0-	1805	3	46	9	Y	18
12		3689 X	2030	-0-	-1659	-0-	1955	3	75	9	Y	16
01		3689 X	3396	-0-	-293	-0-	3337	3	59	9	Y	7
02		2828 X	1678	-0-	-1150	-0-	1580	3	98	9	Y	29

SANDERS, JUNE TRACT -A-												
WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1325	3	76	9	Y	15
10		1054 N	754	-0-	-300	-0-	731	3	23	9	Y	6
11		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1041	3	28	9	Y	11
12		1457 N	1163	-0-	-294	-0-	1130	3	33	9	Y	7
01		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1147	3	42	9	Y	5
02		1008 N	748	-0-	-260	-0-	694	3	54	9	Y	16

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.//		87599 142	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.				126758										
PECK, JOSIE FAYE		WELL #: D 1		RRCID -> 157354	COMPL. DATE 11/18/1972	TOTAL DEPTH 13316	PERF.11628	- 11910						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2400 N	2315	-0-	-85	-0-	2273 3	42 9	N		38			92
10		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2518 3	54 9	N		49			141
11		2400 N	2211	-0-	-189	-0-	2159 3	52 9	N		47			188
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		20			208
01		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2375 3	54 9	N		49	168 1		89
*02		2072 N	NO RPT	-0-	-2072	-0-			N		NO RPT			89

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
LYNCH "17"		WELL #: 1		RRCID -> 186909	COMPL. DATE 11/17/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12175	- 14521						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1747 3	24 9	N		22			167
10		1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1888 3	35 9	N		32	2 8		197
11		2700 X	724	-0-	-1976	-0-	700 3	24 9	N		22	1 8		218
12		2697 X	1422	-0-	-1275	-0-	1306 3	116 9	N		105	142 1	1 8	180
01		2015 X	1007	-0-	-1008	-0-	992 3	15 9	N		14	1 8		193
*02		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1389 3	67 9	N		61	4 8		250

HANNIFIN "20"		WELL #: 1		RRCID -> 188563	COMPL. DATE 02/01/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12038	- 16209						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3000 N	3046	-0-	46	-0-	2906 3	140 9	N		127			220
10		3216 X	3026	-0-	-190	-0-	2976 3	50 9	N		45	2 8		263
11		3000 X	2696	-0-	-304	-0-	2630 3	66 9	N		60	187 1	1 8	135
12		3100 X	2341	-0-	-759	-0-	2280 3	61 9	N		55	2 8		188
01		3100 X	2688	-0-	-412	-0-	2612 3	76 9	N		69	1 8		256
*02		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2747 3	67 9	N		61	9 8		308

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
LYNCH, JUNE		WELL #: 1		RRCID -> 130532	COMPL. DATE 03/04/1989	TOTAL DEPTH 13325	PERF.11781	- 11866						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	8794 3	57 9	Y		52	61 1		26
10		8556 X	8231	-0-	-325	-0-	8172 3	59 9	Y		54	31 1		49
11		9360 X	6717	-0-	-2643	-0-	6659 3	58 9	Y		53	46 1		56
12		9269 X	8179	-0-	-1090	-0-	8106 3	73 9	Y		66	65 1		57
01		9269 X	8476	-0-	-793	-0-	8404 3	72 9	Y		65	71 1		51
02		8260 X	7632	-0-	-628	-0-	7574 3	58 9	Y		53	72 1		32

SM ENERGY COMPANY				788997										
TXL "W" 33		WELL #: 1LT		RRCID -> 192978	COMPL. DATE 02/10/2002	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12220	- 12320						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	47 3	2 4	Y		-0-			-0-
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y		-0-			-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	1 1	78 3	Y		-0-			-0-
							24 4							
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	1 1	56 3	Y		-0-			-0-
							18 4							
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	1 1	88 3	Y		-0-			-0-
							1 4							
*02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	1 1	65 3	Y		-0-			-0-
							9 4							

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.)		87599 852		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MIDLAND			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
SMB TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	131506	COMPL. DATE	07/14/1989	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9894 - 9914
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

T. A. S. (WICHITA-ALBANY)		87838 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
WALSH & WATTS, INC.		895060													
O'NEIL "B"		WELL #:	1	RRCID ->	206512	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4716 - 4861				
09	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1016	2	1	9	N	1	116	1	27
10	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-			27
11	1020	N	994	-0-	-26	-0-	994	2			N	-0-			27
12	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			N	-0-			27
01	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			N	-0-			27
*02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			27

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)		87889 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
CLARK, JOHN M., INC.		157283													
EATON-WILLIAMS		WELL #:	1	RRCID ->	136405	COMPL. DATE	07/15/1990	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	1996 - 2144				
09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-			122
10	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-			122
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-			122
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2261	3	3	9	N	3			125
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1995	3	2	9	N	2			127
*02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2275	3	6	9	N	5			132

G P II ENERGY, INC.		292232													
MAUER, B. M.		WELL #:	1	RRCID ->	020925	COMPL. DATE	02/10/1958	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	N/A				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPACE PRODUCTION INC.		807147													
STATE NEELY		WELL #:	2	RRCID ->	107969	COMPL. DATE	06/03/1982	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	2190 - 2199				
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			157
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			157
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY		923063													
BARTON, FLORA, ET AL		WELL #:	1A	RRCID ->	054923	COMPL. DATE	04/13/1972	TOTAL DEPTH	2419	PERF.	N/A				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			80	1	Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			30	1	Y	30			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			48	1	Y	48			-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)		//CONT.//		87889 284	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY		//CONT.//		923063										
SMITH, J. O.		WELL #:		4	RRCID ->	057853	COMPL. DATE	12/09/1973	TOTAL DEPTH	4040	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	600 N	526	-0-	-74	-0-	526	3			N	-0-			-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-			-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			-0-
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-			-0-
01	651 N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	624	-0-	624	624	624	3			N	-0-			-0-

SMITH, J. O.		WELL #:		3	RRCID ->	086984	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1731 - 2250			
09	600 N	525	-0-	-75	-0-	525	3			N	-0-			-0-
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-			-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			-0-
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-			-0-
01	651 N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	623	-0-	623	623	623	3			N	-0-			-0-

T. C. I. (SEVEN RIVERS)		87889 568		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CRANE						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535												
ADAMS		WELL #:		2	RRCID ->	238200	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 1556 - 1664			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T. C. I. (YATES)		87889 852		ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS						
FOUR C OIL & GAS CORP.		280588												
MONCRIEF		WELL #:		5	RRCID ->	116322	COMPL. DATE	04/21/1985	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1215 - 1500			
09	1035 R	1035	-0-	-0-	-0-	85	1	950	2	N	-0-			-0-
10	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	85	1	1070	2	N	-0-			-0-
11	1079 R	1079	-0-	-0-	-0-	85	1	994	2	N	-0-			-0-
12	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	85	1	1010	2	N	-0-			-0-
01	1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	85	1	1007	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	976	-0-	976	976	85	1	891	2	N	-0-			-0-

ABELL-CONCO "A"		WELL #:		2	RRCID ->	120215	COMPL. DATE	01/30/1986	TOTAL DEPTH	1930	PERF. 1523 - 1841			
09	373 R	373	-0-	-0-	-0-	76	1	294	2	Y	3			14
						3	9							
10	380 R	380	-0-	-0-	-0-	76	1	298	2	Y	5			19
						6	9							
11	333 R	333	-0-	-0-	-0-	76	1	253	2	Y	4			23
						4	9							
12	326 R	326	-0-	-0-	-0-	76	1	244	2	Y	5	21	1	7
						6	9							
01	321 R	321	-0-	-0-	-0-	76	1	238	2	Y	6			13
						7	9							
02	DLQ G-10	352	-0-	352	352	76	1	269	2	Y	6			19
						7	9							

T. C. I. (YATES)		//CONT.//		87889 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS										
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398													
TESTA				WELL #: 5 R	RRCID -> 212744	COMPL. DATE 05/13/2003	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 261	-	970							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220

DORAN				WELL #: 4	RRCID -> 224391	COMPL. DATE 07/16/2003	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 936	-	2250							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245

SPACE PRODUCTION INC.				807147													
STATE NEELY				WELL #: 1	RRCID -> 106271	COMPL. DATE 07/08/1983	TOTAL DEPTH 1240	PERF. 1183	-	1205							
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01		12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY				923063													
TEXAS COTTON INDUSTRIES				WELL #: 2	RRCID -> 051218	COMPL. DATE 11/01/1983	TOTAL DEPTH 2220	PERF. 1595	-	1630							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EATON				WELL #: 1	RRCID -> 072325	COMPL. DATE 07/06/1977	TOTAL DEPTH 2331	PERF. N/A									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOKES, GOLDIE				WELL #: 1	RRCID -> 191507	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH 2239	PERF. 1374	-	1514							
09		240 #	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10		257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11		243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01		248 #	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02		224 #	218	-0-	-6	-0-	218	3			N	-0-					-0-

T.C.I., WEST (QUEEN)												
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC												
TESTA												
WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DORAN												
WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)												
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC												
TESTA												
WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774												
09	1320	N	907	-0-	-413	-0-	894	3	13	9	N	453
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	453
11	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	1271	3			N	453
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	453
01	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	1274	3			N	453
02	1176	N	1137	-0-	-39	-0-	1137	3			N	453

MAUER, R.												
WELL #: 2 RRCID -> 193889 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1388 - 1775												
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2010 - P & A'D 11/17/10												

CORRIGAN STATE												
WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TESTA												
WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)		//CONT.//		87890 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		//CONT.//		423398									
DORAN		WELL #:		4	RRCID ->	251415	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	936 -	2250
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)				88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
BAKER OPERATING, INC.				046623									
TXL "C"		WELL #:		302	RRCID ->	060847	COMPL. DATE	04/23/1947	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
OXY USA WTP LP				630555									
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		209	RRCID ->	020969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		309	RRCID ->	020974	COMPL. DATE	05/10/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		409	RRCID ->	020976	COMPL. DATE	08/17/1989	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7910 -	7990
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		410	RRCID ->	020977	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.//		88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555											
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		511 G	RRCID ->	020979	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7860 - 8010				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		609	RRCID ->	020991	COMPL. DATE	04/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		507G	RRCID ->	116619	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7920 - 8090
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		406G	RRCID ->	116620	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7950 - 8000
09	38670 X	7741	-0-	-30929	-0-	7741	2		Y	-0-	-0-
10	34999 X	13629	-0-	-21370	-0-	13629	2		Y	-0-	-0-
11	32370 X	15872	-0-	-16498	-0-	15872	2		Y	-0-	-0-
12	17946 X	17946	-0-	-0-	-0-	17946	2		Y	-0-	-0-
01	20249 X	20249	-0-	-0-	-0-	20249	2		Y	-0-	-0-
*02	20350 X	20350	-0-	-0-	-0-	20350	2		Y	-0-	-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 7928 - 8073
09	3000 N	1795	-0-	-1205	4622	1795	2		Y	-0-	-0-
10	6480 X	1858	-0-	-4622	-0-	1858	2		Y	-0-	-0-
11	3000 X	2270	-0-	-730	-0-	2270	2		Y	-0-	-0-
12	3100 X	2736	-0-	-364	-0-	2736	2		Y	-0-	-0-
01	2790 X	1781	-0-	-1009	-0-	1781	2		Y	-0-	-0-
02	2128 X	1415	-0-	-713	-0-	1415	2		Y	-0-	-0-

TXL (ELLENBURGER)		88071 290		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ECTOR				
APACHE CORPORATION		027200									
TXL -E-		WELL #:		3	RRCID ->	253059	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 9400 - 9542
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TXL (MCKEE)		88071 406		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
TXL E		WELL #: 10		RRCID -> 173049		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 9030			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-	-0-	
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-	-0-	
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	Y	-0-	-0-	
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	Y	-0-	-0-	
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	3	Y	-0-	-0-	

TXL (SILURIAN)		88071 638		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR		
AGHORN OPERATING, INC.		008716								
KLOH B-5		WELL #: 7 U		RRCID -> 048242		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TXL (TUBB)		88071 696		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR		
SUNRAY ENERGY, INC.		829639								
FRASER, G. C., -F-		WELL #: 5 L		RRCID -> 020953		COMPL. DATE 05/08/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-	-0-
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-
11	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-	-0-
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-
02	28 #	27	-0-	-1	-0-	27	3	N	-0-	-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		88071 928		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ECTOR				
APACHE CORPORATION		027200										
THOMAS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 256649		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825				
09	548 N	548	-0-	-0-	B	478	3	70	4	N	-0-	
10	277 N	277	-0-	-0-	B	277	3			N	-0-	
11	600 N	368	-0-	-232	B	368	3			N	-0-	
12	531 N	531	-0-	-0-	B	437	3	94	9	N	85	
01	771 N	771	-0-	-0-	B	660	3	111	9	N	101	
*02	692 N	692	-0-	-0-	B	579	3	113	9	N	103	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						71 1		115
										70 1		148

TXL "E"		88071 928		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ECTOR			
		WELL #: 11		RRCID -> 256651		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825			
09/01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		//CONT.//		88071 928	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: ECTOR					
OXY USA WTP LP				630555										
TXL "F"				WELL #: 1	RRCID -> 080618	COMPL. DATE 01/17/1979	TOTAL DEPTH 8052	PERF. 7621	- 7804					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1013										
09	12000	2900	-0-	-9100 B	-8087	2900	2		Y	-0-			-0-	
10	11248	5126	-0-	-6122 B	-14209	5126	2		Y	-0-			-0-	
11	12000	4917	-0-	-7083 B	-21292	4917	2		Y	-0-			-0-	
12	1711	1244	-0-	-467 B	-21759	1244	2		Y	-0-			-0-	
01	0	1	-0-	1 B	-21758	1	2		Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-21758				Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-21758										
TALBOT (CANYON)				88200 075	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: HOWARD					
SHARP IMAGE ENERGY, INC.				770731										
DILLARD				WELL #: 1	RRCID -> 198208	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH 8678	PERF. 8650	- 8678					
09	1660 R	1660	-0-	-0-	-0-	1407	2	253	9	N	230	188	1	240
10	1688 R	1688	-0-	-0-	-0-	1407	2	281	9	N	255	192	1	303
11	1590 #	1574	-0-	-16	-0-	1314	2	260	9	N	236	381	1	158
12	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-					N	263	192	1	229
01	1705 #	1571	-0-	-134	-0-	1305	2	266	9	N	242	188	1	283
*02	1540 #	1428	-0-	-112	-0-	1256	2	172	9	N	156	192	1	247
TAURUS (DEVONIAN)				88465 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867										
9406 JV-P TAURUS				WELL #: 1	RRCID -> 154400	COMPL. DATE 04/20/1995	TOTAL DEPTH 13990	PERF.13690	- 13880					
09	3480 X	3420	-0-	-60	-0-	60	1	3360	2	N	-0-			160
10	3596 X	3497	-0-	-99	-0-	60	1	3437	2	N	-0-			160
11	3480 X	2821	-0-	-659	-0-	60	1	2761	2	N	-0-			160
12	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	60	1	3639	2	N	-0-			160
01	3565 X	3556	-0-	-9	-0-	60	1	3496	2	N	-0-			160
*02	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	60	1	3217	2	N	-0-			160
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378					CNTY: JACKSON					
JACKSON				WELL #: 1	RRCID -> 088675	COMPL. DATE 06/05/1980	TOTAL DEPTH 17465	PERF.13977	- 13589					
09	990 X	432	-0-	-558	-0-	432	3			N	-0-			138
10	992 X	863	-0-	-129	-0-	863	3			N	-0-			138
11	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-			138
12	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-			138
01	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-			138
*02	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1414	3	127	9	N	115	190	1	63
XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: PARISH					
PARISH 48				WELL #: 1H	RRCID -> 192320	COMPL. DATE 12/02/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12758	- 18881					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

OIL AND GAS DIVISION

TAURUS (ELLENBURGER)			88465 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION			003125					
HNG FEE 57			WELL #: 2	RRCID -> 077171	COMPL. DATE 06/21/1978	TOTAL DEPTH 17370	PERF. 16883	- 17215
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	13530 #	11933 -0-	-1597	-0-	297 1	11553 2	N 75 53 8	108
10	13981 #	11972 -0-	-2009	-0-	83 9	11581 3	N 65 24 8	149
11	13530 #	11040 -0-	-2490	-0-	319 1	10622 3	N 100 157 1 68 8	24
12	13454 #	12996 -0-	-458	-0-	72 9	12585 3	N 114 90 8	48
01	13454 #	11780 -0-	-1674	-0-	308 1	11284 3	N 181 160 8	69
*02	8498 R	8498 -0-	-0-	-0-	110 9	7830 3	N 327 326 8	70
					286 1			
					125 9			
					297 1			
					199 9			
					308 1			
					360 9			

TENACITY (GLORIETA)			88778 210	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS		
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232					
UNIVERSITY ANDREWS			WELL #: 36	RRCID -> 178521	COMPL. DATE 04/18/2000	TOTAL DEPTH 6245	PERF. 5138	- 5338
09	10	11	12	01	*02			
90 X	682 X	2220 X	2294 X	2294 X	354 X	14 -0-	-76 -0-	14 3 N -0-
						1 -0-	-681 -0-	1 3 N -0-
						22 -0-	-2198 -0-	22 3 N -0-
						78 -0-	-2216 -0-	78 3 N -0-
						10 -0-	-2284 -0-	10 3 N -0-
						354 -0-	-0- -0-	354 3 N -0-

TEXAS BEND (ATOKA)			89106 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LOVING		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			775854					
VERMEJO			WELL #: 1	RRCID -> 051889	COMPL. DATE 05/15/1976	TOTAL DEPTH 19457	PERF. 4985	- 5719
09	10	11	12	01	02			
INJECT	INJECT	INJECT	INJECT	INJECT	INJECT	NO RPT -0-	-0- -0-	N NO RPT -0-
						NO RPT -0-	-0- -0-	N NO RPT -0-
						NO RPT -0-	-0- -0-	N NO RPT -0-
						NO RPT -0-	-0- -0-	N NO RPT -0-
						NO RPT -0-	-0- -0-	N NO RPT -0-
						NO RPT -0-	-0- -0-	N NO RPT -0-

THIGPIN (DEVONIAN)			89366 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS		
BEACH EXPLORATION, INC.			058915					
HUCKABY 26			WELL #: 1	RRCID -> 224141	COMPL. DATE 06/10/2008	TOTAL DEPTH 8102	PERF. 7908	- 7925
09	10	11	12	01	02			
2789 X	2852 X	2893 X	2883 X	2883 X	DLQ G-10	2789 -0-	-80 -0-	2759 3 30 9 N 27 51
						2772 -0-	-0- -0-	2733 3 39 9 N 35 66
						2893 -0-	-0- -0-	2837 3 56 9 N 51 137
						2684 -0-	-199 -0-	2614 3 70 9 N 64 29
						2763 -0-	-120 -0-	2722 3 41 9 N 37 66
						2336 -0-	2336 -0-	2284 3 52 9 N 47 113

REO OPERATING LLC			701876	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS		
THIGPIN E			WELL #: 1	RRCID -> 209692	COMPL. DATE 01/03/2005	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 7688	- 7693
09	10	11	12	01	02			
14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY	-0- -0-	-0- -0-	N -0- -0-
						-0- -0-	-0- -0-	N -0- -0-
						NO RPT -0-	-0- -0-	N NO RPT -0-
						NO RPT -0-	-0- -0-	N NO RPT -0-
						NO RPT -0-	-0- -0-	N NO RPT -0-
						NO RPT -0-	-0- -0-	N NO RPT -0-

THISTLE (OVERTHRUST)		89408 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011														
DOWNIE RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 129472		COMPL. DATE 07/21/1988		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH -6-		WELL #: 5		RRCID -> 129838		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1638 - 2740								
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	2	67	9	Y	61					164
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	2	79	9	Y	72	133	1			103
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	2	62	9	Y	56					159
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2	2	79	9	Y	72					231
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	2	74	9	Y	67	164	1			134
02	DLQ G-10	62	-0-	62	62	1	2	61	9	Y	55					189

DOWNIE RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 135229		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 147186		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 403		RRCID -> 150779		COMPL. DATE 05/15/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 401		RRCID -> 237163		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE BAR (DEVONIAN)		89690 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS			
FOSSIL ROCK RESOURCES, INC.		278843									
PARKER, J. E. A/C 7 "A"		WELL #: 31		RRCID -> 052503		COMPL. DATE 03/30/1972		TOTAL DEPTH 8177		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE			AMT	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THREE BAR (WICHITA)		89690 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS			
FOSSIL ROCK RESOURCES, INC.		278843									
PARKER RANCH "21"		WELL #: 1		RRCID -> 172113		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 7031 - 7248	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	1	N	-0-		-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	1	N	-0-		-0-
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27	1	N	-0-		-0-

THREE BAR (YATES)		89690 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BIG D ENERGY COMPANY		069344									
PARKER, J. E.		WELL #: 43		RRCID -> 065230		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 2884 - 3030	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	660 N	567	-0-	-93	-0-	567	3	N	-0-		-0-
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-		-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-		-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-		-0-
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3	N	-0-		-0-
02	616 N	603	-0-	-13	-0-	603	3	N	-0-		-0-

PARKER, J. E.		WELL #: 58		RRCID -> 065590		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-		-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3	N	-0-		-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-		-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-		-0-
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-		-0-

PARKER, J. E.		WELL #: 83		RRCID -> 066759		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PARKER, J. E.		WELL #: 84		RRCID -> 069904		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3	N	-0-		-0-
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3	N	-0-		-0-
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3	N	-0-		-0-
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3	N	-0-		-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-		-0-
*02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3	N	-0-		-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
 PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-		-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3	N	-0-		-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-		-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-		-0-
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-		-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

09	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3	N	-0-		-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3	N	-0-		-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-		-0-
01	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	3	N	-0-		-0-
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-		-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3	N	-0-		-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3	N	-0-		-0-
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CARRUTH, CHRIS				135963							
UNIVERSITY 11-5		WELL #:		1	RRCID ->	072795	COMPL. DATE	08/26/1977	TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2	N	-0-		-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		-0-
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
02		84 N	70	-0-	-14	-0-	70 2	N	-0-		-0-
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC				741977				CNTY: ANDREWS			
LOCKHART		WELL #:		18	RRCID ->	248921	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954		
09		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2	N	-0-		-0-
10		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2	N	-0-		-0-
11		1410 N	1269	-0-	-141	-0-	1269 2	N	-0-		-0-
12		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2	N	-0-		-0-
01		1302 N	1237	-0-	-65	-0-	1237 2	N	-0-		-0-
02		1176 N	988	-0-	-188	-0-	988 2	N	-0-		-0-
THUNDERBIRD (STRAWN)				89818 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
MLC OPERATING, LP				571987							
HARRAL-COLLINS		WELL #:		159	RRCID ->	257691	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9445 - 9474		
09		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-		N	-0-		81
10		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-		N	-0-		81
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
TMBRING (DEVONIAN)				90249 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES			
STEWART ENERGY, LLC				819608							
LIGON "22" STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	200635	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405		
09		2070 #	916	-0-	-1154	-0-	916 2	N	-0-		55
10		2552 R	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2	N	-0-	55 7	-0-
11		2419 R	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2	N	-0-		-0-
12		2046 #	1815	-0-	-231	-0-	1815 2	N	-0-		-0-
01		2046 #	1810	-0-	-236	-0-	1810 2	N	-0-		-0-
02		2296 #	2264	-0-	-32	-0-	2264 2	N	-0-		-0-
TORO (DEVONIAN)				90781 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #:		4 U	RRCID ->	045184	COMPL. DATE	10/01/1968	TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A		
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

 TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*05		124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06		1020 N	94	-0-	-926	-0-	94	2		N	-0-			-0-
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
09		90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2		N	-0-			-0-
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
11		120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2		N	-0-			-0-
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-

 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874

09		1530 X	1237	-0-	-293	-0-	1237	3		N	-0-			-0-
10		1581 X	1366	-0-	-215	-0-	1366	3		N	-0-			-0-
11		1530 X	1378	-0-	-152	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
12		1519 X	1401	-0-	-118	-0-	1401	3		N	-0-			-0-
01		1457 X	1382	-0-	-75	-0-	1382	3		N	-0-			-0-
02		1288 X	1158	-0-	-130	-0-	1158	3		N	-0-			-0-

 OXY USA INC. 630591
 SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
 REEVES-AW-FEE WELL #: 1 RRCID -> 255545 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 21200 PERF.17075 - 17332

09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
*02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-

 XOG OPERATING LLC 945921
 HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

09		3900 X	2379	-0-	-1521	-0-	2379	3		N	-0-			-0-
10		9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	9165	3	12	9	N	11	8	-0-
11		3900 X	1627	-0-	-2273	-0-	1627	3		N	-0-			-0-
12		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5490	3	4	9	N	4	8	-0-
01		6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	3		N	-0-			-0-
02		3640 X	2150	-0-	-1490	-0-	2150	3		N	-0-			-0-

TORO (ELLENBURGER) CHEVRON U. S. A. INC. REEVES TXL FEE UNIT		90781 600 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
		WELL #:	1	RRCID ->	039620	COMPL. DATE	07/26/1966	TOTAL DEPTH	20800	PERF.19895 - 20735		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05		47802 X	42262	-0-	-5540	-0-	42262 2	N	-0-			-0-
06		43830 X	39857	-0-	-3973	-0-	39857 2	N	-0-			-0-
07		43183 X	39949	-0-	-3234	-0-	39949 2	N	-0-			-0-
08		43183 X	42332	-0-	-851	-0-	42332 2	N	-0-			-0-
09		41790 X	41753	-0-	-37	-0-	41753 2	N	-0-			-0-
10		44573 X	44573	-0-	-0-	-0-	44573 2	N	-0-			-0-
11		41478 X	41478	-0-	-0-	-0-	41478 2	N	-0-			-0-
12		43152 X	41587	-0-	-1565	-0-	41587 2	N	-0-			-0-
01		44578 X	37799	-0-	-6779	-0-	37799 2	N	-0-			-0-
02		36680 X	35511	-0-	-1169	-0-	35511 2	N	-0-			-0-
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	041519	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	21475	PERF.20658 - 20953		
*05		9672 X	8288	-0-	-1384	-0-	8288 2	N	-0-			-0-
06		9840 X	6430	-0-	-3410	-0-	6430 2	N	-0-			-0-
07		9610 X	6631	-0-	-2979	-0-	6631 2	N	-0-			-0-
08		8711 X	7152	-0-	-1559	-0-	7152 2	N	-0-			-0-
09		8010 X	6332	-0-	-1678	-0-	6332 2	N	-0-			-0-
10		8277 X	6527	-0-	-1750	-0-	6527 2	N	-0-			-0-
11		6930 X	6031	-0-	-899	-0-	6031 2	N	-0-			-0-
12		7161 X	4859	-0-	-2302	-0-	4859 2	N	-0-			-0-
01		7161 X	4900	-0-	-2261	-0-	4900 2	N	-0-			-0-
02		5908 X	3007	-0-	-2901	-0-	3007 2	N	-0-			-0-
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #:	4 L	RRCID ->	045002	COMPL. DATE	10/11/1968	TOTAL DEPTH	21000	PERF. N/A		
*05		56358 X	51161	-0-	-5197	-0-	51161 2	N	-0-			-0-
06		54540 X	54140	-0-	-400	-0-	54140 2	N	-0-			-0-
07		56358 X	50531	-0-	-5827	-0-	50531 2	N	-0-			-0-
08		57621 X	57621	-0-	-0-	-0-	57621 2	N	-0-			-0-
09		54150 X	52747	-0-	-1403	-0-	52747 2	N	-0-			-0-
10		55955 X	51018	-0-	-4937	-0-	51018 2	N	-0-			-0-
11		55770 X	55099	-0-	-671	-0-	55099 2	N	-0-			-0-
12		57981 X	57981	-0-	-0-	-0-	57981 2	N	-0-			-0-
01		57629 X	55951	-0-	-1678	-0-	55951 2	N	-0-			-0-
02		51436 X	41710	-0-	-9726	-0-	41710 2	N	-0-			-0-
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #:	3 A	RRCID ->	045790	COMPL. DATE	03/05/1969	TOTAL DEPTH	21200	PERF. N/A		
*05		5797 X	4646	-0-	-1151	-0-	4646 2	N	-0-			-0-
06		5160 X	4833	-0-	-327	-0-	4833 2	N	-0-			-0-
07		5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5994 2	N	-0-			-0-
08		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5329 2	N	-0-			-0-
09		4890 X	4744	-0-	-146	-0-	4744 2	N	-0-			-0-
10		5270 X	4840	-0-	-430	-0-	4840 2	N	-0-			-0-
11		5100 X	4608	-0-	-492	-0-	4608 2	N	-0-			-0-
12		5270 X	4645	-0-	-625	-0-	4645 2	N	-0-			-0-
01		5270 X	4785	-0-	-485	-0-	4785 2	N	-0-			-0-
02		4424 X	4139	-0-	-285	-0-	4139 2	N	-0-			-0-
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	046059	COMPL. DATE	04/06/1996	TOTAL DEPTH	21042	PERF.19851 - 20372		
*05		5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626 2	N	-0-			-0-
06		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305 2	N	-0-			-0-
07		5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5972 2	N	-0-			-0-
08		6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110 2	N	-0-			-0-
09		5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580 2	N	-0-			-0-
10		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227 2	N	-0-			-0-
11		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6064 2	N	-0-			-0-
12		6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204 2	N	-0-			-0-
01		6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154 2	N	-0-			-0-
02		5600 X	5065	-0-	-535	-0-	5065 2	N	-0-			-0-

 TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	2325 N	2134	-0-	-191	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
06	2970 X	2140	-0-	-830	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
07	2263 N	1814	-0-	-449	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
08	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
09	2130 N	2026	-0-	-104	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
10	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
11	2310 N	2234	-0-	-76	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
12	2108 N	1725	-0-	-383	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
01	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
02	2072 N	1918	-0-	-154	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

 ELK RIVER RESOURCES, LLC 247760
 CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

09	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	261	2			N	-0-					-0-

 OXY USA INC. 630591
 SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF. 20482 - 21000

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 TORO (FUSSELMAN) 90781 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 207109 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 21385 PERF. 18228 - 18741

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
 TOYAH B WELL #: 2 RRCID -> 110069 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF. 9244 - 9284

09	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-			17	2	N	-0-					-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

TOYAH (DEVONIAN)		//CONT.//		90880 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
PYOTE WELL SERVICE, LLC				684431									
SHURTLEFF UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078058	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	15038	PERF. 4960 - 5110		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOYAH (PENN. 11350)				90880 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES		
BROWNING OIL COMPANY, INC.				103088								
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/		WELL #:		3	RRCID ->	039403	COMPL. DATE	04/01/1995	TOTAL DEPTH	12826	PERF.11354 - 11364	
09	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	231	1	4878	2	N	-0-	-0-
10	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	177	1	5102	2	N	-0-	-0-
11	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	324	1	3894	2	N	-0-	-0-
12	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	461	1	4875	2	N	-0-	-0-
01	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	116	1	4371	2	N	-0-	-0-
*02	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	82	1	3188	2	N	-0-	-0-

TOYAH "B"				WELL #:	1	RRCID ->	152788	COMPL. DATE	11/28/1994	TOTAL DEPTH	14960	PERF.11292 - 11302
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	N	-0-	-0-
10	217 N	153	-0-	-64	-0-	5	1	148	2	N	-0-	-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	N	-0-	-0-
12	403 N	376	-0-	-27	-0-	32	1	344	2	N	-0-	-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	7	1	259	2	N	-0-	-0-
*02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	208	2	N	-0-	-0-

TOYAH, NW (SHALE)				90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES		
AQUEOUS OPERATING, LLC				028631								
TOYAH SWD		WELL #:		1	RRCID ->	240961	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	6496	PERF. 3950 - 6447	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CINNABAR ENERGY, LTD.				153508		RRCID ->	254563	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5800 - 6253
HUGHES KENT RANCH STATE		WELL #:		3H								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	1189	-0-	1189	1189	1189	1		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	1101	-0-	1101	2290	1101	1		N	-0-	-0-	
*02	3109 X	819	-0-	-2290	-0-	819	1		N	-0-	-0-	

JOSEPHINE 38				WELL #:	1	RRCID ->	255608	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	14260	PERF.12195 - 12908
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	1222	-0-	1222	1222	1222	1		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	1177	-0-	1177	2399	1177	1		N	-0-	-0-	
*02	4624 X	2225	-0-	-2399	-0-	2225	1		N	-0-	-0-	

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058												
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

09		960 N	756	-0-	-204	-0-	32 1	724 3		N	-0-	-0-
10		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT	-0-
11		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 W	1236	-0-	1236	1236	52 1	1184 3		N	-0-	-0-
01		0 W	1100	-0-	1100	2336	47 1	1053 3		N	-0-	-0-
02		0 W	918	-0-	918	3254	39 1	879 3		N	-0-	-0-

JONES ENERGY, LLC 441132												
WELTNER TRUST 32-55 WELL #: 1H RRCID -> 260734 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270												
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
10		124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-	-0-
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2			N	-0-	-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-	-0-
02		14 N	6	-0-	-8	-0-	6 2			N	-0-	-0-

SHELL WESTERN E&P 774719												
JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820												
09	DLQ	G-10	2867	-0-	2867	5626	2867 3			N	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	2867	-0-	2867	8493	2867 2			N	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	2472	-0-	2472	10965	2472 3			N	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	2405	-0-	2405	13370	2405 3			N	-0-	-0-
01		15985 X	2615	-0-	-13370	-0-	2615 3			N	-0-	-0-
02		2688 X	2352	-0-	-336	-0-	2352 3			N	-0-	-0-

BLOCK 59 STATE 35 WELL #: 1H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670												
09		T. A.	3425	-0-	3425	6883	3425 3			N	-0-	-0-
10		T. A.	4992	-0-	4992	11875	4992 3			N	-0-	-0-
11		T. A.	3496	-0-	3496	15371	3496 3			N	-0-	-0-
12		T. A.	3908	-0-	3908	19279	3908 3			N	-0-	-0-
01		T. A.	5371	-0-	5371	24650	5371 3			N	-0-	-0-
*02		28455 X	3805	-0-	-24650	-0-	3805 3			N	-0-	-0-

JOHNSON WELL #: 134 RRCID -> 224042 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	113
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	113
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21

BLOCK 58 STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 224464 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11616 - 11888												
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-	-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-	-0-
*02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-	-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719														
JOHNSON STATE		WELL #: 14H		RRCID -> 224981		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47

HARRISON STATE 56-38		WELL #: 3ST		RRCID -> 226710		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150								
09	DLQ	G-10	8548	-0-	8548	19882	8548	3		N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	10955	-0-	10955	30837	10955	2		N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	9285	-0-	9285	40122	9285	3		N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	9944	-0-	9944	50066	9944	3		N	-0-					-0-
01	58313	X	8247	-0-	-50066		8247	3		N	-0-					-0-
02	9884	X	6225	-0-	-3659		6225	3		N	-0-					-0-

PELICAN RANCH STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 227157		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702								
09	DLQ	G-10	10347	-0-	10347	20116	10347	3		N	-0-					37
10	DLQ	G-10	10549	-0-	10549	30665	10549	2		N	-0-					37
11	DLQ	G-10	9922	-0-	9922	40587	9922	3		N	-0-					37
12	DLQ	G-10	6305	-0-	6305	46892	6305	3		N	-0-					37
01	58063	X	11171	-0-	-46892		11171	3		N	-0-					37
02	9464	X	9235	-0-	-229		9235	3		N	-0-					37

BLOCK 72 STATE 36		WELL #: 1		RRCID -> 228244		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 27-11		WELL #: 1		RRCID -> 232749		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12911 PERF.12111 - 12659								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BLK 59 ST 37		WELL #: 1H		RRCID -> 235757		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11891 - 16033								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ALLISON STATE 103		WELL #: 1		RRCID -> 238907		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 11602 PERF.10198 - 11200								
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-					-0-
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719														
JOB STATE 70-20		WELL #: 1		RRCID -> 239021		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ROBERTSON 265		WELL #: 1		1ST RRCID -> 239064		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212								
09	4650	X	4050	-0-	-600	-0-	4050	3		N	-0-					-0-
10	5115	X	4284	-0-	-831	-0-	4284	2		N	-0-					-0-
11	4710	X	4342	-0-	-368	-0-	4342	3		N	-0-					-0-
12	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3		N	-0-					-0-
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3		N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	4139	-0-	4139	4139	4139	3		N	-0-					-0-

LOWE STATE 72-8		WELL #: 1H		RRCID -> 239129		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MUNN STATE 59-30		WELL #: 1		RRCID -> 239255		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 11727 PERF.10894 - 11576								
09	DLQ	G-10	11	-0-	11	6146	11	3		N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	458	-0-	458	6604	458	2		N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	217	-0-	217	6821	217	3		N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6821	-0-			N	-0-					-0-
01	6828	X	7	-0-	-6821	-0-	7	3		N	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-	-0-			N	-0-					-0-

SHUFFIELD 72-14		WELL #: 1		RRCID -> 239807		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988								
09	DLQ	G-10	5830	-0-	5830	12251	5830	3		N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	5672	-0-	5672	17923	5672	2		N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	7162	-0-	7162	25085	7162	3		N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6619	-0-	6619	31704	6619	3		N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	6613	-0-	6613	38317	6613	3		N	-0-					-0-
*02	44404	X	6087	-0-	-38317	-0-	6087	3		N	-0-					-0-

MCCLURE STATE 72-23		WELL #: 1H		RRCID -> 241361		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376								
09	DLQ	G-10	21556	-0-	21556	30023	21556	3		N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	11052	-0-	11052	41075	11052	2		N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	19641	-0-	19641	60716	19641	3		N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	17723	-0-	17723	78439	17723	3		N	-0-					-0-
01	94451	X	16012	-0-	-78439	-0-	16012	3		N	-0-					-0-
02	17640	X	14248	-0-	-3392	-0-	14248	3		N	-0-					-0-

ROBERTSON STATE 60		WELL #: 1H		RRCID -> 241997		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 10659 PERF.11050 - 14227								
09	DLQ	G-10	13679	-0-	13679	29178	13679	3		N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	19630	-0-	19630	48808	19630	2		N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	8553	-0-	8553	57361	8553	3		N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	239	-0-	239	57600	239	3		N	-0-					-0-
01	71928	X	14328	-0-	-57600	-0-	14328	3		N	-0-					-0-
02	17724	X	15958	-0-	-1766	-0-	15958	3		N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719													
WRIGHT STATE 70-5		WELL #:		1RE	RRCID -> 242235	COMPL. DATE 11/13/2008	TOTAL DEPTH 13007	PERF.11416	- 12652						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-		1721	3		N	-0-			-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-		288	2		N	-0-			-0-
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-		818	3		N	-0-			-0-
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-		1054	3		N	-0-			-0-
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	-0-		1552	3		N	-0-			-0-
*02	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	-0-		2661	3		N	-0-			-0-

METHODIST STATE 72-38		WELL #:		1H	RRCID -> 242799	COMPL. DATE 07/16/2008	TOTAL DEPTH 12404	PERF.13201	- 16469						
09	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	3			N	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	25	25				N	-0-				-0-
11	DLQ G-10	66	-0-	66	91	66	3			N	-0-				-0-
12	DLQ G-10	14	-0-	14	105	14	3			N	-0-				-0-
01	T. A.	7345	-0-	7345	7450	7345	3			N	-0-				-0-
02	T. A.	10162	-0-	10162	17612	10162	3			N	-0-				-0-

BLOCK 58 ST 40-14		WELL #:		1H	RRCID -> 243000	COMPL. DATE 02/15/2008	TOTAL DEPTH 12377	PERF.15538	- 12795						
09	14700 X	-0-	-0-	-14700	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
01	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JOB STATE 70-22		WELL #:		2H	RRCID -> 243362	COMPL. DATE 03/03/2008	TOTAL DEPTH 12135	PERF.12550	- 14802						
09	DLQ G-10	9435	-0-	9435	19022	9435	3			N	-0-				-0-
10	DLQ G-10	9679	-0-	9679	28701	9679	2			N	-0-				-0-
11	DLQ G-10	9639	-0-	9639	38340	9639	3			N	-0-				-0-
12	DLQ G-10	10110	-0-	10110	48450	10110	3			N	-0-				-0-
01	58450 X	10000	-0-	-48450	-0-	10000	3			N	-0-				-0-
02	8988 X	8314	-0-	-674	-0-	8314	3			N	-0-				-0-

JOB STATE C 17-18		WELL #:		1	RRCID -> 244001	COMPL. DATE 06/26/2008	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11668	- 12660						
09	DLQ G-10	8849	-0-	8849	9693	8849	3			N	-0-				-0-
10	DLQ G-10	1069	-0-	1069	10762	1069	2			N	-0-				-0-
11	DLQ G-10	6947	-0-	6947	17709	6947	3			N	-0-				-0-
12	DLQ G-10	866	-0-	866	18575	866	3			N	-0-				-0-
01	18578 X	3	-0-	-18575	-0-	3	3			N	-0-				-0-
02	8260 X	15	-0-	-8245	-0-	15	3			N	-0-				-0-

BLOCK 58 STATE 42		WELL #:		1H	RRCID -> 244453	COMPL. DATE 08/05/2008	TOTAL DEPTH 12590	PERF.11947	- 16152						
09	DLQ G-10	968	-0-	968	16222	968	3			N	-0-				-0-
10	DLQ G-10	587	-0-	587	16809	587	2			N	-0-				-0-
11	DLQ G-10	5839	-0-	5839	22648	5839	3			N	-0-				-0-
12	DLQ G-10	1946	-0-	1946	24594	1946	3			N	-0-				-0-
01	33654 X	9060	-0-	-24594	-0-	9060	3			N	-0-				-0-
02	5460 X	2780	-0-	-2680	-0-	2780	3			N	-0-				-0-

BLOCK 58 STATE 31-3		WELL #:		1H	RRCID -> 245061	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH 12632	PERF.12730	- 16323						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719											
GROVE STATE 72-21		WELL #:		1H	RRCID ->	245271	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	12844	PERF.11850	-	16511
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	DLQ G-10	13621	-0-	13621	25701	13621	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	6908	-0-	6908	32609	6908	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	13630	-0-	13630	46239	13630	3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	11570	-0-	11570	57809	11570	3		N	-0-			-0-
01	70770 X	12961	-0-	-57809	-0-	12961	3		N	-0-			-0-
*02	12910 X	12910	-0-	-0-	-0-	12910	3		N	-0-			-0-

JOBE STATE 70-58		WELL #:		1H	RRCID ->	245489	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	11519	PERF.10632	-	15030
09	DLQ G-10	16038	-0-	16038	32325	16038	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	16576	-0-	16576	48901	16576	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	15990	-0-	15990	64891	15990	3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	15238	-0-	15238	80129	15238	3		N	-0-			-0-
01	97365 X	17236	-0-	-80129	-0-	17236	3		N	-0-			-0-
*02	16736 X	16736	-0-	-0-	-0-	16736	3		N	-0-			-0-

NOBLE 72-32		WELL #:		1H	RRCID ->	245729	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	13328	PERF.12552	-	16141
09	DLQ G-10	15242	-0-	15242	17851	15242	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1458	-0-	1458	19309	1458	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	76	-0-	76	19385	76	3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	22242	-0-	22242	41627	22242	3		N	-0-			-0-
01	T. A.	30960	-0-	30960	72587	30960	3		N	-0-			-0-
02	T. A.	23994	-0-	23994	96581	23994	3	3 9	N	3			3

BLOCK 59 STATE 36-7		WELL #:		1H	RRCID ->	245763	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	11980	PERF.12230	-	14286
09	8100 X	4926	-0-	-3174	-0-	4926	3		N	-0-			-0-
10	8370 X	4402	-0-	-3968	-0-	4402	2		N	-0-			-0-
11	8100 X	6303	-0-	-1797	-0-	6303	3		N	-0-			-0-
12	8370 X	5670	-0-	-2700	-0-	5670	3		N	-0-			-0-
01	8370 X	4468	-0-	-3902	-0-	4468	3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1298	-0-	1298	1298	1298	3		N	-0-			-0-

YADA STATE 70-29		WELL #:		1H	RRCID ->	246117	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11554	PERF.10820	-	15087
09	DLQ G-10	13263	-0-	13263	24910	13263	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	16878	-0-	16878	41788	16878	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	15763	-0-	15763	57551	15763	3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	13031	-0-	13031	70582	13031	3		N	-0-			-0-
01	81890 X	11308	-0-	-70582	-0-	11308	3		N	-0-			-0-
02	15232 X	10931	-0-	-4301	-0-	10931	3		N	-0-			-0-

JOHNSON STATE 56-10		WELL #:		1	RRCID ->	246221	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	11780	PERF.10227	-	11550
09	DLQ G-10	5970	-0-	5970	8358	5934	3	36 9	N	33			130
10	DLQ G-10	4428	-0-	4428	12786	4408	2	20 9	N	18			148
11	DLQ G-10	5300	-0-	5300	18086	5285	3	15 9	N	14			162
12	DLQ G-10	3429	-0-	3429	21515	3416	3	13 9	N	12			174
01	27022 X	5507	-0-	-21515	-0-	5497	3	10 9	N	9			183
02	5572 X	4594	-0-	-978	-0-	4588	3	6 9	N	5			188

BRACKENRIDGE STATE 57-44		WELL #:		1	RRCID ->	246223	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	18600	PERF.17256	-	18454
09	DLQ G-10	3345	-0-	3345	11009	3345	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3789	-0-	3789	14798	3789	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	3192	-0-	3192	17990	3192	3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2046	-0-	2046	20036	2046	3		N	-0-			-0-
01	INC G-10	3349	-0-	3349	23385	3349	3		N	-0-			-0-
*02	25122 X	1737	-0-	-23385	-0-	1737	3		N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719													
CALDWELL STATE 71-5		WELL #:		1H	RRCID ->	246598	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10867	PERF.12000	- 14602			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	13097	-0-	13097	26364	13097	3		N	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	13393	-0-	13393	39757	13393	2		N	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	12690	-0-	12690	52447	12690	3		N	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	12267	-0-	12267	64714	12267	3		N	-0-				-0-
01		76868 X	12154	-0-	-64714	-0-	12154	3		N	-0-				-0-
02		12236 X	11326	-0-	-910	-0-	11326	3		N	-0-				-0-

HODGE STATE 70-24		WELL #:		1H	RRCID ->	246601	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	12158	PERF.11474	- 15802			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JOBIE STATE 72-7		WELL #:		1H	RRCID ->	246948	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	12285	PERF.11333	- 14853			
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TORREZ STATE 61		WELL #:		1H	RRCID ->	247107	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	10773	PERF. 9916	- 13690			
09	DLQ	G-10	14826	-0-	14826	30059	14826	3		N	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	14963	-0-	14963	45022	14963	2		N	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	13920	-0-	13920	58942	13920	3		N	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	12038	-0-	12038	70980	12038	3		N	-0-				-0-
01		84635 X	13655	-0-	-70980	-0-	13655	3		N	-0-				-0-
02		13832 X	10997	-0-	-2835	-0-	10997	3		N	-0-				-0-

BRENNAND STATE 72-10		WELL #:		1H	RRCID ->	247954	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	12650	PERF.13146	- 13951			
09	2760	X	814	-0-	-1946	-0-	814	3		N	-0-				-0-
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2		N	-0-				-0-
11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3		N	-0-				-0-
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-				-0-
01	2852	X	12	-0-	-2840	-0-	12	3		N	-0-				-0-
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-				N	-0-				-0-

HARRISON STATE 56-37		WELL #:		1	RRCID ->	248871	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	18700	PERF.17747	- 18368			
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-				-0-
10	1550	N	29	-0-	-1521	-0-	29	2		N	-0-				-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-				-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-				-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-				-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3		N	-0-				-0-

JOBIE STATE 70-1		WELL #:		2H	RRCID ->	251668	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	12192	PERF.12488	- 15223			
09	DLQ	G-10	8587	-0-	8587	8587	8587	3		N	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	8733	-0-	8733	17320	8733	2		N	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	8275	-0-	8275	25595	8275	3		N	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	8208	-0-	8208	33803	8208	3		N	-0-				-0-
01		41270 X	7467	-0-	-33803	-0-	7467	3		N	-0-				-0-
02		7924 X	4479	-0-	-3445	-0-	4479	3		N	-0-				-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
HILL STATE 71-4		WELL #: 1		RRCID -> 252479		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814 3		N	-0-			-0-
10	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2		N	-0-			-0-
11	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543 3		N	-0-			-0-
12	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 3		N	-0-			-0-
01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 3		N	-0-			-0-
02	1680 N	1093	-0-	-587	-0-	1093 3		N	-0-			-0-

DARDEN STATE 71-26		WELL #: 1H		RRCID -> 253047		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735				
09	DLQ G-10	15514	-0-	15514	31018	15514 3		N	-0-			33
10	DLQ G-10	15696	-0-	15696	46714	15696 2		N	-0-			33
11	DLQ G-10	15220	-0-	15220	61934	15220 3		N	-0-			33
12	DLQ G-10	14224	-0-	14224	76158	14224 3		N	-0-			33
01	90929 X	14771	-0-	-76158	-0-	14771 3		N	-0-			33
02	14364 X	13367	-0-	-997	-0-	13367 3		N	-0-			33

TUNSTALL (CHERRY CANYON -F-)		91817 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535										
FRASER TXL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 198321		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4532 - 4542				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYLER STATE		WELL #: 1046		RRCID -> 201909		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4512 - 4789				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRASER TXL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 203642		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4521 - 4526				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			50
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	N	9			59
						10 9						
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	N	6	52 1		13
						7 9						
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	124 2	N	7			20
						8 9						
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	56 2	N	7			27
						8 9						

JOHNSON, W. D. JR.		WELL #: 32		RRCID -> 203864		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4568 - 4576				
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	25 1	384 2	N	-0-			1
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	26 1	410 2	N	-0-			1
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	29 1	386 2	N	-0-			1
12	434 N	389	-0-	-45	-0-	26 1	363 2	N	-0-			1
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	29 1	510 2	N	-0-			1
*02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	24 1	466 2	N	-0-			1

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-)		//CONT.//		91817 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		144535								
FRASER TXL "A"		WELL #:		9	RRCID ->	205340	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	4696	PERF. 4538 - 4548	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FRASER TXL		WELL #:		11	RRCID ->	208380	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	5507	PERF. 4976 - 4988	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HANKINS STATE		WELL #:		1046	RRCID ->	212083	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	5473	PERF. 4392 - 4406	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FRASER TXL		WELL #:		12	RRCID ->	214787	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4713 - 4730	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOHNSON, W. D. JR.		WELL #:		30	RRCID ->	216284	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4671 - 4680	
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	10	1	158	2	N	-0-	2
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	-0-	2
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-	2
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	11	1	149	2	N	-0-	2
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	N	-0-	2
*02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-	1

TUNSTILL, JACK STATE		WELL #:		5RE	RRCID ->	226698	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4478 - 4502	
09	4230 X	3364	-0-	-866	-0-	206	1	3158	2	N	-0-	190
10	3937 X	3362	-0-	-575	-0-	203	1	3159	2	N	-0-	190
11	3810 X	3063	-0-	-747	-0-	214	1	2849	2	N	-0-	190
12	3503 X	2238	-0-	-1265	-0-	149	1	2089	2	N	-0-	190
01	3472 X	2702	-0-	-770	-0-	146	1	2556	2	N	-0-	190
*02	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	126	1	2418	2	N	-0-	190

OIL AND GAS DIVISION

V-TWIN (CHERRY CANYON)		92890 075		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD					
MCGEE DRILLING CORPORATION		549369											
ROAD KING		WELL #: 1		RRCID -> 191435		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6848 - 6968	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		480 #	311	-0-	-169	-0-	231 2	80 9	N	73			221
10		496 #	453	-0-	-43	-0-	370 2	83 9	N	75	164 1		132
11		480 #	377	-0-	-103	-0-	292 2	85 9	N	77			209
12		442 R	442	-0-	-0-	-0-	370 2	72 9	N	65			274
01		465 #	452	-0-	-13	-0-	364 2	88 9	N	80	169 1		185
*02		473 R	473	-0-	-0-	-0-	403 2	70 9	N	64			249

VERMEJO (DELAWARE)		93584 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
MEXCO ENERGY CORPORATION		562563											
MEXCO STEELHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 245912		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 6684		PERF. 5700 - 5720			
09		5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5032 3	10 9	N	9			73
10		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5111 3	18 9	N	16	57 1		32
11		5250 X	4977	-0-	-273	-0-	4956 3	21 9	N	19			51
12		5425 X	4959	-0-	-466	-0-	4893 3	66 9	N	60	86 1	10 8	15
01		5425 X	4861	-0-	-564	-0-	4858 3	3 9	N	3			15
02		4704 X	4594	-0-	-110	-0-	4530 3	64 9	N	58	31 8		42

CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 254677		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4345 - 4355			
09		180 N	113	-0-	-67	-0-	103 3	10 9	N	9			147
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	94 3	18 9	N	16	131 1		32
11		120 N	114	-0-	-6	-0-	93 3	21 9	N	19			51
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	78 3	56 9	N	51	86 1		16
01		124 N	117	-0-	-7	-0-	108 3	9 9	N	8	8 8		16
*02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	113 3	64 9	N	58	30 8		44

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		RRCID -> 204729		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4560 - 4578			
RAINBOW STATE		WELL #: 4											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

DOLLY VARDEN		WELL #: 2		RRCID -> 206735		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4560 - 4572			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VERMEJO (DEVONIAN)		93584 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD					
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002											
BROWN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090283		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 19064		PERF. 5050 - 5785			
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VERMEJO (ELLENBURGER)		93584 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854														
GRAYLING		WELL #: 1		RRCID -> 168185		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	47	1	239	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	72	1	289	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	150	1	331	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	199	1	408	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	448 N	410	-0-	-38	-0-	282	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STEELHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 201841		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175								
09	17314 X	8430	-0-	-8884	-0-	1210	1	7220	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	1859	1	6756	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	12300 X	8766	-0-	-3534	-0-	6551	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	2184	1	7637	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	8897 X	8864	-0-	-33	-0-	2808	1	6056	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	6609	-0-	6609	6609	4713	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CUTTHROAT		WELL #: 1R		RRCID -> 203473		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190								
*04	65999 X	65999	-0-	-0-	-0-	16840	1	49159	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	57260 X	57260	-0-	-0-	-0-	14395	1	42865	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	60191 X	60191	-0-	-0-	-0-	7518	1	52673	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	61326 X	61326	-0-	-0-	-0-	4687	1	56639	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10	62125	-0-	62125	62125	6322	1	55803	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	126538 X	64413	-0-	-62125	-0-	9047	1	55366	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	66109 X	66109	-0-	-0-	-0-	14513	1	51596	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	68089 X	68089	-0-	-0-	-0-	17335	1	50754	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	67413 X	67413	-0-	-0-	-0-	16500	1	50913	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	83959 X	83959	-0-	-0-	-0-	38382	1	45577	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	DLQ G-10	52877	-0-	52877	52877	14856	1	38021	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 5A		RRCID -> 088626		COMPL. DATE 06/28/1980		TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109								
09	59914 X	59914	-0-	-0-	-0-	59914	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	60060 X	60060	-0-	-0-	-0-	60060	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	53468 X	53468	-0-	-0-	-0-	53468	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	61907 X	47076	-0-	-14831	-0-	47076	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	61907 X	41507	-0-	-20400	-0-	41507	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	49851	-0-	49851	49851	49851	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VERMEJO (FUSSELMAN)		93584 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854														
BROOK-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 059221		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847								
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CATFISH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 065900		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A								
09	44201 X	9997	-0-	-34204	-0-	9997	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
10	14386 X	14386	-0-	-0-	-0-	14386	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
*11	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	13096	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
12	12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	12296	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
01	13113 X	10744	-0-	-2369	-0-	10744	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
02	11844 X	10778	-0-	-1066	-0-	10778	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1

VERMEJO (FUSSELMAN) //CONT.// 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		118079 X	23910	-0-	-94169	-0-	23910 2		N	-0-		53
10		24528 X	24528	-0-	-0-	-0-	24528 2		N	-0-		53
*11		24960 X	23933	-0-	-1027	-0-	23933 2		N	-0-		53
12		25187 X	25187	-0-	-0-	-0-	25187 2		N	-0-		53
01		24707 X	24291	-0-	-416	-0-	24291 2		N	-0-		53
02		22456 X	20242	-0-	-2214	-0-	20242 2		N	-0-		53

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624												
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368												
EAST VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 096337 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806												
09		13189 X	13189	-0-	-0-	-0-	13189 2		N	-0-		-0-
10		12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	12516 2		N	-0-		-0-
11		12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	12104 2		N	-0-		-0-
*12		1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2		N	-0-		-0-
*01		7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	7086 2		N	-0-		-0-
*02		1428 X	NO RPT	-0-	-1428	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654												
09		630 N	606	-0-	-24	-0-	606 2		N	-0-		-0-
10		527 N	512	-0-	-15	-0-	512 2		N	-0-		-0-
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-
*12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
*01		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804												
09		45758 X	13487	-0-	-32271	-0-	13487 2		Y	-0-		-0-
10		12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	12871 2		Y	-0-		-0-
*11		13620 X	12448	-0-	-1172	-0-	12448 2		Y	-0-		-0-
12		14074 X	13173	-0-	-901	-0-	13173 2		Y	-0-		-0-
01		14074 X	12255	-0-	-1819	-0-	12255 2		Y	-0-		-0-
02		12600 X	11755	-0-	-845	-0-	11755 2		Y	-0-		-0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
PARALLEL PETROLEUM LLC 639028												
ST. GENEVIEVE UNIV 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 262842 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7028 - 7064												
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/12/2013 - RECLASS TO #41240

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 RW OPERATING CORP. 739826
 UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1393 R	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	1379	2	14	9	N	13					132
10	1537 R	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	1534	2	3	9	N	3					135
11	1560 #	1451	-0-	-109	-0-	-0-	1443	2	8	9	N	7					142
12	1612 #	1384	-0-	-228	-0-	-0-	1381	2	3	9	N	3					145
01	1612 #	1449	-0-	-163	-0-	-0-	1446	2	3	9	N	3					148
02	1400 #	1041	-0-	-359	-0-	-0-	1037	2	4	9	N	4					152

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
 UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262

09	870 #	829	-0-	-41	-0-	-0-	829	2			N	-0-					53
10	899 #	857	-0-	-42	-0-	-0-	857	2			N	-0-					53
11	870 #	818	-0-	-52	-0-	-0-	818	2			N	-0-					53
12	868 #	846	-0-	-22	-0-	-0-	846	2			N	-0-					53
01	868 #	840	-0-	-28	-0-	-0-	840	2			N	-0-					53
02	784 #	747	-0-	-37	-0-	-0-	747	2			N	-0-					53

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

09	1367 R	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					22
10	1395 #	944	-0-	-451	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					22
11	1350 #	938	-0-	-412	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					22
12	1395 #	857	-0-	-538	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					22
01	1395 #	1021	-0-	-374	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					22
*02	705 R	705	-0-	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					22

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

09	589 R	589	-0-	-0-	-0-	-0-	557	2	32	9	Y	29	36	1			20
10	621 R	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					20
11	617 R	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					20
12	650 R	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					20
01	776 R	776	-0-	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					20
*02	541 R	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					20

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

09	210 #	175	-0-	-35	-0-	-0-	143	2	32	9	Y	29	36	1			28
10	310 #	157	-0-	-153	-0-	-0-	129	2	28	9	Y	25	13	1			40
11	300 #	160	-0-	-140	-0-	-0-	128	2	32	9	Y	29	39	1			30
12	310 #	165	-0-	-145	-0-	-0-	134	2	31	9	Y	28	28	1			30
01	193 R	193	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2	33	9	Y	30	29	1			31
*02	149 R	149	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2	32	9	Y	29	42	1			18

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

09	875 R	875	-0-	-0-	-0-	-0-	811	2	64	9	Y	58	73	1			28
10	920 R	920	-0-	-0-	-0-	-0-	865	2	55	9	Y	50	26	1			52
11	922 R	922	-0-	-0-	-0-	-0-	859	2	63	9	Y	57	78	1			31
12	822 R	822	-0-	-0-	-0-	-0-	759	2	63	9	Y	57	56	1			32
01	973 R	973	-0-	-0-	-0-	-0-	907	2	66	9	Y	60	58	1			34
*02	691 R	691	-0-	-0-	-0-	-0-	627	2	64	9	Y	58	84	1			8

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
 UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		930 #	626	-0-	-304	-0-	562	2	64	9	Y	58	73	1			55
10		961 #	805	-0-	-156	-0-	750	2	55	9	Y	50	26	1			79
11		930 #	809	-0-	-121	-0-	746	2	63	9	Y	57	78	1			58
12		961 #	772	-0-	-189	-0-	743	2	29	9	Y	26	26	1			58
01		806 #	449	-0-	-357	-0-	434	2	15	9	Y	14	13	1			59
*02		685 R	685	-0-	-0-	-0-	653	2	32	9	Y	29	42	1			46

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

09		990 #	812	-0-	-178	-0-	747	2	65	9	Y	59	73	1			84
10		1023 #	720	-0-	-303	-0-	666	2	54	9	Y	49	26	1			107
11		990 #	725	-0-	-265	-0-	662	2	63	9	Y	57	78	1			86
12		1023 #	937	-0-	-86	-0-	841	2	96	9	Y	87	85	1			88
01		1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	1004	2	99	9	Y	90	87	1			91
*02		791 R	791	-0-	-0-	-0-	696	2	95	9	Y	86	125	1			52

UNIVERSITY "4" WELL #: 5 RRCID -> 183365 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6208 - 6285

09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	109	1			83
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	39	1			118
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	117	1			86
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	56	1			87
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	58	1			90
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	84	1			64

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

09		960 #	657	-0-	-303	-0-	625	2	32	9	Y	29	36	1			55
10		992 #	585	-0-	-407	-0-	557	2	28	9	Y	25	13	1			67
11		960 #	585	-0-	-375	-0-	553	2	32	9	Y	29	39	1			57
12		992 #	764	-0-	-228	-0-	733	2	31	9	Y	28	28	1			57
01		906 R	906	-0-	-0-	-0-	873	2	33	9	Y	30	29	1			58
*02		638 R	638	-0-	-0-	-0-	606	2	32	9	Y	29	42	1			45

TELESIS OPERATING CO., INC. 841394
 UNIVERSITY 5 WELL #: 2 RRCID -> 157746 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6144

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	7			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 160327 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6257

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	7			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

W. A. M. (FUSSELMAN)		94183 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703		WELL #: 2		RRCID -> 086786		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 8570 - 8584				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

F. CONGER		94183 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703		WELL #: 303		RRCID -> 118219		COMPL. DATE 08/28/1981		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 8648 - 8673				
09	1381	R	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3		N	-0-				-0-	
10	1433	R	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3		N	-0-				-0-	
11	1320	#	1262	-0-	-58	-0-	1262	3		N	-0-				-0-	
12	1364	#	1339	-0-	-25	-0-	1339	3		N	-0-				-0-	
01	1458	R	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3		N	-0-				-0-	
02	1232	#	1044	-0-	-188	-0-	1044	3		N	-0-				-0-	

TERRY 17		94183 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703		WELL #: 1		RRCID -> 146991		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8614 - 8646				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

F. GONGER 19		94183 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703		WELL #: 4 L		RRCID -> 157395		COMPL. DATE 12/18/1983		TOTAL DEPTH 8753		PERF. N/A				
09	1110	#	1079	-0-	-31	-0-	1079	3		N	-0-				150	
10	1147	#	1106	-0-	-41	-0-	1106	3		N	-0-				150	
11	1110	#	1032	-0-	-78	-0-	1032	3		N	-0-				150	
12	1147	#	1075	-0-	-72	-0-	1075	3		N	-0-				150	
01	1147	#	1098	-0-	-49	-0-	1098	3		N	-0-				150	
02	1008	#	924	-0-	-84	-0-	924	3		N	-0-				150	

W. A. M. (WOLFCAMP)		94183 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING								
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703		WELL #: 7		RRCID -> 237137		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5904 - 7363				
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	602	3	6	9	Y	5			46	
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	586	3	1	9	Y	1			47	
11	T. A.		577	-0-	577	-0-	577	3			Y	-0-			47	
12	T. A.		705	-0-	705	-0-	1282	704	3	1	9	Y	1		48	
01	T. A.		747	-0-	747	-0-	2029	733	3	14	9	Y	13	54	1	7
*02	2693		664	-0-	-2029	-0-	663	3	1	9	Y	1			8	

CONGER, F. 7		94183 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING								
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703		WELL #: 7		RRCID -> 254193		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5702 - 7218				
09	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	3		N	-0-				-0-	
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-				-0-	
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3		N	-0-				-0-	
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3		N	-0-				-0-	
01	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	3		N	-0-				-0-	
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-				-0-	

W. A. M. (WOLFCAMP)		//CONT.//		94183 750	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
CONGER, F. "6"		WELL #:		11	RRCID ->	256663	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6674 - 6677	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1152	3	39	9	N	35	4 1	157
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1022	3	50	9	N	45	160 1	42
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	856	3	14	9	N	13		55
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	911	3	20	9	N	18	2 1	71
01	899 N	863	-0-	-36	-0-	839	3	24	9	N	22		93
*02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	786	3	68	9	N	62		155

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)				94187 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
RAYDEN				695567								
FOSTER		WELL #:		108 L	RRCID ->	099491	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	8564 - 8570
SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SIANA OIL & GAS				779259				CNTY: STERLING					
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		1-L	RRCID ->	136704	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	8498 - 8517	
SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-		89
10	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-		89
11	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-		89
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		89
01	341 #	86	-0-	-255	-0-	86	3			N	-0-		89
02	308 #	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT		89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555				CNTY: STERLING				
FOSTER, E.R.		WELL #:		2 T	RRCID ->	140180	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6480 - 8628
SI	MULT	NO RPT	-0-	-81	-0-	759	3			N	-0-	-0-
09	840 #	759	-0-	-81	-0-	759	3			N	-0-	-0-
10	868 #	799	-0-	-69	-0-	799	3			N	-0-	-0-
11	840 #	826	-0-	-14	-0-	826	3			N	-0-	-0-
12	896 R	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-	-0-
01	891 R	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-	-0-
*02	791 R	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-	-0-

WADDELL				94482 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		WELL #:		217	RRCID ->	251116	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3059 - 3172	
SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	58 1	8
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	797	2	69	9	N	63	64 1	7
11	3000 N	3235	-0-	235	235	3177	2	58	9	N	53	53 1	7
12	2523 N	2288	-0-	-235	-0-	2254	2	34	9	N	31	35 1	3
01	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1874	2	41	9	N	37	34 1	6
02	1960	1541	-0-	-419	-0-	1512	2	29	9	N	26	28 1	4

WADDELL (GRAYBURG)				94482 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		WELL #:		242	RRCID ->	021000	COMPL. DATE	08/17/1992	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3030 - 3110	
SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3	9	Y	3		1
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1524	2	18	9	Y	16	13 1	4
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1274	2	18	9	Y	16	16 1	4
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1191	2	22	9	Y	20	18 1	6
02	DLQ G-10	1030	-0-	1030	1030	1011	2	19	9	Y	17	17 1	6

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.// 109336												
WADDELL, W.N.		WELL #: 191		RRCID -> 033048		COMPL. DATE 11/24/1954			TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	246	2	4	9	Y	4	3	1	1
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	980	2	30	9	Y	27	23	1	5
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	732	2	28	9	Y	25	25	1	5
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	668	2	25	9	Y	23	24	1	4
02	DLQ G-10	586	-0-	586	586	561	2	25	9	Y	23	22	1	5

WADDELL, W.N.		WELL #: 899		RRCID -> 034403		COMPL. DATE 11/05/1964			TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	73	2	6	9	Y	5	4	1	1
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	76	2	6	9	Y	5	4	1	1
02	DLQ G-10	75	-0-	75	75	72	2	3	9	Y	3	3	1	1

WADDELL, W.N.		WELL #: 898		RRCID -> 034427		COMPL. DATE 04/30/2003			TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	288	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2168	2	29	9	Y	26	23	1	3
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1569	2	30	9	Y	27	28	1	2
01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1720	2	41	9	Y	37	33	1	6
02	DLQ G-10	1666	-0-	1666	1666	1637	2	29	9	Y	26	28	1	4

WADDELL, W.N.		WELL #: 914		RRCID -> 038011		COMPL. DATE 12/07/1965			TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 682		RRCID -> 069238		COMPL. DATE 10/05/1976			TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A					
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	144	2	17	4	Y	65	58	1	8
						72	9							
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	163	2	1	4	Y	63	64	1	7
						69	9							
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	131	2	3	4	Y	53	53	1	7
						58	9							
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	137	2	4	4	Y	31	35	1	3
						34	9							
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	138	2	1	4	Y	37	34	1	6
						41	9							
02	DLQ G-10	177	-0-	177	177	123	2	54	9	Y	49	47	1	8

WADDELL, W.N.		WELL #: 958		RRCID -> 072449		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	295	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1595	2	29	9	Y	26	23	1	3
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1140	2	30	9	Y	27	28	1	2
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1033	2	41	9	Y	37	33	1	6
02	DLQ G-10	852	-0-	852	852	823	2	29	9	Y	26	28	1	4

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.// 109336							
WADDELL, W.N.		WELL #: 15		RRCID -> 144422		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	217 2	3 9	Y	3	-0-
11	1151 N	1151	-0-	-0-	1099 2	52 9	Y	47	6
12	1044 N	1044	-0-	-0-	983 2	61 9	Y	55	5
01	995 N	995	-0-	-0-	974 2	21 9	Y	19	3
02	DLQ G-10	877	-0-	877	820 2	57 9	Y	52	9

WADDELL, W.N.		WELL #: 736		RRCID -> 144840		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	565 2	3 9	Y	3	-0-
11	2319 N	2319	-0-	-0-	2263 2	56 9	Y	51	7
12	1616 N	1616	-0-	-0-	1576 2	40 9	Y	36	3
01	1415 N	1415	-0-	-0-	1374 2	41 9	Y	37	6
02	DLQ G-10	1152	-0-	1152	1123 2	29 9	Y	26	4

WADDELL, W.N.		WELL #: 1145		RRCID -> 144841		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 859		RRCID -> 147187		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	372 2	3 9	Y	3	1
11	1454 N	1454	-0-	-0-	1435 2	19 9	Y	17	4
12	1105 N	1105	-0-	-0-	1086 2	19 9	Y	17	4
01	1031 N	1031	-0-	-0-	1009 2	22 9	Y	20	6
02	DLQ G-10	858	-0-	858	839 2	19 9	Y	17	6

WADDELL, W.N.		WELL #: 310		RRCID -> 160203		COMPL. DATE 09/01/1996		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 793		RRCID -> 170610		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 944		RRCID -> 171357		COMPL. DATE 06/28/1998		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3062 - 3100	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	64	8
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	17 2	69 9	Y	7
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	278 2	31 9	Y	4
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	268 2	36 9	Y	3
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	220 2	116 9	Y	17
02	DLQ G-10	230	-0-	230	230	144 2	86 9	Y	13

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.// 109336												
WADDELL, W.N.		WELL #: 890		RRCID -> 190864		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	416	2	52	4	Y	49	43	1	10
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	54	9	31	9	Y	28	30	1	8
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	300	2	4	4	Y	18	22	1	4
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	20	9	2	4	Y	30	27	1	7
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	241	2	2	4	Y	24	24	1	7
02	DLQ G-10	382	-0-	382	382	33	9	26	9	Y	18	19	1	6
						362	2	20	9	Y				

WADDELL, W.N.		WELL #: 293		RRCID -> 190926		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

WADDELL, W. N.		WELL #: 176		RRCID -> 201845		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3036 - 3094						
09	0 W	684	-0-	684	5563	606	2	24	4	Y	49	45	1	7
10	0 W	686	-0-	686	6249	54	9	39	9	Y	35	36	1	6
11	0 W	731	-0-	731	6980	647	2	18	4	Y	27	28	1	5
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	6980	683	2	30	9	Y				5
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	6980					Y				5
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	6980					Y				5

WADDELL, W. N.		WELL #: 821		RRCID -> 201846		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3122						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

WADDELL, W. N.		WELL #: 1200		RRCID -> 205775		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136						
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	286	2	35	4	Y	28	29	1	6
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	31	9	2	4	Y	23	22	1	7
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	317	2	25	9	Y	34	33	1	8
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	345	2	37	9	Y	34	34	1	8
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	341	2	9	4	Y	24	25	1	7
02	DLQ G-10	354	-0-	354	354	37	9	2	4	Y	32	28	1	11
						338	2	35	9	Y				
						26	9							
						319	2							

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.// 109336		WELL #: 99		RRCID -> 226204	COMPL. DATE 01/05/2007	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2990	- 3097			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	64	58	1	8
10	496 N	490	-0-	-6	-0-	421	2	69	9	N	63	64	7
11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1670	2	58	9	N	53	53	7
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1331	2	34	9	N	31	35	3
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1268	2	41	9	N	37	34	6
02	1624 N	1049	-0-	-575	-0-	1020	2	29	9	N	26	28	4

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		WELL #: 12		RRCID -> 167030	COMPL. DATE 07/29/1997	TOTAL DEPTH 3582	PERF. 3123	- 3180			
09	540 N	452	-0-	-88	-0-	372	3	3	4	Y	70	74	23
						77	9						
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	538	3	3	4	Y	75	65	33
						83	9						
11	570 N	282	-0-	-288	-0-	212	3	70	9	Y	64	74	23
12	465 N	346	-0-	-119	-0-	272	3	74	9	Y	67	59	31
*01	620 N	353	-0-	-267	-0-	277	3	76	9	Y	69	72	28
02	DLQ G-10	421	-0-	421	421	360	3	61	9	Y	55	56	27

EDWARDS, W. P.		WELL #: 13		RRCID -> 174043	COMPL. DATE 07/29/1999	TOTAL DEPTH 3552	PERF. 3060	- 3153					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #: 158		RRCID -> 067267	COMPL. DATE 06/18/1976	TOTAL DEPTH 3200	PERF. N/A				
09	DLQ G-10	331	-0-	331	660	298	3	33	9	Y	30	31	2
10	1019 N	359	-0-	-660	-0-	326	3	33	9	Y	30	28	4
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	234	3	29	9	Y	26	26	4
12	341 N	210	-0-	-131	-0-	179	3	31	9	Y	28	29	3
01	341 N	81	-0-	-260	-0-	77	3	4	9	Y	4	7	-0-
02	252 N	156	-0-	-96	-0-	135	3	21	9	Y	19	17	2

HENDERSON, M. F.		WELL #: 128		RRCID -> 146749	COMPL. DATE 09/03/1993	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 3058	- 3179					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HENDERSON, M. F.		WELL #: 45		RRCID -> 147486	COMPL. DATE 11/01/1993	TOTAL DEPTH 3512	PERF. 3183	- 3024					
09	DLQ G-10	810	-0-	810	1689	766	3	44	9	Y	40	44	31
10	1600 N	832	-0-	-768	921	801	3	31	9	Y	28	45	14
11	1667 N	746	-0-	-921	-0-	742	3	4	9	Y	4		18
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	837	3	1	9	Y	1	19	1
01	837 N	806	-0-	-31	-0-	805	3	1	9	Y	1	1	1
*02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	718	3	2	9	Y	2	1	2

WAGON WHEEL (PENN)		94640 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
SUNDOWN ENERGY LP		829482												
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 1112		RRCID -> 154680		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7986 - 8914		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WAHA (ATOKA)		94648 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.		945936												
MOORE, WAYNE		WELL #: 12		RRCID -> 165424		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 17250		PERF. 11523 - 11661				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7795 X	2422	-0-	-5373	-0-	2422	3			N	-0-			-0-
10	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-			-0-
11	3330 X	1762	-0-	-1568	-0-	1762	3			N	-0-			-0-
12	3441 X	1876	-0-	-1565	-0-	1876	3			N	-0-			-0-
01	3441 X	1790	-0-	-1651	-0-	1790	3			N	-0-			-0-
*02	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-			-0-

WAHA (DELAWARE)		94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
EO RESOURCES, LLC		253363												
FROST, J.		WELL #: 4		RRCID -> 143428		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 4996		PERF. 4714 - 4724				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP		253364		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
FOSTER, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 134103		COMPL. DATE 03/28/1990		TOTAL DEPTH 4858		PERF. 4704 - 4762				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HODGE, J. H.		WELL #: 4A		RRCID -> 140999		COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4754 - 4764				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

G P II ENERGY, INC.		292232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
STRAIN, C. H.		WELL #: 2		RRCID -> 134402		COMPL. DATE 07/15/1961		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4810 - 4880				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	146	2	31	9	Y	28	25	1	4
10	217 N	66	-0-	-151	-0-	35	2	31	9	Y	28	27	1	5
11	T. A.	203	-0-	203	203	168	2	35	9	Y	32	34	1	3
12	T. A.	566	-0-	566	769	532	2	34	9	Y	31	30	1	4
*01	T. A.	360	-0-	360	1129	328	2	32	9	Y	29	30	1	3
*02	1291 X	162	-0-	-1129	-0-	140	2	22	9	Y	20	18	1	5

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
ICE BROTHERS, INC.				421790										
HODGE, H. T.				WELL #:	1	RRCID ->	021003	COMPL. DATE	08/22/1960	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	300 N	245	-0-	-55	-0-	244	3	1	9	N	1			50
10	682 N	413	-0-	-269	-0-	411	3	2	9	N	2			52
11	390 N	43	-0-	-347	-0-	42	3	1	9	N	1			53
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	275	3	2	9	N	2			55
01	403 N	282	-0-	-121	-0-	280	3	2	9	N	2			57
*02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	3	1	9	N	1			58

HODGE, J. H.				WELL #:	1 C	RRCID ->	021004	COMPL. DATE	03/10/1960	TOTAL DEPTH	5258	PERF.	N/A	
09	3780 X	1706	-0-	-2074	-0-	1687	3	19	9	Y	17			64
10	3627 X	2086	-0-	-1541	-0-	2056	3	30	9	Y	27			91
11	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4727	3	47	9	Y	43			134
12	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4671	3	59	9	Y	54	161	1	27
01	4030 X	3888	-0-	-142	-0-	3845	3	43	9	Y	39			66
02	4452 X	3879	-0-	-573	-0-	3840	3	39	9	Y	35			101

HODGE, J. H.				WELL #:	2	RRCID ->	021005	COMPL. DATE	07/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	37	3	1	9	Y	1			17
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	58	3	1	9	Y	1			18
11	120 N	33	-0-	-87	-0-	32	3	1	9	Y	1			19
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1	3	1	17
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	59	3	1	9	Y	1			18
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1			19

HODGE, J. H.				WELL #:	3B	RRCID ->	021006	COMPL. DATE	05/15/1985	TOTAL DEPTH	5099	PERF.	4820 - 4932	
09	390 N	185	-0-	-205	-0-	183	3	2	9	Y	2			14
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	206	3	3	9	Y	3			17
11	330 N	285	-0-	-45	-0-	283	3	2	9	Y	2			19
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	245	3	3	9	Y	3	8	1	14
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	263	3	2	9	Y	2			16
02	280 N	96	-0-	-184	-0-	95	3	1	9	Y	1			17

HODGE, J. H. "A"				WELL #:	1A	RRCID ->	021007	COMPL. DATE	09/01/1960	TOTAL DEPTH	4947	PERF.	N/A	
09	900 N	775	-0-	-125	-0-	768	3	7	9	Y	6			40
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	850	3	9	9	Y	8			48
11	780 N	696	-0-	-84	-0-	679	3	17	9	Y	15			63
12	806 N	764	-0-	-42	-0-	755	3	9	9	Y	8			71
01	868 N	760	-0-	-108	-0-	754	3	6	9	Y	5			76
02	644 N	626	-0-	-18	-0-	615	3	11	9	Y	10			86

HODGE, J. H. "A"				WELL #:	4B	RRCID ->	136983	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	4708 - 4735	
09	240 N	135	-0-	-105	-0-	134	3	1	9	Y	1			19
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	336	3	3	9	Y	3			22
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	292	3	7	9	Y	6			28
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	335	3	4	9	Y	4			32
01	310 N	236	-0-	-74	-0-	234	3	2	9	Y	2			34
02	280 N	156	-0-	-124	-0-	153	3	3	9	Y	3			37

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
INCLINE ENERGY				423656								
TREES, J. C., ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	021010	COMPL. DATE	09/17/1960	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		Y	-0-	-0-	
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		Y	-0-	-0-	
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		Y	-0-	-0-	
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		Y	-0-	-0-	
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		Y	-0-	-0-	
*02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		Y	-0-	-0-	

TREES, J. C., ESTATE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021012	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL DEPTH	5032	PERF. N/A	
09	900 N	885	-0-	-15	-0-	884	2	1 9	Y	1	68	
10	930 N	844	-0-	-86	-0-	843	2	1 9	Y	1	69	
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		Y	-0-	69	
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		Y	-0-	69	
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		Y	-0-	69	
*02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		Y	-0-	69	

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
FIDELITY TRUST CO., ET AL		WELL #:		1 U	RRCID ->	021016	COMPL. DATE	10/24/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

SHELL WESTERN E&P				774719								
STATE-TREES "18"		WELL #:		1	RRCID ->	176346	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	5339	PERF. 5006 - 5084	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	114	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	114	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	114	
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1691	3	224 9	Y	204	318	
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	1948	3	339 9	Y	308	626	
*02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1386	3	275 9	Y	250	876	

TRIUMPH EXPLORATION, INC.				871156								
HODGE, J. H.		WELL #:		2	RRCID ->	069204	COMPL. DATE	11/26/1976	TOTAL DEPTH	5150	PERF. N/A	
09	660 N	339	-0-	-321	-0-	339	2		N	-0-	190	
10	558 N	272	-0-	-286	-0-	272	2		N	-0-	190	
11	570 N	432	-0-	-138	-0-	432	2		N	-0-	190	
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-	190	
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-	190	
*02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-	190	

XTO ENERGY INC.				945936								
MOORE, WAYNE		WELL #:		3	RRCID ->	021021	COMPL. DATE	11/26/1962	TOTAL DEPTH	5100	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

WAHA (DELAWARE) XTO ENERGY INC. MOORE, WAYNE		//CONT.// 94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES						
		//CONT.// 945936									
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			
MOORE, WAYNE		WELL #:	9	RRCID ->	033091	COMPL. DATE	05/03/1964	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
MOORE, WAYNE		WELL #:	8	RRCID ->	033618	COMPL. DATE	06/15/1964	TOTAL DEPTH	5197	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
MOORE, WAYNE		WELL #:	18	RRCID ->	133265	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4823 - 4937
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
MOORE, WAYNE		WELL #:	19	RRCID ->	133450	COMPL. DATE	01/23/1990	TOTAL DEPTH	5190	PERF.	4858 - 4912
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
MOORE, WAYNE		WELL #:	20	RRCID ->	133615	COMPL. DATE	02/04/1990	TOTAL DEPTH	5299	PERF.	4890 - 4989
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
MOORE, WAYNE		WELL #:	21	RRCID ->	139431	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4766 - 4810
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MOORE, WAYNE		WELL #:		6	RRCID ->	168021	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	18001	PERF.	4802 - 4958	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAHA (DEVONIAN)				94648 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
SHELL WESTERN E&P				774719									
HODGE, J. H.		WELL #:		5	RRCID ->	043863	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	15545	PERF.	11601 - 11776	
09	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-				Y	-0-			3
10	11532 X	-0-	-0-	-11532	-0-				Y	-0-			3
11	11070 X	-0-	-0-	-11070	-0-				Y	-0-			3
*12	10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-				Y	-0-			3
*01	13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	13527	3		Y	-0-			3
02	DLQ G-10	11962	-0-	11962	11962	11527	3	435 9	Y	395	228 1		170

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: REEVES				
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		1 U	RRCID ->	041937	COMPL. DATE	03/09/1967	TOTAL DEPTH	15093	PERF.	N/A	
09	34140 X	31192	-0-	-2948	-0-	31192	3		Y	-0-			34
10	35278 X	29908	-0-	-5370	-0-	29908	3		Y	-0-			34
11	29100 X	24055	-0-	-5045	-0-	24054	3	1 9	Y	1			35
*12	32240 X	26419	-0-	-5821	-0-	26419	3		Y	-0-	3 6		32
01	32240 X	24152	-0-	-8088	-0-	24152	3		Y	-0-			32
02	28420 X	16062	-0-	-12358	-0-	16062	3		Y	-0-			32

HODGE -B-				945936		CAPACITY			CNTY: REEVES				
HODGE -B-		WELL #:		1 U	RRCID ->	045654	COMPL. DATE	01/08/1969	TOTAL DEPTH	16155	PERF.	N/A	
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
*02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-

HODGE, J. HOWARD B				945936		CAPACITY			CNTY: REEVES				
HODGE, J. HOWARD B		WELL #:		5HU	RRCID ->	203638	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11462	PERF.	10548 - 10977	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WAHA (ELLENBURGER)				94648 498	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION				027200									
TREES ESTATE -20-		WELL #:		1 L	RRCID ->	049990	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	N/A	
09	INC G-10	740	-0-	740 B	2682	736	3	4 9	Y	4	11 1		11
10	3946 N	1264	-0-	-2682 B	-0-	1255	3	9 9	Y	8			19
11	1831 N	1831	-0-	-0 B	-0-	1814	3	17 9	Y	15	20 1		14
12	2873 N	2873	-0-	-0 B	-0-	2848	3	25 9	Y	23			37
01	2501 N	2501	-0-	-0 B	-0-	2492	3	9 9	Y	8	18 1		27
*02	2812 N	2812	-0-	-0 B	-0-	2799	3	13 9	Y	12			39
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

 WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
 CHISOS OPERATING, INC. 149441
 ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
	09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-876						
09	24210 N	12678	-0-	-11532 B	-0-	12678 2		N	-0-			-0-
10	23808 N	21464	-0-	-2344 B	-0-	21464 2		N	-0-			-0-
11	25507 N	25507	-0-	-0- B	-0-	25507 2		N	-0-			-0-
12	25815 N	25815	-0-	-0- B	-0-	25815 2		N	-0-			-0-
01	24647 N	24647	-0-	-0- B	-0-	24647 2		N	-0-			-0-
02	23800 N	20654	-0-	-3146 B	-0-	20654 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								

 SHELL WESTERN E&P 774719
 HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

	09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
	03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								

 XTO ENERGY INC. 945936
 HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

	09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441 3		Y	-0-			7
10	2621 N	2621	-0-	-0- B	-0-	2621 3		Y	-0-			7
11	2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	2427 3		Y	-0-			7
*12	2511 N	2454	-0-	-57 B	-0-	2454 3		Y	-0-	1 6		6
01	2635 N	2527	-0-	-108 B	-0-	2527 3		Y	-0-			6
*02	2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	2294 3		Y	-0-			6
	03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								

 HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

	09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-6078								
09	29730	29159	-0-	-571 B	-6649	29159 3		N	-0-			-0-
10	29220	30939	-0-	1719 B	-4930	30939 3		N	-0-			-0-
11	29730	29358	-0-	-372 B	-5302	29358 3		N	-0-			-0-
12	30690	30146	-0-	-544 B	-5846	30146 3		N	-0-			-0-
01	30424	30694	-0-	270 B	-5576	30694 3		N	-0-			-0-
02	27944	27512	-0-	-432 B	-6008	27512 3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1919	CANCELLED UNDERAGE ->	-4089						

 WAHA (GAS STORAGE) 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
 ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364
 WAHA/FROST WELL #: 1C RRCID -> 220327 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA (GAS STORAGE) //CONT.// 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES														
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP //CONT.// 253364														
WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A														

09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A														

09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A														

09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A														

09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

WAHA (KINDERHOOK) 94648 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES														
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125														
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 188767 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258														

09	14308 R	14308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14283	2	25	9	N	23	156
10	12989 #	10634	-0-	-2355	-0-	-0-	-0-	10612	3	22	9	N	20	176
11	17442	17442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17408	3	34	9	N	31	207
12	15971 R	15971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15923	3	48	9	N	44	251
01	15875 R	15875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15825	3	50	9	N	45	98
*02	14358 R	14358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14352	3	6	9	N	5	103

WAHA (MISSISSIPPIAN)															
APACHE CORPORATION															
TREES ESTATE -20-															
94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
027200															
WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
09	INC	G-10	2839	-0-	2839	7426	2822	3	17	9	Y	15	22	1	30
10		12129 X	4703	-0-	-7426	-0-	4685	3	18	9	Y	16			46
11		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5224	3	28	9	Y	25	47	1	21
12		4960 X	4659	-0-	-301	-0-	4630	3	29	9	Y	26			47
01		4712 X	4244	-0-	-468	-0-	4232	3	12	9	Y	11	23	1	35
02		4900 X	4002	-0-	-898	-0-	3988	3	14	9	Y	13			48

CHISOS OPERATING, INC.															
ESTATE OF JACK FROST															
149441															
WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314															
09		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4043	2	8	9	N	7			127
10		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-			127
11		7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7487	2	23	9	N	21			148
12		9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	9430	2	34	9	N	31			179
01		8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	8675	2	63	9	N	57	179	1	57
*02		7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	7850	2	21	9	N	19			76

XTO ENERGY INC.															
HODGE, HOWARD J.															
945936															
WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A															
09		10513 X	10513	-0-	-0-	-0-	10512	3	1	9	Y	1			140
10		13229 X	13229	-0-	-0-	-0-	13223	3	6	9	Y	5			145
11		12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	12307	3	3	9	Y	3			148
*12		11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	11762	3	4	9	Y	4	14	6	138
01		13602 X	13602	-0-	-0-	-0-	13593	3	9	9	Y	8			146
02		11256 X	10308	-0-	-948	-0-	10263	3	45	9	Y	41			187

HODGE -B-															
WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110															
09		51696 X	51696	-0-	-0-	-0-	51649	3	47	9	Y	43			164
10		52824 X	44086	-0-	-8738	-0-	44046	3	40	9	Y	36			200
11		44820 X	40323	-0-	-4497	-0-	40299	3	24	9	Y	22			222
12		53413 X	35556	-0-	-17857	-0-	35499	3	57	9	Y	52			274
01		53413 X	43950	-0-	-9463	-0-	43851	3	99	9	Y	90	196	1	168
02		48244 X	39976	-0-	-8268	-0-	39886	3	90	9	Y	82			250

MOORE, WAYNE															
WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A															
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WAHA (MONTROYA)															
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION															
FIDELITY TRUST "21"															
94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
003125															
WELL #: 1H RRCID -> 192397 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258															
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAHA (MONTTOYA)		//CONT.//		94648 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544										
RAPE 14				WELL #:	1HL	RRCID ->	188761	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13898 - 17621		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

XTO ENERGY INC.				945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
MOORE, WAYNE				WELL #:	16 L	RRCID ->	046078	COMPL. DATE	03/03/1969	TOTAL DEPTH	17881	PERF. N/A	
*06	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	-0-	9577	3	8	9	Y	7	128
07	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	-0-	10107	3	18	9	Y	16	144
08	10664 X	9685	-0-	-979	-0-	-0-	9673	3	12	9	Y	11	155
09	10320 X	9527	-0-	-793	-0-	-0-	9515	3	12	9	Y	11	166
10	10664 X	9517	-0-	-1147	-0-	-0-	9504	3	13	9	Y	12	178
11	9810 X	6046	-0-	-3764	-0-	-0-	6029	3	17	9	Y	15	193
12	10396 X	10396	-0-	-0-	-0-	-0-	10318	3	78	9	Y	71	264
01	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	-0-	9909	3	58	9	Y	53	133
02	8904 X	8889	-0-	-15	-0-	-0-	8842	3	47	9	Y	43	176

HODGE, J. HOWARD				WELL #:	7H	RRCID ->	190090	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	14988	PERF.11123 - 14988	
09	42720 X	41241	-0-	-1479	-0-	-0-	41174	3	67	9	N	61	244
10	44485 X	42807	-0-	-1678	-0-	-0-	42716	3	91	9	N	83	134
11	43050 X	42498	-0-	-552	-0-	-0-	42406	3	92	9	N	84	218
12	44485 X	41987	-0-	-2498	-0-	-0-	41896	3	91	9	N	83	123
01	44051 X	43661	-0-	-390	-0-	-0-	43543	3	118	9	N	107	230
02	39676 X	33731	-0-	-5945	-0-	-0-	33665	3	66	9	N	60	103

LIGON, S E 20				WELL #:	1HL	RRCID ->	192408	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13880	PERF.13765 - 16740	
09	1800 N	1764	-0-	-36	-0-	-0-	1762	3	2	9	Y	2	38
10	1922 N	1905	-0-	-17	-0-	-0-	1904	3	1	9	Y	1	39
11	1830 N	1741	-0-	-89	-0-	-0-	1741	3			Y	-0-	39
12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	1928	3			Y	-0-	39
01	1891 N	1804	-0-	-87	-0-	-0-	1796	3	8	9	Y	7	46
02	1624 N	1593	-0-	-31	-0-	-0-	1592	3	1	9	Y	1	47

WAHA (MONTTOYA FB-2)				94648 835	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION				027200									
TREES "20"				WELL #:	2	RRCID ->	161593	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.12180 - 12476	
09	INC G-10	5073	-0-	5073	13656	-0-	5041	3	32	9	Y	29	51
10	21825 X	8169	-0-	-13656	-0-	-0-	8132	3	37	9	Y	34	85
11	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	-0-	8504	3	47	9	Y	43	41
12	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	-0-	10686	3	57	9	Y	52	93
01	8587 X	8284	-0-	-303	-0-	-0-	8261	3	23	9	Y	21	69
02	7980 X	7275	-0-	-705	-0-	-0-	7246	3	29	9	Y	26	95

TREES "20"				WELL #:	4	RRCID ->	192283	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12085 - 14876	
09	4230 X	4041	-0-	-189	-0-	-0-	4023	3	18	9	Y	16	28
10	4371 X	4308	-0-	-63	-0-	-0-	4293	3	15	9	Y	14	42
11	4230 X	4199	-0-	-31	-0-	-0-	4178	3	21	9	Y	19	18
12	4371 X	4364	-0-	-7	-0-	-0-	4339	3	25	9	Y	23	41
01	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	-0-	4800	3	11	9	Y	10	31
*02	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	-0-	4108	3	12	9	Y	11	42

WAHA (MONTROYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554													
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09		51570 X	25474	-0-	-26096	-0-	25268 2	206 9	N	187	187 0		115
10		55583 X	37454	-0-	-18129	-0-	37253 2	201 9	N	183	183 0		115
11		54140 X	54140	-0-	-0-	-0-	54140 2		N	-0-			115
12		55583 X	49720	-0-	-5863	-0-	49318 2	402 9	N	365	365 0		115
01		55583 X	39616	-0-	-15967	-0-	39616 2		N	-0-			115
02	DLQ	G-10	39997	-0-	39997		39997 2	206 9	N	187	187 0		115

SHELL WESTERN E&P 774719													
HODGE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624													
09		7290 X	3715	-0-	-3575	-0-	3713 3	2 9	N	2			134
10		6603 X	5358	-0-	-1245	-0-	5339 2	19 9	N	17			151
11		6390 X	4874	-0-	-1516	-0-	4874 3		N	-0-			151
12		6603 X	5898	-0-	-705	-0-	5898 3		N	-0-			151
01		5921 X	5416	-0-	-505	-0-	5343 3	73 9	N	66	201 1		16
02		4844 X	4201	-0-	-643	-0-	4019 3	182 9	N	165	142 1		39

XTO ENERGY INC. 945936													
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414													
09		21450 X	19916	-0-	-1534	-0-	19916 3		Y	-0-			33
10		22072 X	20778	-0-	-1294	-0-	20778 3		Y	-0-			33
11		20820 X	19496	-0-	-1324	-0-	19496 3		Y	-0-			33
*12		21421 X	20143	-0-	-1278	-0-	20143 3		Y	-0-	3 6		30
01		21111 X	20153	-0-	-958	-0-	20153 3		Y	-0-			30
*02		18117 X	18117	-0-	-0-	-0-	18117 3		Y	-0-			30

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348													
09		10890 X	10563	-0-	-327	-0-	10549 3	14 9	N	13			35
10		11253 X	10939	-0-	-314	-0-	10918 3	21 9	N	19			54
11		10890 X	10561	-0-	-329	-0-	10542 3	19 9	N	17			71
12		11253 X	10811	-0-	-442	-0-	10787 3	24 9	N	22			93
01		11005 X	10980	-0-	-25	-0-	10955 3	25 9	N	23			116
*02		9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	9755 3	21 9	N	19			135

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900													
09		22050 X	20882	-0-	-1168	-0-	20826 3	56 9	N	51			247
10		23622 X	22474	-0-	-1148	-0-	22408 3	66 9	N	60	186 1		121
11		22860 X	22031	-0-	-829	-0-	21956 3	75 9	N	68			189
12		23622 X	21599	-0-	-2023	-0-	21529 3	70 9	N	64	182 1		71
01		23017 X	23017	-0-	-0-	-0-	22937 3	80 9	N	73			144
02		20552 X	20018	-0-	-534	-0-	19946 3	72 9	N	65			209

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970													
09		35640 X	17377	-0-	-18263	-0-	17290 2	87 9	N	79	178 1		116
10		36828 X	36567	-0-	-261	-0-	36390 2	177 9	N	161			277
11		35640 X	34472	-0-	-1168	-0-	34297 2	175 9	N	159	188 1		248
12		35402 X	29794	-0-	-5608	-0-	29650 2	144 9	N	131	184 1		195
01		36580 X	32821	-0-	-3759	-0-	32648 2	173 9	N	157	185 1		167
02		33040 X	27768	-0-	-5272	-0-	27624 2	144 9	N	131	185 1		113

WAHA (MONTOKA FB-3) 94648 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 MOORE, WAYNE WELL #: 14 RRCID -> 174552 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 17258 PERF.13045 - 13321

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT	
						CODE	CODE			CODE	CODE	
09	9722 R	9722	-0-	-0-	-0-	9678 3	44 9	N	40			160
10	8649 #	8188	-0-	-461	-0-	8159 3	29 9	N	26	171 1		15
11	8370 #	8243	-0-	-127	-0-	8190 3	53 9	N	48			63
12	10044 #	8318	-0-	-1726	-0-	8281 3	37 9	N	34			97
01	10044 #	8409	-0-	-1635	-0-	8361 3	48 9	N	44			141
02	9072 #	7426	-0-	-1646	-0-	7397 3	29 9	N	26			167

WAHA, W. (CONSOLIDATED DELAWARE) 94656 086 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
 BODKINS, J.D. WELL #: 3 RRCID -> 154679 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5496 - 5540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT	
						CODE	CODE			CODE	CODE	
09	780 #	280	-0-	-500	-0-	265 2	15 9	Y	14	13 1		8
10	713 #	331	-0-	-382	-0-	310 2	21 9	Y	19	19 1		8
11	690 #	302	-0-	-388	-0-	294 2	8 9	Y	7	13 1		2
12	558 #	440	-0-	-118	-0-	428 2	12 9	Y	11	7 1		6
01	527 #	524	-0-	-3	-0-	509 2	15 9	Y	14	14 1		6
*02	436 R	436	-0-	-0-	-0-	421 2	15 9	Y	14	10 1		10

BODKIN, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 168245 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5953 - 5980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT	
						CODE	CODE			CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WAHA, WEST (DELAWARE) 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 PITTS ENERGY CO. 666430
 FROST, J. WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT	
						CODE	CODE			CODE	CODE	
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 2		Y	-0-			22
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		Y	-0-			22
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		Y	-0-			22
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		Y	-0-			22
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		Y	-0-			22
*02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		Y	-0-			22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT	
						CODE	CODE			CODE	CODE	
09	270 N	234	-0-	-36	-0-	234 2		N	-0-			-0-
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-			-0-
11	690 N	640	-0-	-50	-0-	640 2		N	-0-			-0-
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-			-0-
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-			-0-
*02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		N	-0-			-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT	
						CODE	CODE			CODE	CODE	
09	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843 2		N	-0-			165
10	12880 X	12880	-0-	-0-	-0-	12878 2	2 9	N	-0-	142 1		25
11	12619 X	12619	-0-	-0-	-0-	12619 2		N	-0-			25
12	10501 X	10501	-0-	-0-	-0-	10501 2		N	-0-			25
01	11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	11462 2		N	-0-			25
*02	11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	11849 2		N	-0-			25

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.// 94656 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
RAPE "13"		WELL #: 2H		RRCID ->	209083	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	14043	PERF.13351 - 17315	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2340 X	903	-0-	-1437	-0-	903 2	N	-0-	-0-	
10		2418 X	1568	-0-	-850	-0-	1568 2	N	-0-	-0-	
11		1980 X	400	-0-	-1580	-0-	400 2	N	-0-	-0-	
12		2046 X	531	-0-	-1515	-0-	531 2	N	-0-	-0-	
01		1891 X	486	-0-	-1405	-0-	486 2	N	-0-	-0-	
02		1428 X	948	-0-	-480	-0-	948 2	N	-0-	-0-	

MOORE, WAYNE 3		WELL #: 1H		RRCID ->	213334	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	14055	PERF.13241 - 17262	
09		6690 X	3232	-0-	-3458	-0-	3232 2	N	-0-	48	
10		6913 X	6626	-0-	-287	-0-	6626 2	N	-0-	48	
11		6690 X	6423	-0-	-267	-0-	6423 2	N	-0-	48	
12		6913 X	6580	-0-	-333	-0-	6580 2	N	-0-	48	
01		6913 X	6612	-0-	-301	-0-	6612 2	N	-0-	48	
02		5992 X	5949	-0-	-43	-0-	5949 2	N	-0-	48	

CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
FROST, J.		WELL #: 3H		RRCID ->	150191	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17400	PERF.13940 - 15286	
09		5280 X	2557	-0-	-2723	-0-	2557 2	N	-0-	188	
10		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805 2	N	-0-	188	
11		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624 2	N	-0-	188	
12		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479 2	N	-0-	188	
01		5797 X	5281	-0-	-516	-0-	5281 2	N	-0-	188	
02		5236 X	4781	-0-	-455	-0-	4781 2	N	-0-	188	

BARBER, W. T.		WELL #: 8		RRCID ->	176618	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	16860	PERF.12546 - 12802	
09		630 N	416	-0-	-214	-0-	416 2	N	-0-	-0-	
10		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-	-0-	
11		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2	N	-0-	-0-	
12		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2	N	-0-	-0-	
01		465 N	252	-0-	-213	-0-	252 2	N	-0-	-0-	
02		756 N	-0-	-0-	-756	-0-		N	-0-	-0-	

TREES, J. C. ESTATE ET AL		WELL #: 4H		RRCID ->	190423	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	17150	PERF.13216 - 15498	
09		11940 X	9915	-0-	-2025	-0-	9915 2	N	-0-	48	
10		12338 X	11766	-0-	-572	-0-	11766 2	N	-0-	48	
11		11250 X	9857	-0-	-1393	-0-	9857 2	N	-0-	48	
12		11625 X	7342	-0-	-4283	-0-	7342 2	N	-0-	48	
01		11780 X	6535	-0-	-5245	-0-	6535 2	N	-0-	48	
02		10640 X	9332	-0-	-1308	-0-	9332 2	N	-0-	48	

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
MOORE-GILMORE		WELL #: 1		RRCID ->	196098	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL DEPTH	19992	PERF.16012 - 16014	
09		2280 X	2055	-0-	-225	-0-	2055 3	N	-0-	126	
10		2356 X	1806	-0-	-550	-0-	1806 3	N	-0-	126	
11		2280 X	1679	-0-	-601	-0-	1679 3	N	-0-	126	
12		2201 X	1841	-0-	-360	-0-	1840 3	1 9 N	1 8	126	
01		2139 X	1874	-0-	-265	-0-	1873 3	1 9 N	1 8	126	
02		1932 X	1663	-0-	-269	-0-	1663 3	N	-0-	126	

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		94656 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
RAPE 14		WELL #:		1HU	RRCID ->	188762	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12633 - 12860	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2880 X	1421	-0-	-1459	-0-	1421 2		N	-0-		-0-
10		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900 2		N	-0-		-0-
11		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055 2		N	-0-		-0-
12		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975 2		N	-0-		-0-
01		3906 X	2775	-0-	-1131	-0-	2775 2		N	-0-		-0-
02		T. A.	3358	-0-	3358	-0-	3358 2		N	-0-		-0-

BECKEN 11		WELL #:		1	RRCID ->	195544	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	17500	PERF.12770 - 16549	
09		3990 X	1639	-0-	-2351	-0-	1639 2		N	-0-		20
10		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710 2		N	-0-		20
11		3480 X	773	-0-	-2707	-0-	773 2		N	-0-		20
12		3596 X	120	-0-	-3476	-0-	120 2		N	-0-		20
01		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395 2		N	-0-		20
02		392 X	208	-0-	-184	-0-	208 2		N	-0-		20

XTO ENERGY INC.				945936								
LIGON, S E 20		WELL #:		1HU	RRCID ->	192469	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	13880	PERF.12742 - 12986	
09		3810 X	3737	-0-	-73	-0-	3736 3	1 9	Y	1		13
10		3937 X	3814	-0-	-123	-0-	3814 3		Y	-0-		13
11		3750 X	3691	-0-	-59	-0-	3691 3		Y	-0-		13
12		3875 X	3713	-0-	-162	-0-	3713 3		Y	-0-		13
01		3875 X	3726	-0-	-149	-0-	3718 3	8 9	Y	7		20
02		3472 X	3104	-0-	-368	-0-	3090 3	14 9	Y	13		33

LIGON, S E 20		WELL #:		2H	RRCID ->	195334	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	13220	PERF.13580 - 14870	
09		6450 X	6336	-0-	-114	-0-	6334 3	2 9	Y	2		48
10		6665 X	6557	-0-	-108	-0-	6555 3	2 9	Y	2		50
11		6420 X	6271	-0-	-149	-0-	6271 3		Y	-0-		50
12		6634 X	6454	-0-	-180	-0-	6454 3		Y	-0-		50
01		6572 X	6451	-0-	-121	-0-	6451 3		Y	-0-		50
02		5936 X	5914	-0-	-22	-0-	5908 3	6 9	Y	5		55

WAHA, WEST (ELLENBURGER)				94656 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
TREES ESTATE		WELL #:		101	RRCID ->	138856	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	16628	PERF.15873 - 16628	
09		28890 X	28274	-0-	-616	-0-	28274 2		N	-0-		-0-
10		28613 X	25613	-0-	-3000	-0-	25613 2		N	-0-		-0-
11		28777 X	28777	-0-	-0-	-0-	28777 2		N	-0-		-0-
12		29300 X	29300	-0-	-0-	-0-	29300 2		N	-0-		-0-
01		29202 X	28946	-0-	-256	-0-	28946 2		N	-0-		-0-
02		26852 X	24231	-0-	-2621	-0-	24231 2		N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
MCCALL, JACK O., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	037928	COMPL. DATE	11/24/1965	TOTAL DEPTH	16800	PERF. N/A	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER)		//CONT.// 94656 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
FROST, J.		WELL #: 15		RRCID -> 082617		COMPL. DATE 01/16/1979		TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5700	X	2823	-0-	-2877	-0-	2823 2	N	-0-			-0-
10	5890	X	4865	-0-	-1025	-0-	4865 2	N	-0-			-0-
11	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722 2	N	-0-			-0-
12	5890	X	5757	-0-	-133	-0-	5757 2	N	-0-			-0-
01	5828	X	5324	-0-	-504	-0-	5324 2	N	-0-			-0-
02	5348	X	4936	-0-	-412	-0-	4936 2	N	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
RAPE		WELL #: 2		RRCID -> 035476		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643				
09	37050	X	12249	-0-	-24801	-0-	12249 2	N	-0-			71
10	38285	X	10953	-0-	-27332	-0-	10953 2	N	-0-			71
11	37050	X	30611	-0-	-6439	-0-	30611 2	N	-0-			71
12	20181	X	9001	-0-	-11180	-0-	9001 2	N	-0-			71
01	20181	X	13175	-0-	-7006	-0-	13175 2	N	-0-			71
*02	33106	X	33106	-0-	-0-	-0-	33106 2	N	-0-			71

RAPE 13		WELL #: 1		RRCID -> 039872		COMPL. DATE 03/25/1966		TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A				
09	660	N	609	-0-	-51	-0-	609 2	N	-0-			82
10	682	N	604	-0-	-78	-0-	604 2	N	-0-			82
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	605 2	N	-0-			82
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-			82
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-			82
*02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543 2	N	-0-			82

BODKINS, J. D. #2		WELL #: 1		RRCID -> 040176		COMPL. DATE 09/04/1966		TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A				
09	21150	X	10095	-0-	-11055	-0-	10095 2	N	-0-			213
10	21855	X	7204	-0-	-14651	-0-	7204 2	N	-0-			213
11	21150	X	7229	-0-	-13921	-0-	7229 2	N	-0-			213
12	19530	X	7367	-0-	-12163	-0-	7367 2	N	-0-			213
01	19530	X	7467	-0-	-12063	-0-	7467 2	N	-0-			213
*02	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739 2	N	-0-			213

WALKER (PENN DETRITAL)		94747 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
BANDERA DEVELOPMENT GP, LLC		048381										
WHITE & BAKER STATE		WELL #: 1		RRCID -> 267216		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8960 - 13048				
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WAR-WINK (DELAWARE)		95122 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
STATE OF TEXAS -DE-		WELL #: 1		RRCID -> 021044		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WAR-WINK (DELAWARE)		//CONT.//	95122 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WINKLER		
TAYLOR, BEN J. INC.			837361					
UNIVERSITY 18-19 "A"		WELL #:	1	RRCID -> 178883	COMPL. DATE 08/21/2000	TOTAL DEPTH 11480	PERF. 5040	- 5054
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WAR-WINK (DELAWARE 5085)			95122 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER		
DAN-MAR WELL SERVICING, INC.			198204					
UNIVERSITY LANDS -R-		WELL #:	1	RRCID -> 042188	COMPL. DATE 06/23/1967	TOTAL DEPTH 5150	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WAR-WINK (PENN LIME)			95122 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD		
R K PETROLEUM CORP.			687130					
UNIVERSITY 30		WELL #:	1	RRCID -> 155070	COMPL. DATE 05/29/1995	TOTAL DEPTH 18000	PERF.14584	- 14592
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WAR-WINK, S. (ELLEN.)			95129 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD		
CHEVRON U. S. A. INC.			148113					
UNIVERSITY 10-18		WELL #:	1 L	RRCID -> 055938	COMPL. DATE 05/17/1973	TOTAL DEPTH 22470	PERF. N/A	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WAR-WINK, S. (FUSSELMAN)			95129 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD		
CHEVRON U. S. A. INC.			148113					
UNIVERSITY 10-18		WELL #:	1 U	RRCID -> 055939	COMPL. DATE 05/17/1987	TOTAL DEPTH 22470	PERF.17021	- 17192
*05	53506 X	38287	-0-	-15219	-0-	38287 2	N	-0-
06	49895 X	49895	-0-	-0-	-0-	49895 2	N	-0-
07	44717 X	44717	-0-	-0-	-0-	44717 2	N	-0-
08	41255 X	41255	-0-	-0-	-0-	41255 2	N	-0-
09	49890 X	8238	-0-	-41652	-0-	8238 2	N	-0-
10	51553 X	45237	-0-	-6316	-0-	45237 2	N	-0-
11	49890 X	36902	-0-	-12988	-0-	36902 2	N	-0-
12	44702 X	36831	-0-	-7871	-0-	36831 2	N	-0-
01	45229 X	36814	-0-	-8415	-0-	36814 2	N	-0-
02	39816 X	28708	-0-	-11108	-0-	28708 2	N	-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 SIANA OIL & GAS 779259
 UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	345 R	345	-0-	-0-	-0-	324	3	21	9	N	19				113
10	341 #	256	-0-	-85	-0-	237	3	19	9	N	17				130
11	330 #	231	-0-	-99	-0-	224	1	7	9	N	6	1	8		135
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	6				141
01	372 #	240	-0-	-132	-0-	240	3			N	-0-				141
02	336 #	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT				141

WARD, SOUTH 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 GRAND FALLS SYNDICATE O & G, LLC 324727
 SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 097087 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2102 - 2172

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SLOAN WELL #: 3 RRCID -> 098307 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2100 - 2230

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SLOAN WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
 BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

09	1410 #	1235	-0-	-175	-0-	1235	3			N	-0-				-0-
10	1457 #	974	-0-	-483	-0-	974	3			N	-0-				-0-
11	1380 #	1134	-0-	-246	-0-	1134	3			N	-0-				-0-
12	1329 R	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-				-0-
01	1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-				-0-
02	1148 #	869	-0-	-279	-0-	869	3			N	-0-				-0-

PURVIS OPERATING CO. 683200
 SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 7 RRCID -> 043803 COMPL. DATE 12/11/1964 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) //CONT.// 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478												
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		360 #	213	-0-	-147	-0-	213 2	N	-0-			-0-
10		372 #	258	-0-	-114	-0-	258 2	N	-0-			-0-
11		360 #	186	-0-	-174	-0-	186 2	N	-0-			-0-
12		279 #	222	-0-	-57	-0-	222 2	N	-0-			-0-
01		248 #	243	-0-	-5	-0-	243 2	N	-0-			-0-
02		224 #	223	-0-	-1	-0-	223 2	N	-0-			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
HARKEY ENERGY INC. 357094												
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A												
09		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-			-0-
10		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3	N	-0-			-0-
11		870 N	743	-0-	-127	-0-	743 3	N	-0-			-0-
12		899 N	710	-0-	-189	-0-	710 3	N	-0-			-0-
01		775 N	729	-0-	-46	-0-	729 3	N	-0-			-0-
02		700 N	648	-0-	-52	-0-	648 3	N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A												
09		780 N	4	-0-	-776	-0-	4 3	Y	-0-			1
10		496 N	2	-0-	-494	-0-	2 3	Y	-0-			1
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		Y	-0-			1
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-			1
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	13	-0-	13	-0-	13 3	Y	-0-			1

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624												
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	Y	-0-			1
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	Y	-0-			1
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	Y	-0-			1
12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	Y	-0-			1
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	229	-0-	229	-0-	229 3	Y	-0-			1

PURVIS OPERATING CO. 683200												
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-			-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-			-0-
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-			-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-			-0-
01		124 N	78	-0-	-46	-0-	78 3	N	-0-			-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-		N	-0-			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478												
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A												
09		930 N	867	-0-	-63	-0-	867 2	N	-0-			-0-
10		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2	N	-0-			-0-
11		810 N	805	-0-	-5	-0-	805 2	N	-0-			-0-
12		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2	N	-0-			-0-
01		930 N	899	-0-	-31	-0-	899 2	N	-0-			-0-
*02		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WARD, S. (PENN. 8430)		95138 580		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
SMITH, F. G.		WELL #: 2 L		RRCID -> 077918		COMPL. DATE 10/16/1966		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3030 X	2950	-0-	-80	-0-	2950	2	N	-0-			125
10	3131 X	2854	-0-	-277	-0-	2854	2	N	-0-			125
11	2850 X	2319	-0-	-531	-0-	2319	2	N	-0-			125
12	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2	N	-0-			125
01	3038 X	2697	-0-	-341	-0-	2697	2	N	-0-			125
*02	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2	N	-0-			125

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
MILLER, JANE DEAN ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 070993		COMPL. DATE 05/09/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	T. A.	404	-0-	404	781	404	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	392	-0-	392	1173	392	2	Y	-0-			-0-
11	1523 X	350	-0-	-1173	-0-	350	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	2	Y	-0-			-0-
01	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	2	Y	-0-			-0-
02	336 N	294	-0-	-42	-0-	294	2	Y	-0-			-0-

WARD-ESTES, NORTH		95152 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
GRAND FALLS SYNDICATE O & G, LLC		324727										
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 125581		COMPL. DATE 08/11/1987		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 866		RRCID -> 047290		COMPL. DATE 11/06/1969		TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A				
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-
01	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2	N	-0-			-0-
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		920478		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WELL #: 85		RRCID -> 129485		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467						
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2	Y	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-			-0-
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-			-0-

WATCO (GRAY BURG)		95440 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
BIG STAR OIL & GAS, LLC		070445										
ABELL CITY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 107794		COMPL. DATE 09/20/1983		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 2096 - 2180				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEINER (MCKEE) 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
 MCCABE WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	480 N	266	-0-	-214	-0-	263	2	3	9	N	3					73
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1492	2	39	9	N	35					108
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1071	2	32	9	N	29					137
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1061	2	29	9	N	26	135	1			28
01	1519 N	1018	-0-	-501	-0-	988	2	30	9	N	27					55
02	1036 N	829	-0-	-207	-0-	807	2	22	9	N	20					75

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

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

HALLEY, S. M. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

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

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

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

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

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

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
 BEACH OIL & GAS, INC. 058921
 SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WEINER (YATES, UPPER)		//CONT.// 95970 800		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
BEACH OIL & GAS, INC.		//CONT.// 058921									
SUN-HALLEY		WELL #: 5		RRCID -> 021053		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
	09	0 N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	10	0 N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	11	0 N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	12	DELO PR NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

WENTZ (SAN ANDRES)		96373 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		621750									
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3932		RRCID -> 168034		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 1750		PERF. 1554 - 1579	
	09	14B2 EXT	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
	10	14B2 EXT	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
	11	14B2 EXT	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
	12	14B2 EXT	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
	01	14B2 EXT	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
	02	14B2 EXT	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROONEY, ONEZ		WELL #: 1		RRCID -> 202038		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1750		PERF. 1583 - 1626	
	09	1050 X	670	-0-	-380	-0-	639 2	31 9	N	28	122
	10	1085 X	816	-0-	-269	-0-	768 2	48 9	N	44	166
	11	930 X	707	-0-	-223	-0-	657 2	50 9	N	45	44
	12	930 X	397	-0-	-533	-0-	371 2	26 9	N	24	68
	01	930 X	886	-0-	-44	-0-	831 2	55 9	N	50	118
	02	728 X	674	-0-	-54	-0-	628 2	46 9	N	42	160

GIESECKE		WELL #: 5		RRCID -> 271553		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 5030		PERF. 1732 - 1765	
	04	0	12612	-0-	12612	12612	2		N	-0-	-0-
	*05	25796 X	13184	-0-	-12612	-0-	13184 2		N	-0-	-0-
	06	13260 X	10924	-0-	-2336	-0-	10924 2		N	-0-	-0-
	07	13702 X	7878	-0-	-5824	-0-	7878 2		N	-0-	-0-
	08	13702 X	2033	-0-	-11669	-0-	2033 2		N	-0-	-0-
	09	13260 X	2033	-0-	-11227	-0-	2033 2		N	-0-	-0-
	10	13702 X	9857	-0-	-3845	-0-	9857 2		N	-0-	-0-
	11	13260 X	8781	-0-	-4479	-0-	8781 2		N	-0-	-0-
	12	13702 X	9363	-0-	-4339	-0-	9363 2		N	-0-	-0-
	01	13702 X	9472	-0-	-4230	-0-	9472 2		N	-0-	-0-
	02	12376 X	8084	-0-	-4292	-0-	8084 2		N	-0-	-0-

R. K. G. ENGINEERING, INC.		687166		RRCID -> 166077		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 1777		PERF. 1548 - 1569	
MCDONALD 46		WELL #: 7									
	09	1290 X	1236	-0-	-54	-0-	1236 2		N	-0-	-0-
	10	1333 X	472	-0-	-861	-0-	472 2		N	-0-	-0-
	11	1320 X	875	-0-	-445	-0-	875 2		N	-0-	-0-
	12	1364 X	1248	-0-	-116	-0-	1248 2		N	-0-	-0-
	01	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		N	-0-	-0-
	02	1148 X	843	-0-	-305	-0-	843 2		N	-0-	-0-

MCDONALD 46		WELL #: 6		RRCID -> 168831		COMPL. DATE 07/05/1997		TOTAL DEPTH 4530		PERF. 1574 - 1632	
	09	870 N	824	-0-	-46	-0-	824 2		N	-0-	-0-
	10	341 N	314	-0-	-27	-0-	314 2		N	-0-	-0-
	11	870 N	583	-0-	-287	-0-	583 2		N	-0-	-0-
	12	837 N	832	-0-	-5	-0-	832 2		N	-0-	-0-
	01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-	-0-
	*02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-	-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
OLSEN ENERGY INC.		621750													
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 046096		COMPL. DATE 03/28/1990		TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-

WOODWARD, F.		WELL #: 1		RRCID -> 046451		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440							
09	1980	N	1335	-0-	-645	-0-	1335	2		Y	-0-				-0-
10	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2		Y	-0-				-0-
11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2		Y	-0-				-0-
12	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2		Y	-0-				-0-
01	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2		Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	2581	-0-	2581	2581	2581	2		Y	-0-				-0-

FARISS, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 098740		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316							
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-

WOODWARD, F.		WELL #: 2		RRCID -> 132404		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484							
09	2850	X	1417	-0-	-1433	-0-	1417	2		N	-0-				-0-
10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2		N	-0-				-0-
11	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2		N	-0-				-0-
12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2		N	-0-				-0-
01	2945	X	2695	-0-	-250	-0-	2695	2		N	-0-				-0-
*02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2		N	-0-				-0-

WOODWARD "33"		WELL #: 1		RRCID -> 136667		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565							
09	2940	X	1864	-0-	-1076	-0-	1864	2		N	-0-				97
10	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6129	2	75	9	N	68			165
11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3455	2	31	9	N	28			193
12	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4168	2	39	9	N	35			228
01	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4483	2	47	9	N	43	178	1	93
*02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3910	2	41	9	N	37			130

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 20		RRCID -> 136706		COMPL. DATE 10/26/1990		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3849 - 4154							
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	23	-0-	23	23	23	2		Y	-0-				-0-

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 23		RRCID -> 156478		COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266							
09	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	2		Y	-0-				-0-
10	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2		Y	-0-				-0-
11	810	N	505	-0-	-305	-0-	505	2		Y	-0-				-0-
12	496	N	147	-0-	-349	-0-	147	2		Y	-0-				-0-
01	558	N	55	-0-	-503	-0-	55	2		Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	182	-0-	182	182	182	2		Y	-0-				-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750													
WOODWARD, F. 40		WELL #: 4		RRCID -> 157461		COMPL. DATE 04/05/2000			TOTAL DEPTH 4560 PERF. 3948 - 4488						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	5670 X	1688	-0-	-3982	-0-	1688	2			N	-0-				-0-
10	5859 X	2945	-0-	-2914	-0-	2945	2			N	-0-				-0-
11	5670 X	2719	-0-	-2951	-0-	2719	2			N	-0-				-0-
12	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-				-0-
01	2945 X	2590	-0-	-355	-0-	2590	2			N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	3131	-0-	3131	3131	3131	2			N	-0-				-0-

CAMERON, A. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 162169		COMPL. DATE 01/17/1997			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126						
09	4680 X	1268	-0-	-3412	-0-	1268	2			N	-0-				-0-
10	4836 X	3933	-0-	-903	-0-	3933	2			N	-0-				-0-
11	4260 X	3452	-0-	-808	-0-	3452	2			N	-0-				-0-
12	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-				-0-
01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	4143	-0-	4143	4143	4143	2			N	-0-				-0-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3928		RRCID -> 167919		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337						
09	5550 X	2707	-0-	-2843	-0-	2544	2	163	9	Y	148	150	1		14
10	5735 X	4839	-0-	-896	-0-	4770	2	69	9	Y	63	62	1		15
11	4950 X	3572	-0-	-1378	-0-	3525	2	47	9	Y	43	45	1		13
12	5115 X	5038	-0-	-77	-0-	4943	2	95	9	Y	86	87	1		12
01	5115 X	3269	-0-	-1846	-0-	3181	2	88	9	Y	80	83	1		9
02	DLQ G-10	4300	-0-	4300	4300	4253	2	47	9	Y	43	47	1		5

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 22		RRCID -> 168206		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3927		RRCID -> 171061		COMPL. DATE 09/11/1998			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170						
09	3450 X	1833	-0-	-1617	-0-	1833	2			Y	-0-				-0-
10	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			Y	-0-				-0-
11	3450 X	2549	-0-	-901	-0-	2549	2			Y	-0-				-0-
12	3565 X	2775	-0-	-790	-0-	2775	2			Y	-0-				-0-
01	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	3542	-0-	3542	3542	3542	2			Y	-0-				-0-

FARISS, AUBREY		WELL #: 2		RRCID -> 184713		COMPL. DATE 08/01/2001			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259						
09	3360 X	2020	-0-	-1340	-0-	2020	2			N	-0-				-0-
10	3472 X	3107	-0-	-365	-0-	3107	2			N	-0-				-0-
11	2880 X	2545	-0-	-335	-0-	2545	2			N	-0-				-0-
12	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-				-0-
01	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	2867	-0-	2867	2867	2867	2			N	-0-				-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #: 35		RRCID -> 248638		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161						
09	4440 X	1837	-0-	-2603	-0-	1837	2			Y	-0-				-0-
10	4588 X	3053	-0-	-1535	-0-	3053	2			Y	-0-				-0-
11	3840 X	1142	-0-	-2698	-0-	1142	2			Y	-0-				-0-
12	3224 X	2739	-0-	-485	-0-	2739	2			Y	-0-				-0-
01	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	3184	-0-	3184	3184	3184	2			Y	-0-				-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		96373 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750									
MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		36	RRCID ->	256241	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	4013 - 4232	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1830 N	1017	-0-	-813	-0-	1017	2	Y	-0-			-0-
10		1302 N	872	-0-	-430	-0-	872	2	Y	-0-			-0-
11		1680 N	1606	-0-	-74	-0-	1606	2	Y	-0-			-0-
12		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2	Y	-0-			-0-
01		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2022	-0-	2022	2022	2022	2	Y	-0-			-0-

R. K. G. ENGINEERING, INC.				687166		CAPACITY			CNTY: PECOS				
MCDONALD -45-		WELL #:		1 L	RRCID ->	053737	COMPL. DATE	09/22/1972	TOTAL DEPTH	4568	PERF.	N/A	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH (TENUS)				96545 578	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		WELL #:		748011									
WEST		WELL #:		2201	RRCID ->	132880	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	5770	PERF.	4126 - 4412	
09		900 N	807	-0-	-93	-0-	807	2	N	-0-			-0-
10		899 N	827	-0-	-72	-0-	3	1	N	-0-			-0-
11		810 N	787	-0-	-23	-0-	2	1	N	-0-			-0-
12		837 N	785	-0-	-52	-0-	4	1	N	-0-			-0-
01		837 N	758	-0-	-79	-0-	2	1	N	-0-			-0-
02		728 N	670	-0-	-58	-0-	3	1	N	-0-			-0-

WEST		WELL #:		2202A	RRCID ->	141618	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4166 - 4584	
09		660 N	445	-0-	-215	-0-	437	2	8	9	Y	7	55
10		682 N	422	-0-	-260	-0-	2	1	411	2	Y	8	63
11		660 N	485	-0-	-175	-0-	1	1	484	2	Y	-0-	63
12		465 N	416	-0-	-49	-0-	2	1	414	2	Y	-0-	63
01		434 N	405	-0-	-29	-0-	1	1	400	2	Y	4	67
02	DLQ	G-10	328	-0-	328	328	1	1	319	2	Y	7	52 1
							8	9					22

WHEELER (DEVONIAN)				96756 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER				
ENERGYQUEST II, LLC		WELL #:		252020									
TXL G		WELL #:		1	RRCID ->	192399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10677	PERF.	8247 - 8313	
09		9276 R	3777	-0-	-5499	-0-	2789	2	988	9	Y	898	797 1
10		4712 #	4683	-0-	-29	-0-	3643	2	1040	9	Y	945	951 1
11		5139 R	5139	-0-	-0-	-0-	4055	2	1084	9	Y	985	806 1
12		6565 R	6565	-0-	-0-	-0-	5684	2	881	9	Y	801	982 1
01		8980 R	8980	-0-	-0-	-0-	2094	1	5928	2	Y	871	873 1
*02		5944 R	5944	-0-	-0-	-0-	63	1	5351	2	Y	482	574 1
							530	9					114

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)		96813 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528									
WAHOO 56-3-3		WELL #: 1		RRCID -> 229248		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 16200 PERF.13120 - 15235			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2	N	-0-		20
10		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-		20
11		210 N	191	-0-	-19	-0-	191 2	N	-0-		20
12		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-		20
01		775 N	90	-0-	-685	-0-	90 2	N	-0-		20
02		700 X	25	-0-	-675	-0-	25 2	N	-0-		20

GOBLIN 56-2-35		WELL #: 1		RRCID -> 243261		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)		96875 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
BUSTOS, MARTIN OIL		112687									
WHITE & BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 121279		COMPL. DATE 03/14/1986		TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1972 - 1994			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WHITE & BAKER		WELL #: 2		RRCID -> 131718		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1985 - 1996			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CIMAREX ENERGY CO.		153438									
WHITE & BAKER -F-		WELL #: 1		RRCID -> 034497		COMPL. DATE 11/03/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1714 - 1750			
09		330 X	290	-0-	-40	-0-	290 2	N	-0-		158
10		341 X	159	-0-	-182	-0-	159 2	N	-0-		158
11		300 X	149	-0-	-151	-0-	149 2	N	-0-		158
12		310 X	199	-0-	-111	-0-	199 2	N	-0-		158
01		310 X	224	-0-	-86	-0-	224 2	N	-0-		158
02		280 X	239	-0-	-41	-0-	239 2	N	-0-		158

WHITE & BAKER -F-		WELL #: 2		RRCID -> 055711		COMPL. DATE 00/00/1944		TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A			
09		180 N	176	-0-	-4	-0-	176 2	N	-0-		-0-
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-		-0-
11		120 N	47	-0-	-73	-0-	47 2	N	-0-		-0-
12		186 N	109	-0-	-77	-0-	109 2	N	-0-		-0-
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-		-0-
*02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-		-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)		//CONT.// 96875 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
WHITE & BAKER "C"		WELL #: 6		RRCID -> 126111		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1576 - 1678				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-

WHITE & BAKER "C"		WELL #: 11		RRCID -> 172585		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 1907 PERF. 1440 - 1516				
09	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-
10	44	X	44	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
01	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-	-0-	-0-
02	56	X	46	-0-	-10	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-

WHITE & BAKER "C"		WELL #: 12		RRCID -> 186848		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1752 - 1790				
09	2070	X	1700	-0-	-370	-0-	1700	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1798	X	1701	-0-	-97	-0-	1701	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1740	X	1072	-0-	-668	-0-	1072	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1767	X	1136	-0-	-631	-0-	1136	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1767	X	944	-0-	-823	-0-	944	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1596	X	1083	-0-	-513	-0-	1083	2	N	-0-	-0-	-0-

WHITE & BAKER "F"		WELL #: 3		RRCID -> 186849		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1665 - 1705				
09	1770	X	1554	-0-	-216	-0-	1554	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1140	X	884	-0-	-256	-0-	884	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1612	X	666	-0-	-946	-0-	666	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1612	X	928	-0-	-684	-0-	928	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1456	X	1421	-0-	-35	-0-	1421	2	N	-0-	-0-	-0-

WHITE & BAKER "F"		WELL #: 5		RRCID -> 191161		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1855 - 1908				
09	270	X	196	-0-	-74	-0-	196	2	N	-0-	-0-	-0-
10	279	X	115	-0-	-164	-0-	115	2	N	-0-	-0-	-0-
11	240	X	62	-0-	-178	-0-	62	2	N	-0-	-0-	-0-
12	217	X	196	-0-	-21	-0-	196	2	N	-0-	-0-	-0-
01	217	X	167	-0-	-50	-0-	167	2	N	-0-	-0-	-0-
02	196	X	166	-0-	-30	-0-	166	2	N	-0-	-0-	-0-

WHITE & BAKER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 205636		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1604 - 1703				
09	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2	N	-0-	-0-	89
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2	N	-0-	-0-	89
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2	N	-0-	-0-	89
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	-0-	89
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-	-0-	89
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	-0-	89

WHITE & BAKER "F"		WELL #: 6		RRCID -> 205638		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1658 - 1739				
09	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2	N	-0-	-0-	35
10	1984	X	641	-0-	-1343	-0-	641	2	N	-0-	-0-	35
11	1830	X	706	-0-	-1124	-0-	706	2	N	-0-	-0-	35
12	2480	X	1482	-0-	-998	-0-	1482	2	N	-0-	-0-	35
01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2	N	-0-	-0-	35
*02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2	N	-0-	-0-	35

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)		//CONT.// 96875 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
WHITE & BAKER "E"		WELL #: 17		RRCID -> 205640		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1704 - 1759				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2	N	-0-			84
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2	N	-0-			84
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			84
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			84

WHITE & BAKER "C"		WELL #: 14		RRCID -> 208848		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1470 - 1578				
09	150 X	26	-0-	-124	-0-	26	2	N	-0-			-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-

WHITE & BAKER F		WELL #: 10		RRCID -> 210221		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1763 - 1873				
09	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11	5 X	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-			-0-
12	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
*02	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-

WHITE & BAKER F		WELL #: 8		RRCID -> 210222		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1772 - 1840				
09	210 N	153	-0-	-57	-0-	153	2	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	120 N	51	-0-	-69	-0-	51	2	N	-0-			-0-
12	155 N	65	-0-	-90	-0-	65	2	N	-0-			-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			-0-
*02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-

WHITE & BAKER C		WELL #: 13		RRCID -> 210223		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1540 - 1631				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE & BAKER F		WELL #: 11		RRCID -> 210224		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 1929 PERF. 1684 - 1780				
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2	N	-0-			-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS										
JILPETCO, INC. 432469										
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON										
SHELL WESTERN E&P 774719										
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DF RANCH STATE 63-12 WELL #: 1 RRCID -> 244683 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490										
09	20070 X	18820	-0-	-1250	-0-	18820	3			-0-
10	20026 X	18857	-0-	-1169	-0-	18857	2			-0-
11	19380 X	18909	-0-	-471	-0-	18909	3			-0-
12	20026 X	19289	-0-	-737	-0-	19289	3			-0-
01	DLQ G-10	18162	-0-	18162	18162	18162	3			-0-
02	DLQ G-10	15885	-0-	15885	34047	15885	3			-0-

DF RANCH 63-1 WELL #: 1 RRCID -> 247292 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8476 - 8517										
09	10980 X	8730	-0-	-2250	-0-	8730	3			-0-
10	11346 X	10301	-0-	-1045	-0-	10301	2			-0-
11	10440 X	6539	-0-	-3901	-0-	6539	3			-0-
12	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	3			-0-
01	DLQ G-10	7439	-0-	7439	7439	7439	3			-0-
02	DLQ G-10	9234	-0-	9234	16673	2654	3	6580	9	5982

DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632										
09	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	3			-0-
10	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			-0-
11	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	3			-0-
12	17918 X	17918	-0-	-0-	-0-	17918	3			-0-
01	DLQ G-10	20338	-0-	20338	20338	20338	3			-0-
02	DLQ G-10	18194	-0-	18194	38532	18194	3			-0-

DF RANCH STATE 62-6 WELL #: 1 RRCID -> 251625 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8572 - 8616										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WHITEHORSE (SHALE)		96936 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
SHELL WESTERN E&P		774719											
DF RANCH 63-3		WELL #: 1H		RRCID -> 253064		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 8102					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	18588 X	18588	-0-	-0-	-0-	18588	2		N	-0-			-0-
10	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	10561	2		N	-0-			-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			-0-
12	3100 N	13869	-0-	10769	10769	13869	3		N	-0-			-0-
01	23072 X	12303	-0-	-10769	-0-	12303	3		N	-0-			-0-
*02	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	1326	3	8877 9	N	8070			8070

RECTOR CANYON 24 STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 253625		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9800 - 11500					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY)		97226 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708											
MASTERTSON, M. I.		WELL #: 1		RRCID -> 159599		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282					
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
10	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
11	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
12	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-			-0-
01	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-			-0-
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	1		N	-0-			-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK)		97533 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703											
CONGER, F. 7		WELL #: 8		RRCID -> 160965		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES)		97638 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
WILSON BROTHERS LEASING CO., INC		927900											
WILSON RANCH "12"		WELL #: 2		RRCID -> 137955		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118					
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			207
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			207
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			207
*12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			207
*01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			207
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207

WILLIE B. (SAN ANDRES)			//CONT.//		97638 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS	
WILSON BROTHERS LEASING CO., INC			//CONT.//		927900							
WILSON RANCH 20			WELL #:		5	RRCID -> 189113		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH	1955 PERF.	1819 - 1834
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

WILSON RANCH 20			WELL #:		4	RRCID -> 262795		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH	2001 PERF.	1844 - 1867
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2			186
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2			186
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2			186
12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2			186
*01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2			186
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	186

WILLIE B. (QUEEN)					97638 800	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS	
WILSON BROTHERS LEASING CO., INC					927900							
WILSON RANCH -21-			WELL #:		1	RRCID -> 270018		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH	1642 PERF.	1621 - 1642
09		0 W	46	-0-	46	1773	46	2				-0-
10		0 W	104	-0-	104	1877	104	2				-0-
11		0 W	159	-0-	159	2036	159	2				-0-
12		0 W	82	-0-	82	2118	82	2				-0-
01		0 W	83	-0-	83	2201	83	2				-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	2201					NO RPT	-0-

WINK, S. (ATOKA)					98028 003	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER	
BTA OIL PRODUCERS, LLC					041867							
HUTCHINGS-SEALY			WELL #:		5 U	RRCID -> 190689		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH	N/A PERF.	13272 - 13336
09		2970 #	2953	-0-	-17	-0-	2953	2			Y	-0-
10		3102 R	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-
11		2927 R	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-
12		3082 R	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-
01		3100 #	2907	-0-	-193	-0-	2907	2			Y	-0-
02		2800 #	2454	-0-	-346	-0-	2454	2			Y	-0-

WINK, S. (DEVONIAN)					98028 160	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER	
FORTUNE RESOURCES LLC					278755							
SEALY 90			WELL #:		1H	RRCID -> 195191		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH	N/A PERF.	15610 - 15690
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	180
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	180
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	180
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	180
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	180
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	180

WINK, S. (MONTROYA-ELLENBURGER)			98028 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER	
BTA OIL PRODUCERS, LLC			041867									
HUTCHINGS-SEALY			WELL #: 2		RRCID -> 049253			COMPL. DATE 04/17/1970			TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	5010 X	4768	-0-	-242	-0-	308 1	4432 2	Y	25	24	0	68
10	4960 X	4307	-0-	-653	-0-	28 9	3967 2	Y	29	48	0	49
11	5130 X	4045	-0-	-1085	-0-	32 9	3702 2	Y	32	25	0	56
12	5301 X	4198	-0-	-1103	-0-	35 9	3866 2	Y	22	24	0	54
01	5301 X	4600	-0-	-701	-0-	24 9	4253 2	Y	35	49	0	40
02	4452 X	3550	-0-	-902	-0-	39 9	3214 2	Y	25			65
						28 9						

HUTCHINGS-SEALY			WELL #: 4		RRCID -> 101722			COMPL. DATE 08/20/1982			TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A	
09	8430 X	8422	-0-	-8	-0-	308 1	7929 2	Y	168	161	0	345
10	8959 X	7675	-0-	-1284	-0-	185 9	7152 2	Y	195	327	0	213
11	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	308 1	8401 2	Y	213	167	0	259
12	8959 X	6869	-0-	-2090	-0-	215 9	6397 2	Y	149	163	0	245
01	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	308 1	8185 2	Y	237	329	0	153
*02	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	234 9	8210 2	Y	167			320
						164 9						
						261 9						
						184 9						

HUTCHINGS-SEALY			WELL #: 5HL		RRCID -> 190687			COMPL. DATE 05/27/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445	
09	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	3739 2	310 9	Y	282	185	1	291
10	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3573 2	320 9	Y	291	194	1	388
11	4350 X	3244	-0-	-1106	-0-	2929 2	315 9	Y	286	369	1	305
12	6634 X	2580	-0-	-4054	-0-	2232 2	348 9	Y	316	378	1	243
01	6634 X	3451	-0-	-3183	-0-	3093 2	358 9	Y	325	389	1	179
02	3780 X	3382	-0-	-398	-0-	3096 2	286 9	Y	260	196	1	243

BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC.			074344									
UNIVERSITY 21-48			WELL #: 1		RRCID -> 048386			COMPL. DATE 12/07/1968			TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A	
09	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3722 3	1 9	N	1	1	8	230
10	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836 3		N	-0-			230
11	3720 X	3661	-0-	-59	-0-	3661 3		N	-0-			230
12	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3844 3	12 9	N	11			241
01	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3828 3	47 9	N	43			284
*02	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602 3		N	-0-			284

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY			328780									
UNIVERSITY 21-38			WELL #: W 1		RRCID -> 054294			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WODLAW (QUEEN)			98351 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.			490300								
ARCO "V"			WELL #: 1		RRCID -> 060424		COMPL. DATE 08/22/1974		TOTAL DEPTH 1480		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ARCO "Z"			WELL #: 1		RRCID -> 062050		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 1337		PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DUNCAN			WELL #: 2		RRCID -> 062537		COMPL. DATE 06/03/1975		TOTAL DEPTH 1350		PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WOLFBOONE (TREND AREA)			98359 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO			068596								
OATMAN C19-4			WELL #: 1H		RRCID -> 268106		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 7897		PERF. 7927 - 12276
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34			WELL #: 1		RRCID -> 270688		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 11221		PERF. N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	2658	-0-	2658	B	2658	51 1	N	800	384 1	416
11	SHUT IN	2242	-0-	2242	B	4900	880 9	N	351	359 1	408
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4900	33 1	N	-0-	181 1	227
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4900	386 9	N	-0-		227
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4900		N	-0-		227
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16			WELL #: 2V		RRCID -> 271770		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 10602		PERF. N/A
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	SHUT IN	244	-0-	244	B	244	244 4	N	-0-		-0-
10	SHUT IN	4552	-0-	4552	B	4796	4552 4	N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4796		N	-0-		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4796		N	-0-		270
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4796		N	-0-		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4796		N	-0-		-0-

WOLFBOONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
 COSMO INVESTMENTS 45-45 WELL #: 1V RRCID -> 271799 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9439 - 10185

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366

*05	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-			-0-
06	150 N	65	-0-	-85 B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-			-0-
08	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-			-0-
11	240 N	102	-0-	-138 B	-0-	102	2			N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-			-0-
01	217 N	93	-0-	-124 B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
02	84 N	76	-0-	-8 B	-0-	76	2			N	-0-			-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950

09	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-			154
10	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-			154
11	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-			154
12	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-			154
01	248 N	123	-0-	-125 B	-0-	123	2			N	-0-			154
02	196 N	106	-0-	-90 B	-0-	106	2			N	-0-			154

RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
 DIAMOND BACK WELL #: 1 RRCID -> 261392 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 8782 - 11340

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	96	54	7	269
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	48	180	1	137
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	57			194
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	60			254
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	59	179	1	134
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	46			180

WORSHAM (CHERRY CANYON) 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 ANTHONY, H. F. WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890

09	150 #	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-			-0-
10	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
11	150 #	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
12	155 #	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
01	155 #	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
02	140 #	104	-0-	-36	-0-	104	2			Y	-0-			-0-

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

09	660 #	594	-0-	-66	-0-	594	2			Y	-0-			-0-
10	682 #	597	-0-	-85	-0-	597	2			Y	-0-			-0-
11	660 #	570	-0-	-90	-0-	570	2			Y	-0-			-0-
12	651 #	602	-0-	-49	-0-	602	2			Y	-0-			-0-
01	651 #	601	-0-	-50	-0-	601	2			Y	-0-			-0-
02	560 #	528	-0-	-32	-0-	528	2			Y	-0-			-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES																	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862																	
EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
10		581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
11		845 R	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
12		993 R	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
01		1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
*02		882 R	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A																	
09		13 #	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10		13 #	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11		14 #	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12		14 #	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
01		14 #	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02		7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 7 RRCID -> 086042 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6175																	
09		2100 #	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
10		2046 #	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
11		1560 #	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
12		651 #	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170																	
09		390 #	182	-0-	-208	-0-	18	1	164	2	Y	-0-					-0-
10		310 #	147	-0-	-163	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11		210 #	104	-0-	-106	-0-	23	1	81	2	Y	-0-					-0-
12		217 #	45	-0-	-172	-0-	32	1	13	2	Y	-0-					-0-
01		217 #	69	-0-	-148	-0-	27	1	42	2	Y	-0-					-0-
02		168 #	95	-0-	-73	-0-	23	1	72	2	Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 8 RRCID -> 158698 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281																	
09		120 #	75	-0-	-45	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
10		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11		60 #	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12		93 #	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02		28 #	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296																	
09		4260 #	3963	-0-	-297	-0-	3895	2	68	9	Y	62	40	1			76
10		4185 #	4101	-0-	-84	-0-	4014	2	87	9	Y	79	88	1			67
11		4260 #	2472	-0-	-1788	-0-	2411	2	61	9	Y	55	55	1			67
12		4712 R	4712	-0-	-0-	-0-	4612	2	100	9	Y	91	48	1			110
01		6165 R	6165	-0-	-0-	-0-	6043	2	122	9	Y	111	133	1			88
*02		4662 R	4662	-0-	-0-	-0-	4578	2	84	9	Y	76	75	1			89

EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358																	
09		1020 #	480	-0-	-540	-0-	456	2	24	9	Y	22	20	1			29
10		1054 #	472	-0-	-582	-0-	427	2	45	9	Y	41	35	1			35
11		1020 #	581	-0-	-439	-0-	530	2	51	9	Y	46	28	1			53
12		961 #	595	-0-	-366	-0-	547	2	48	9	Y	44	38	1			59
01		806 #	736	-0-	-70	-0-	675	2	61	9	Y	55	70	1			44
*02		670 R	670	-0-	-0-	-0-	618	2	52	9	Y	47	37	1			54

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 PITTS ENERGY CO. 666430
 Horry, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

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

SAMS WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

09	1050 #	203	-0-	-847	-0-	166	2	37	9	Y	34	34	1				39
10	1456 R	1456	-0-	-0-	-0-	1316	2	140	9	Y	127	103	1				63
11	1020 #	912	-0-	-108	-0-	804	2	108	9	Y	98	102	1				59
12	1054 #	454	-0-	-600	-0-	399	2	55	9	Y	50	35	1				74
01	1457 #	863	-0-	-594	-0-	751	2	112	9	Y	102	138	1				38
02	1316 #	1145	-0-	-171	-0-	1050	2	95	9	Y	86	68	1				56

SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

09	2760 #	1701	-0-	-1059	-0-	1598	2	103	9	Y	94	86	1				75
10	3014 R	3014	-0-	-0-	-0-	2665	2	349	9	Y	317	257	1				135
11	2760 #	2653	-0-	-107	-0-	2382	2	271	9	Y	246	256	1				125
12	2540 R	2540	-0-	-0-	-0-	2402	2	138	9	Y	125	87	1				163
01	3007 #	1925	-0-	-1082	-0-	1643	2	282	9	Y	256	345	1				74
02	2716 #	2323	-0-	-393	-0-	2088	2	235	9	Y	214	170	1				118

SAMS WELL #: 3 RRCID -> 162168 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6254 - 6417

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
 HORD, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 075070 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 6481 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1				3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORSHAM (DELAWARE)															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
EVANS, N. T. //CONT.// 147862															
WELL #: 1 RRCID -> 021104 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 4994 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAKOTA RESOURCES, INC. (I)															
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 197416															
WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940															
09	15263	X	1966	-0-	-13297	-0-	8	1	1958	2	N	-0-			-0-
10	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	110	1	3403	2	N	-0-			-0-
11	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	1356	1	2544	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	78	1	3952	2	N	-0-			-0-
*01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	24	1	3731	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3292	-0-	3292	-0-	42	1	3250	2	N	-0-			-0-

MEXCO ENERGY CORPORATION															
BOZEMAN WELL #: 562563															
WELL #: 1 RRCID -> 241694 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4922 - 4985															
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PITTS ENERGY CO.															
ANTHONY, H. F. WELL #: 666430															
WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935															
09	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2632	2	30	9	N	27			59
10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2724	2	31	9	N	28			87
11	1620	N	1429	-0-	-191	-0-	1297	2	132	9	N	120			207
12	2170	N	1966	-0-	-204	-0-	1966	2			N	-0-			207
01	2170	N	2136	-0-	-34	-0-	2136	2			N	-0-			207
*02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1907	2	15	9	N	14	167	1	54

CLEVELAND, R. ET AL															
WELL #: 3 RRCID -> 021076 COMPL. DATE 06/11/1960 TOTAL DEPTH 4990 PERF. N/A															
09	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	2			Y	-0-			46
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-			46
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			46
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	166	2	14	9	Y	13			59
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	134	2	11	9	Y	10	53	1	16
*02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	623	2	55	9	Y	50	52	1	14

STATE SCHOOL BOARD -ZZ-															
WELL #: 1 RRCID -> 021086 COMPL. DATE 05/06/1957 TOTAL DEPTH 4970 PERF. N/A															
09	3090	X	2514	-0-	-576	-0-	2423	2	91	9	Y	83	84	1	63
10	3193	X	2219	-0-	-974	-0-	2128	2	91	9	Y	83	88	1	58
11	2970	X	2633	-0-	-337	-0-	2497	2	136	9	Y	124	83	1	99
12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3022	2	133	9	Y	121	173	1	47
01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	2950	2	131	9	Y	119	88	1	78
02	2268	N	2194	-0-	-74	-0-	2092	2	102	9	Y	93	87	1	84

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2172	2	30	9	Y	27					68
10	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2311	2	21	9	Y	19	83	1			4
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1800	2	20	9	Y	18					22
12	2263 N	2081	-0-	-182	-0-	2060	2	21	9	Y	19					41
01	2325 N	2118	-0-	-207	-0-	2098	2	20	9	Y	18					59
*02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1822	2	18	9	Y	16					75

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

09	1290 N	978	-0-	-312	-0-	935	2	43	9	N	39					323
10	1178 N	629	-0-	-549	-0-	617	2	12	9	N	11					334
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1135	2	15	9	N	14					348
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1484	2	17	9	N	15					363
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1402	2	9	9	N	8					371
*02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1300	2	9	9	N	8					379

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

09	480 N	48	-0-	-432	-0-	48	2			N	-0-	171	1			61
10	465 N	67	-0-	-398	-0-	63	2	4	9	N	4					65
11	330 N	104	-0-	-226	-0-	104	2			N	-0-					65
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	144	2	190	9	N	173	173	1			65
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	190	2	20	9	N	18					83
*02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	367	2	15	9	N	14					97

STEWART ENERGY, LLC 819608
WALKING COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 153023 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 4900 - 4968

09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	677	2	58	9	Y	53					126
10	341 N	306	-0-	-35	-0-	251	2	55	9	Y	50	101	1			75
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	359	2	47	9	Y	43					118
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	817	2	57	9	Y	52	101	1			69
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	824	2	52	9	Y	47					116
*02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	651	2	3	9	Y	3					119

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1391	2	39	9	Y	35					56
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1551	2	36	9	Y	33	67	1			22
11	1110 N	831	-0-	-279	-0-	799	2	32	9	Y	29					51
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1853	2	37	9	Y	34	68	1			17
01	1240 N	854	-0-	-386	-0-	820	2	34	9	Y	31					48
02	784 N	239	-0-	-545	-0-	237	2	2	9	Y	2					50

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 EVANS, N.T. WELL #: 10 RRCID -> 210257 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 15168 PERF.15419 - 16752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			-0-
10	341 N	8	-0-	-333	-0-	8 2		N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

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

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 WORSHAM WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-			-0-
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2		N	-0-			-0-
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2		N	-0-			-0-
12	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2		N	-0-			-0-
01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2		N	-0-			-0-
02	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	1615 2		N	-0-			-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 2		N	-0-			-0-
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	5	5 8		-0-
11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	3 1 1974 2		N	-0-			-0-
12	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	3 1 2000 2		N	-0-			-0-
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		N	-0-			-0-
*02	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	3 1 1907 2		N	-0-			-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1320 N	494	-0-	-826	-0-	494 2		N	-0-			-0-
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			-0-
11	1260 N	1094	-0-	-166	-0-	1 1 1093 2		N	-0-			-0-
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1 1 1075 2		N	-0-			-0-
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2		N	-0-			-0-
02	1008 N	861	-0-	-147	-0-	1 1 860 2		N	-0-			-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283												
ARCO-STATE WELL #: 1028 RRCID -> 060597 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 17860 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2		N	-0-	-0-
10		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2		N	-0-	-0-
11		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2		N	-0-	-0-
12		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2		N	-0-	-0-
01		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		N	-0-	-0-
*02		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2		N	-0-	-0-

WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862												
ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620												
09	60	X	35	-0-	-25	-0-	35	3		N	-0-	-0-
10	62	X	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-	-0-
11	60	X	33	-0-	-27	-0-	33	3		N	-0-	-0-
12	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-	-0-
01	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-	-0-
02	28	X	17	-0-	-11	-0-	17	3		N	-0-	-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682												
09	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6679	3	133	9	N	173
10	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6634	3	161	9	N	151
11	5760	X	5559	-0-	-201	-0-	1	1	5430	3	N	88
							128	9				
12	6324	X	5714	-0-	-610	-0-	1	1	5610	3	N	182
							103	9				
01	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	3	1	6683	3	N	120
							105	9				
*02	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	1	1	5778	3	N	204
							92	9				

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602												
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662												
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-	152
10	1829 N	1495	-0-	-334	-0-	1495	2			Y	-0-	152
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-	152
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-	152
01	1488 N	758	-0-	-730	-0-	758	2			Y	-0-	152
02	DLQ G-10	545	-0-	545	-0-	545	2			Y	-0-	152

PITTS ENERGY CO. 666430												
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470												
09	3780 X	1867	-0-	-1913	-0-	1867	2			N	-0-	-0-
10	3906 X	2872	-0-	-1034	-0-	2872	2			N	-0-	-0-
11	3720 X	3651	-0-	-69	-0-	3651	2			N	-0-	-0-
12	3844 X	3676	-0-	-168	-0-	3676	2			N	-0-	-0-
01	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-	-0-
*02	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-	-0-

SHELL WESTERN E&P 774719												
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472												
09	5160 X	2249	-0-	-2911	-0-	2241	3	8	9	N	7	119
10	4185 X	3477	-0-	-708	-0-	3438	2	39	9	N	35	154
11	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-	154
12	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-	154
*01	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	3			N	-0-	154
02	3136 X	2330	-0-	-806	-0-	2271	3	59	9	N	54	208

THOMPSON, J. CLEO 855610												
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862												
EVANS, N. T. WELL #: 12 H RRCID -> 214633 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14054 - 17200												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
LIGON, S. E. - STATE		WELL #:		7	RRCID ->	086442	COMPL. DATE	02/21/1980	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13017 - 13502
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		Y	-0-		-0-
10		310 N	249	-0-	-61	-0-	249 3		Y	-0-		-0-
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		Y	-0-		-0-
12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		Y	-0-		-0-
01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		Y	-0-		-0-
*02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-		-0-

BEEFMASTER		WELL #:		1H	RRCID ->	197056	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14741 - 16792
09		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-		44
10		1674 N	1523	-0-	-151	-0-	1523 2		N	-0-		44
11		1290 N	831	-0-	-459	-0-	831 2		N	-0-		44
12		1178 N	13	-0-	-1165	-0-	13 2		N	-0-		44
01		1519 N	791	-0-	-728	-0-	791 2		N	-0-		44
02		784 N	67	-0-	-717	-0-	67 2		N	-0-		44

LIGON, S. E. STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	204226	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	17300	PERF.	14065 - 15936
09		360 N	150	-0-	-210	-0-	150 2		N	-0-		-0-
10		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2		N	-0-		-0-
11		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536 2		N	-0-		-0-
12		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2		N	-0-		-0-
01		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-		-0-
*02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-		-0-

CHISOS OPERATING, INC.		WELL #:		149441	RRCID ->	066339	COMPL. DATE	03/31/1976	TOTAL DEPTH	14154	PERF.	N/A
SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT				1								
09		15060 X	14583	-0-	-477	-0-	14573 2	10 9	N	9	2 8	90
10		15250 X	13805	-0-	-1445	-0-	13804 2	1 9	N	1	1 8	90
11		14700 X	14432	-0-	-268	-0-	14422 2	10 9	N	9		99
12		15190 X	14270	-0-	-920	-0-	14260 2	10 9	N	9		108
01		15066 X	14135	-0-	-931	-0-	14122 2	13 9	N	12		120
02		13608 X	13397	-0-	-211	-0-	13368 2	29 9	N	26	5 8	141

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		WELL #:		251726	RRCID ->	220462	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	14683	PERF.	14498 - 15013
CURRY UNIT				1H								
09		2100 X	1001	-0-	-1099	-0-	1001 3		N	-0-		50
10		2170 X	1317	-0-	-853	-0-	1311 3	6 9	N	5		55
11		1230 N	1228	-0-	-2	-0-	1228 3		N	-0-		55
12		1023 N	654	-0-	-369	-0-	654 3		N	-0-		55
01		1302 N	626	-0-	-676	-0-	626 3		N	-0-		55
*02		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1321 3	1 9	N	1	1 8	55

ROGERS "6"		WELL #:		1	RRCID ->	253494	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	15850	PERF.	14922 - 15628
09		49500 X	40410	-0-	-9090	-0-	40365 3	45 9	N	41		148
10		49848 X	41599	-0-	-8249	-0-	41576 3	23 9	N	21	1 8	168
11		44700 X	41521	-0-	-3179	-0-	41521 3		N	-0-		168
12		45043 X	42869	-0-	-2174	-0-	42865 3	4 9	N	4	1 8	171
01		45043 X	41052	-0-	-3991	-0-	41052 3		N	-0-		171
02		38752 X	37016	-0-	-1736	-0-	37016 3		N	-0-		171

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES			
FINLEY RESOURCES, INC.				268602										
GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	044899	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	17340	PERF.	13294 - 13525		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	35490 X	18853	-0-	-16637	-0-	18853	2			Y	-0-			-0-
10	38954 X	38954	-0-	-0-	-0-	38954	2			Y	-0-			-0-
11	34080 X	33782	-0-	-298	-0-	33782	2			Y	-0-			-0-
12	33790 X	30944	-0-	-2846	-0-	30944	2			Y	-0-			-0-
01	38967 X	34865	-0-	-4102	-0-	34865	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	36213	-0-	36213	36213	36213	2			Y	-0-			-0-

ASHLOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046830	COMPL. DATE	08/18/1969	TOTAL DEPTH	18120	PERF.	N/A		
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			-0-
10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-			-0-
11	1860 N	1638	-0-	-222	-0-	1638	2			N	-0-			-0-
12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-			-0-
01	1984 N	1720	-0-	-264	-0-	1720	2			N	-0-			-0-
*02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-			-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	198854	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	17350	PERF.	13720 - 14200		
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			-0-
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-			-0-
11	1920 N	1317	-0-	-603	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-			-0-
01	2387 N	1341	-0-	-1046	-0-	1341	2			N	-0-			-0-
*02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-			-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	199608	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13630 - 16500		
09	11070 X	5147	-0-	-5923	-0-	5147	2			N	-0-			276
10	11439 X	11423	-0-	-16	-0-	11423	2			N	-0-			276
11	11250 X	10344	-0-	-906	-0-	10344	2			N	-0-			276
12	11625 X	10798	-0-	-827	-0-	10798	2			N	-0-			276
01	11625 X	9845	-0-	-1780	-0-	9845	2			N	-0-			276
*02	DLQ G-10	10634	-0-	10634	10634	10634	2			N	-0-	102 3		174

HORRY PITTS "49"		WELL #:		1H	RRCID ->	200052	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	16655	PERF.	13750 - 16054		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-			-0-

WAHLENMAIER STATE		WELL #:		5 H	RRCID ->	212485	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	16655	PERF.	14120 - 17581		
09	3690 X	1607	-0-	-2083	-0-	1607	2			N	-0-			187
10	3906 X	2942	-0-	-964	-0-	2942	2			N	-0-			187
11	3690 X	2215	-0-	-1475	-0-	2215	2			N	-0-			187
12	3813 X	2219	-0-	-1594	-0-	2219	2			N	-0-			187
01	3813 X	3376	-0-	-437	-0-	3376	2			N	-0-			187
02	DLQ G-10	3083	-0-	3083	3083	3083	2			N	-0-			187

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
WRAY				WELL #:	1	RRCID ->	046837	COMPL. DATE	04/21/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14484 - 14556
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	900 N	787	-0-	-113	-0-	787	3	N	-0-			-0-
10	2046 N	1646	-0-	-400	-0-	1646	3	N	-0-			-0-
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3	N	-0-			-0-
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3	N	-0-			-0-
01	1643 N	947	-0-	-696	-0-	947	3	N	-0-			-0-
*02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3	N	-0-			-0-

MCDONALD, RICHARD A.				546696								
MERWETHER				WELL #:	1	RRCID ->	153778	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	15079	PERF.14011 - 14088
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
LIGON, S. E. 18				WELL #:	71H	RRCID ->	202596	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	13728	PERF.13900 - 17000
09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2	N	-0-			-0-
10	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2	N	-0-			-0-
11	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2	N	-0-			-0-
12	2852 X	2539	-0-	-313	-0-	2539	2	N	-0-			-0-
01	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2	N	-0-			-0-
*02	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2	N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)				98837 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
EVANS, N. T.				WELL #:	3	RRCID ->	039845	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	16860	PERF. N/A
09	12540 X	12131	-0-	-409	-0-	12131	2	N	-0-			-0-
10	12989 X	11811	-0-	-1178	-0-	11811	2	N	-0-			-0-
11	12870 X	10677	-0-	-2193	-0-	10677	2	N	-0-			-0-
12	13299 X	11839	-0-	-1460	-0-	11839	2	N	-0-			-0-
01	13299 X	9891	-0-	-3408	-0-	9891	2	N	-0-			-0-
02	11312 X	8452	-0-	-2860	-0-	8452	2	N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
STATE SCHOOL BOARD "ZZ"				WELL #:	6	RRCID ->	091988	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	17225	PERF.16881 - 17173
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3301	-0-	201	201	3301	2	N	-0-			-0-
11	2973 N	2772	-0-	-201	-0-	2772	2	N	-0-			-0-
12	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2	N	-0-			-0-
01	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2	N	-0-			-0-
*02	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2	N	-0-			-0-

FINLEY RESOURCES, INC.				268602								
MONSANTO-MCKELLAR UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	040630	COMPL. DATE	11/26/1966	TOTAL DEPTH	17350	PERF. N/A
09	9750 X	3442	-0-	-6308	-0-	3442	2	N	-0-			-0-
10	9858 X	2726	-0-	-7132	-0-	2726	2	N	-0-			-0-
11	9540 X	6968	-0-	-2572	-0-	6968	2	N	-0-			-0-
12	9331 X	6885	-0-	-2446	-0-	6885	2	N	-0-			-0-
01	8773 X	4427	-0-	-4346	-0-	4427	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5754	-0-	5754	5754	5754	2	N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
 STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10		1395 N	458	-0-	-937	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11		300 N	156	-0-	-144	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01		3100 N	5495	-0-	2395	2395	5495	2			N	-0-					-0-
*02		2800 N	15551	-0-	12751	15146	15551	1			N	-0-					-0-

GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

09	T. A.	2943	-0-	2943	4623	2943	2			Y	-0-						185
10	7856 X	3233	-0-	-4623	-0-	3231	2		2 9	Y	-0-						187
11	20963 X	20963	-0-	-0-	-0-	20963	2			Y	-0-						187
12	3100 N	30778	-0-	27678	27678	30778	2			Y	-0-						187
01	53360 X	25682	-0-	-27678	-0-	25682	2			Y	-0-						187
02	2520 X	248	-0-	-2272	-0-	248	2			Y	-0-						187

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

09	2430 X	1110	-0-	-1320	-0-	1110	2			N	-0-						-0-
10	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-						-0-
11	2130 X	2099	-0-	-31	-0-	2099	2			N	-0-						-0-
12	2201 X	2043	-0-	-158	-0-	2043	2			N	-0-						-0-
01	2728 X	1880	-0-	-848	-0-	1880	2			N	-0-						-0-
02	DLQ G-10	1879	-0-	1879	1879	1879	2			N	-0-						-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

09	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2			N	-0-						-0-
10	10912 X	10842	-0-	-70	-0-	10842	2			N	-0-						-0-
11	10560 X	10186	-0-	-374	-0-	10186	2			N	-0-						-0-
12	10943 X	10186	-0-	-757	-0-	10186	2			N	-0-						-0-
01	10943 X	8298	-0-	-2645	-0-	8298	2			N	-0-						-0-
02	DLQ G-10	9450	-0-	9450	9450	9450	2			N	-0-						-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
 HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 ANTHONY, H. F. WELL #: 6 RRCID -> 166537 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620

09	990 N	544	-0-	-446	-0-	544	2			N	-0-						-0-
10	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-						-0-
11	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-						-0-
12	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-						-0-
01	2511 N	2076	-0-	-435	-0-	2076	2			N	-0-						-0-
02	2268 N	1590	-0-	-678	-0-	1590	2			N	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) MCDONALD, RICHARD A. MERIWETHER		//CONT.//	98837 550 546696	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES				
		WELL #:	1	RRCID -> 078361	COMPL. DATE 04/26/1978	TOTAL DEPTH 15079	PERF.14788	- 14837		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WORSHAM-BAYER (PENN.) CHEVRON U. S. A. INC. CLEVELAND, R. ET AL			98837 664 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES			
		WELL #:	9	RRCID -> 076139	COMPL. DATE 03/30/1978	TOTAL DEPTH 13050	PERF. N/A		
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	Y	-0-	-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	Y	-0-	-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	Y	-0-	-0-
12	93 N	16	-0-	-77	-0-	16 3	Y	-0-	-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3	Y	-0-	-0-
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	Y	-0-	-0-

CLEVELAND, R. ET AL		WELL #:	8	RRCID -> 076231	COMPL. DATE 02/22/1967	TOTAL DEPTH 17700	PERF. N/A				
09	6810 X	6452	-0-	-358	-0-	6343 3	109 9	Y	99	108 1	69
10	7037 X	7033	-0-	-4	-0-	6933 3	100 9	Y	91		160
11	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	1 1	7226 3	Y	90	115 1	135
						99 9					
12	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	1 1	7912 3	Y	108	125 1	118
						119 9					
01	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	1 1	7825 3	Y	82	131 1	69
						90 9					
*02	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	1 1	7876 3	Y	35		104
						39 9					

LIGON, S. E., - STATE		WELL #:	3	RRCID -> 087195	COMPL. DATE 04/22/1980	TOTAL DEPTH 13470	PERF.11905	- 12038			
09	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5055 3	36 9	Y	33		87
10	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4374 3	10 9	Y	9		96
11	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3958 3	61 9	Y	55		151
12	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4323 3	70 9	Y	64	151 1	64
01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3834 3	3 9	Y	3		67
02	4760 X	3710	-0-	-1050	-0-	3706 3	4 9	Y	4		71

CLEVELAND, R. ET AL		WELL #:	2	RRCID -> 133100	COMPL. DATE 12/20/1989	TOTAL DEPTH 17720	PERF.12778	- 13024			
09	6150 X	5842	-0-	-308	-0-	5774 3	68 9	Y	62	75 1	43
10	6355 X	5898	-0-	-457	-0-	5841 3	57 9	Y	52		95
11	6150 X	4932	-0-	-1218	-0-	4897 3	35 9	Y	32	68 1	59
12	6045 X	5533	-0-	-512	-0-	1 1	5487 3	Y	41	55 1	45
						45 9					
01	6045 X	5850	-0-	-195	-0-	5792 3	58 9	Y	53	53 1	45
02	5404 X	5134	-0-	-270	-0-	5024 3	110 9	Y	100		145

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) CLEVELAND, R.			197416			1	RRCID -> 141601	COMPL. DATE 05/12/1992	TOTAL DEPTH 13035	PERF.12654	- 12680	
09	1080 N	421	-0-	-659	-0-	2 1	419 2	N	-0-			104
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	32 1	1003 2	N	-0-			104
11	1020 N	636	-0-	-384	-0-	221 1	415 2	N	-0-			104
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	14 1	703 2	N	-0-			104
*01	1023 N	541	-0-	-482	-0-	4 1	537 2	N	-0-			104
02	DLQ G-10	519	-0-	519	519	7 1	512 2	N	-0-			104

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) INCLINE ENERGY TUCKER, N. M.		99154 750 423656		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE			
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-		-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-		-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3	N	-0-		-0-

TUCKER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 057390		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 3223 - 4114	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PETROPLEX ENERGY INC. MEISTER 22		660886 WELL #: 2A		RRCID -> 200230		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4042 - 4064	
09	420 #	379	-0-	-41	-0-	379	3	N	-0-		40
10	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-		40
11	420 #	414	-0-	-6	-0-	414	3	N	-0-		40
12	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-		40
01	465 #	460	-0-	-5	-0-	460	3	N	-0-		40
02	420 #	399	-0-	-21	-0-	399	3	N	-0-		40

YATES KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC YATES FIELD UNIT		99295 001 463316 WELL #: 49D82		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			

09	24780 X	21392	-0-	-3388	-0-	21392	3	N	-0-		-0-
10	25606 X	21785	-0-	-3821	-0-	21785	3	N	-0-		-0-
11	24780 X	21196	-0-	-3584	-0-	21196	3	N	-0-		-0-
12	22103 X	21038	-0-	-1065	-0-	21038	3	N	-0-		-0-
01	22103 X	21156	-0-	-947	-0-	21156	3	N	-0-		-0-
*02	18660 X	18660	-0-	-0-	-0-	18660	3	N	-0-		-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #: 51B38		RRCID -> 163451		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 1797		PERF. 1440 - 1734	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #: 49A73		RRCID -> 176782		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 2098		PERF. 1140 - 1152	
09	49260 X	42428	-0-	-6832	-0-	42428	3	N	-0-		-0-
10	50902 X	43209	-0-	-7693	-0-	43209	3	N	-0-		-0-
11	49260 X	42039	-0-	-7221	-0-	42039	3	N	-0-		-0-
12	46024 X	46024	-0-	-0-	-0-	46024	3	N	-0-		-0-
01	45735 X	45735	-0-	-0-	-0-	45735	3	N	-0-		-0-
*02	40324 X	40324	-0-	-0-	-0-	40324	3	N	-0-		-0-

YATES		//CONT.//		99295 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		//CONT.//		463316											
YATES FIELD UNIT		WELL #:		49AA9		RRCID -> 176783		COMPL. DATE 01/15/2000			TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		38280 X	33302	-0-	-4978	-0-	33302 3			N	-0-			-0-	
10		39556 X	33915	-0-	-5641	-0-	33915 3			N	-0-			-0-	
11		38280 X	32997	-0-	-5283	-0-	32997 3			N	-0-			-0-	
12		34410 X	27565	-0-	-6845	-0-	27565 3			N	-0-			-0-	
01		45186 X	45186	-0-	-0-	-0-	45186 3			N	-0-			-0-	
*02		40324 X	40324	-0-	-0-	-0-	40324 3			N	-0-			-0-	

YATES FIELD UNIT		WELL #:		50A13		RRCID -> 176784		COMPL. DATE 01/27/2000			TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110				
09		39540 X	34309	-0-	-5231	-0-	34309 3			N	-0-			-0-	
10		40858 X	34941	-0-	-5917	-0-	34941 3			N	-0-			-0-	
11		39540 X	33995	-0-	-5545	-0-	33995 3			N	-0-			-0-	
12		35464 X	30199	-0-	-5265	-0-	30199 3			N	-0-			-0-	
01		35464 X	19071	-0-	-16393	-0-	19071 3			N	-0-			-0-	
*02		16530 X	16530	-0-	-0-	-0-	16530 3			N	-0-			-0-	

YATES FIELD UNIT		WELL #:		49DB1		RRCID -> 178080		COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000				
09		60720 X	52383	-0-	-8337	-0-	52383 3			N	-0-			-0-	
10		62744 X	53347	-0-	-9397	-0-	53347 3			N	-0-			-0-	
11		60720 X	51903	-0-	-8817	-0-	51903 3			N	-0-			-0-	
12		54126 X	49808	-0-	-4318	-0-	49808 3			N	-0-			-0-	
01		54126 X	40509	-0-	-13617	-0-	40509 3			N	-0-			-0-	
*02		35743 X	35743	-0-	-0-	-0-	35743 3			N	-0-			-0-	

VANCO OIL & GAS CORP.		881484		WELL #:		1A		RRCID -> 172547		COMPL. DATE 04/27/1978			TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451		
09		1740 N	1696	-0-	-44	-0-	1688 2	8 9	N	7				120	
10		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2107 2	7 9	N	6				126	
11		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2089 2	6 9	N	5				131	
12		1767 N	1569	-0-	-198	-0-	1561 2	8 9	N	7				138	
01		2015 N	1878	-0-	-137	-0-	1869 2	9 9	N	8				146	
02		1820 N	1444	-0-	-376	-0-	1434 2	10 9	N	9				155	

YORK (QUEEN-GRAYBURG)		99409 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005													
ECTOR FEE '19'		WELL #:		1		RRCID -> 160602		COMPL. DATE 10/29/1996			TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590				
09		420 N	349	-0-	-71	-0-	349 3			N	-0-			-0-	
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3			N	-0-			-0-	
11		390 N	321	-0-	-69	-0-	321 3			N	-0-			-0-	
12		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3			N	-0-			-0-	
01		403 N	337	-0-	-66	-0-	337 3			N	-0-			-0-	
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3			N	-0-			-0-	

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		WELL #:		1902 C		RRCID -> 143151		COMPL. DATE 07/28/1992			TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

YORK (QUEEN-GRAYBURG)		//CONT.//		99409 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726									
TXL "19"		WELL #:		4	RRCID ->	147531	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	3598 - 3720	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
YUCCA BUTTE (CONNELL)				99577 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
NOELKE A		WELL #:		2602	RRCID ->	203327	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	10386	PERF.	10272 - 10292	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2011 - W/O TO #217728𵊁													
WHITE, RUTH "4"		WELL #:		1	RRCID ->	203719	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	10325 - 10340	
09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-			126
10	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-			126
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			126
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	547	2	3 9	N	3			129
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		N	-0-	82 1		47
*02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-			47
YUCCA BUTTE (DEVONIAN)				99577 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL				
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780									
NOELKE -A-		WELL #:		1 H	RRCID ->	082642	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	8933 - 11697	
09	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4991	2	8 9	N	7			159
10	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5610	2	13 9	N	12			171
11	4710 X	3910	-0-	-800	-0-	3898	2	12 9	N	11			182
12	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5415	2	15 9	N	14			196
01	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5424	2	22 9	N	20			216
*02	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4610	2	14 9	N	13			229
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		879035	RRCID ->	186523	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	8550 - 8682	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)				99577 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS				
CIMAREX ENERGY CO.				153438									
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #:		1 L	RRCID ->	021121	COMPL. DATE	07/27/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	1770 N	1025	-0-	-745	-0-	1005	2	20 9	Y	18			221
10	1457 N	186	-0-	-1271	-0-	183	2	3 9	Y	3			224
11	1440 N	420	-0-	-1020	-0-	412	2	8 9	Y	7			231
12	1054 N	603	-0-	-451	-0-	600	2	3 9	Y	3			234
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1868	2	18 9	Y	16			250
02	DLQ G-10	1351	-0-	1351	1351	1342	2	9 9	Y	8			258

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL)		99577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CIMAREX ENERGY CO.		153438										
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #:		1 U RRCID -> 021113		COMPL. DATE 09/12/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1410 N	857	-0-	-553	-0-	857	2		Y	-0-		-0-
10	1147 N	160	-0-	-987	-0-	160	2		Y	-0-		-0-
11	1170 N	356	-0-	-814	-0-	356	2		Y	-0-		-0-
12	899 N	463	-0-	-436	-0-	463	2		Y	-0-		-0-
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	885	-0-	885	885	885	2		Y	-0-		-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)		99583 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635												
CANON "63" A		WELL #:		4 L RRCID -> 109500		COMPL. DATE 11/03/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654						
09	900 N	834	-0-	-66	-0-	690	3	144	9	Y	131	66	1	117
10	1116 N	991	-0-	-125	-0-	868	3	123	9	Y	112	130	1	99
11	1020 N	652	-0-	-368	-0-	622	3	30	9	Y	27	73	1	53
12	868 N	388	-0-	-480	-0-	370	3	18	9	Y	16	27	1	42
01	992 N	137	-0-	-855	-0-	21	3	116	9	Y	105	74	1	73
02	DLQ G-10	156	-0-	156	156	2	3	154	9	Y	140	125	1	88

CANON "62"		WELL #:		1 L RRCID -> 109736		COMPL. DATE 02/17/1984		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 7692 - 10460						
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

CANON "63" B		WELL #:		5 L RRCID -> 111560		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894						
09	810 N	322	-0-	-488	-0-	309	3	13	9	Y	12	28	1	50
10	744 N	464	-0-	-280	-0-	348	3	116	9	Y	105	88	1	67
11	720 N	390	-0-	-330	-0-	323	3	67	9	Y	61	74	1	54
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	270	3	171	9	Y	155	82	1	127
01	465 N	25	-0-	-440	-0-	16	3	9	9	Y	8	68	1	67
02	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3		Y	-0-				67

CANON 62		WELL #:		2 RRCID -> 112024		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418						
09	3180 X	1899	-0-	-1281	-0-	1899	3		Y	-0-				95
10	3720 X	2505	-0-	-1215	-0-	2505	3		Y	-0-				95
11	3600 X	1317	-0-	-2283	-0-	1317	3		Y	-0-				95
12	3720 X	809	-0-	-2911	-0-	809	3		Y	-0-				95
01	2697 X	49	-0-	-2648	-0-	49	3		Y	-0-				95
02	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	3		Y	-0-				95

CANON "62"		WELL #:		3 RRCID -> 113545		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) //CONT.// 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
 CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		360 N	132	-0-	-228	-0-	57	3	75	9	Y	68	27	1			48
10		217 N	103	-0-	-114	-0-	57	3	46	9	Y	42	51	1			39
11		120 N	71	-0-	-49	-0-	49	3	22	9	Y	20	34	1			25
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	6	12	1			19
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	3	3	67	9	Y	61	40	1			40
02	DLQ	G-10	1	-0-	1	-0-	1	3			Y	-0-					40

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 J OIL & GAS INC. 427779
 SLAUGHTER 26 WELL #: 3 RRCID -> 207478 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8174 - 8390

09		1140 X	948	-0-	-192	-0-	948	2			N	-0-					164
10		1147 X	888	-0-	-259	-0-	888	2			N	-0-					164
11		1080 X	662	-0-	-418	-0-	662	2			N	-0-					164
12		1054 X	195	-0-	-859	-0-	195	2			N	-0-					164
01		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					164
*02		1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					164

STALEY OPERATING CO. 811415
 SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

09		1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1670	2	7	9	N	6					23
10		1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1577	2	3	9	N	3					26
11		930 X	803	-0-	-127	-0-	800	2	3	9	N	3					29
12		1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1347	2	15	9	N	14					43
01		1736 X	897	-0-	-839	-0-	890	2	7	9	N	6					49
02		1568 X	1263	-0-	-305	-0-	1248	2	15	9	N	14					63

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUMA (DELAWARE) 99902 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 SHELL WESTERN E&P 774719
 REAGAN STATE 56-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 267321 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 4540 - 4550

09		6336	-0-	-0-	-6336	-0-	270584				N	-0-					-0-
10		270584	-0-	-0-	-270584	-0-					N	-0-					-0-
11		11880	-0-	-0-	-11880	-0-					N	-0-					-0-
12		2077 #	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

(GWN415)

04/15/2014

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS